Российская Федерация

Общество с Ограниченной Ответственностью
« ИТ-Сервис»

Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения

Проектная документация

Оценка воздействия на окружающую среду

2007П-П-002.000.000-ОВОС-01

2021

Российская Федерация
Общество с Ограниченной Ответственностью
ИТ - Сервис

Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения

Проектная документация

Оценка воздействия на окружающую среду

2007П-П-002.000.000-ОВОС-01



Технический директор **Усачёв А.И.**

Главный инженер проекта **Беркович Г. М.**

2021

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Кол. листов	Приме-чание
2007П-П-002.000.000-ОВОС-01-СП	Состав проектной документации	2	
2007П-П-002.000.000-ОВОС-01	Текстовая часть	524	
Всего		528	

Взам.инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№док	Подп.	Дата	2007П-П-002.000.000-ОВОС-01-С		
ГИП		Беркович Г.			01.04	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Н.контроль		Индерейкина			01.04		П	1	1

ООО «ИТ-Сервис»

Состав материалов ОВОС

Номер тома	Обозначение	Наименование	Приме-чание
1	2007П-П-002.000.000-ОВОС-01	Оценка воздействия на окружающую среду	

Взам.инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№док	Подп.	Дата	2007П-П-002.000.000-ОВОС-01-СП		
ГИП		Беркович Г.			01.04	Состав проектной документации	Стадия	Лист	Листов
Н.контроль		Индерейкина			01.04		П	1	1
							ООО «ИТ-Сервис»		

В разработке технической документации тома 1 принимали участие специалисты:

Отдел ЭБиРП:

Начальник отдела		М.В. Лигостаева
Руководитель группы		Е.С. Бойкова
Ведущий инженер		О.В. Крюкова
Техник		А.С. Новикова
Н. Контроль		Е.А. Индерейкина

Содержание

Введение 1.1

1 Основание для проведения работ 1.2

2 Общие сведения 2.1

2.1 Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности 2.1
2.2 Заказчик материалов ОВОС 2.1
2.3 Исполнитель ОВОС 2.1
2.4 Характеристика типа обосновывающей документации 2.1

3 Основные методы проведения оценки воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности 3.1

4 Цель и задачи оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) 4.1

5 Формирование и технико-технологическая оценка альтернативных вариантов намечаемой деятельности (включая «нулевой» вариант) 5.1

6 Характеристика состояния окружающей среды района намечаемой деятельности 6.1

6.1 Климатическая характеристика района работ 6.1
6.2 Гидрологическая характеристика 6.6
6.3 Геоморфологические условия и ландшафтная характеристика 6.6
6.4 Геологическая характеристика 6.6
6.5 Гидрогеологические условия района 6.6
6.6 Опасные природно-техногенные процессы экологического характера 6.7
6.7 Оценка защищенности подземных вод от загрязнения с поверхности земли 6.7
6.8 Характеристика атмосферного воздуха 6.7
6.9 Почвы 6.8
6.10 Растительный и животный мир 6.8
6.11 Радиационная обстановка 6.9
6.12 Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений) 6.10

7 Оценка воздействия на окружающую среду при условии реализации намечаемой деятельности 7.1

7.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух 7.1
7.1.1 Воздействие на атмосферный воздух на этапе строительства проектируемого объекта 7.1
7.1.2 Воздействие на атмосферный воздух на этапе эксплуатации проектируемого объекта 7.2
7.1.3 Анализ результатов расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ 7.3
7.1.4 Определение влияния физического воздействия от проектируемого объекта на окружающую среду 7.5
7.1.4.1 Характеристика источников физического воздействия 7.5
7.1.4.2 Расчет уровней акустического воздействия на окружающую среду 7.6
7.1.5 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 7.8
7.2 Оценка воздействия объекта на состояние поверхностных и подземных вод 7.9
7.2.1 Водопотребление и водоотведение на период строительства проектируемого объекта 7.10
7.2.1.1 Водопотребление и источники водоснабжения 7.10
7.2.1.2 Водоотведение, количество и характеристика сточных вод 7.11
7.2.2 Водопотребление и водоотведение на этапе эксплуатации проектируемого объекта 7.13
7.2.2.1 Водопотребление и источники водоснабжения 7.13
7.2.2.2 Водоотведение, количество и характеристика сточных вод 7.13
7.2.3 Обоснование проектных решений по очистке сточных вод. Схема канализации 7.14
7.3 Оценка воздействия объекта на земельные ресурсы и почвенный покров 7.16
7.4 Оценка воздействия объекта на растительный и животный мир 7.20
7.5 Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами 7.21

7.5.1 Образование производственных и бытовых отходов в период строительства 7.21
7.5.2 Образование отходов в период эксплуатации 7.27
7.5.3 Порядок обращения с отходами 7.31
7.6 Оценка воздействия на геологическую среду 7.32
7.7 Оценка воздействия объекта при возникновении аварийных ситуаций.... 7.33
7.7.1 Оценка вероятности возникновения аварийной ситуации 7.33
7.7.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух при авариях в период эксплуатации 7.35
7.7.3 Оценка воздействия на атмосферный воздух при авариях в период строительства 7.38
7.7.4 Оценка воздействия на водные объекты 7.40
7.7.5 Оценка воздействия на почвенный покров, растительный и животный мир 7.41

8 Мероприятия по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия намечаемой деятельности 8.1

8.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха 8.1
8.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова 8.1
8.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах 8.2
8.4 Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления 8.4
8.5 Мероприятия по охране геологической среды 8.5
8.6 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания 8.6
8.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций на проектируемом объекте 8.7
8.7.1 Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ 8.7
8.7.2 Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ 8.8
8.7.3 Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности 8.9

9 Краткое содержание программ мониторинга и производственного экологического контроля 9.1

9.1 Общие положения 9.1
9.2 Программы производственного экологического контроля и экологического мониторинга в период эксплуатации 9.2
9.3 Программы производственного экологического контроля и экологического мониторинга в период строительства 9.8
9.4 Производственный экологический мониторинг при авариях.... 9.11

10 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат в случае реализации намечаемой деятельности .. 10.1

10.1 Расчет платы за загрязнение окружающей природной среды.... 10.1
10.1.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу 10.1
10.1.2 Расчет платы за размещение отходов 10.3
10.2 Затраты на природоохранные мероприятия 10.5

11 Резюме нетехнического характера 11.1

12 Список использованных документов 12.1

13 Приложения 13.1

Приложение А Техническое задание на разработку ОВОС 13.1
Приложение Б Лицензия на пользование участком недр с целью добычи нефти 13.5

Приложение В Свидетельство о постановке на государственный учет объекта НВОС 13.24
Приложение Г Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Климатические характеристики 13.26
Приложение Д Материалы согласований (ответы специально уполномоченных государственных органов) 13.30
Приложение Е Расчет выбросов в атмосферу на этапе строительства 13.65
Приложение Ж Расчет выбросов в атмосферу на этапе эксплуатации 13.99
Приложение И Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на этапе строительства 13.106
Приложение К Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на этапе эксплуатации 13.170
Приложение Л Расчет акустического воздействия проектируемого объекта на этапе СМР 13.186
Приложение М Расчет акустического воздействия проектируемого объекта на этапе эксплуатации 13.188
Приложение Р Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «Татпромэко» 13.189
Приложение С Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «Гринта» 13.229
Приложение С Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «ПЭК» 13.248
Приложение С Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «ПЭК» 13.270
Приложение С Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «ЭкоТехноСервис» 13.335
Приложение Т Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «СанТэкСервис» 13.350
Приложение У Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ при авариях с возгоранием нефтепродуктов 13.355
Приложение Ф Результаты расчета рассеивания при авариях с разливом нефти без возгорания 13.358
Приложение Ц Результаты расчета рассеивания при авариях с разливом нефти с возгоранием 13.369
Приложение Ш Результаты расчета рассеивания при авариях с разливом дизельного топлива без возгорания 13.388
Приложение Щ Результаты расчета рассеивания при авариях с разливом дизельного топлива с возгоранием 13.393
Приложение D Выписки из Единого государственного реестра 13.409
Приложение F Письмо администрации м.р.Тукаевский Республики Татарстан 13.416
Приложение G ООПТ регионального значения на территории Республики Татарстан 13.418

Введение

Настоящий раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) на проведение намечаемой деятельности ООО «МНКТ» «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» разработано в соответствии с требованиям Приказа Минприроды от 01.12.2020 г. №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

Материалы оценки воздействия на окружающую среду разрабатываются в целях обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) уменьшения воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, а также выбора оптимального варианта реализации такой деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов или отказа от деятельности.

Данный документ представляет собой раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) на проведение намечаемой деятельности «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», представляется для общественного обсуждения в соответствии с российскими законодательными требованиями в области экологической оценки.

Порядок обсуждения с общественностью ОВОС установлен Приказом Минприроды России от 01.12.2020 г. №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

По результатам общественных обсуждений, в проект ОВОС будут внесены соответствующие корректировки.

1 Основание для проведения работ

Проведение оценки воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» проводится в соответствии:

- Федеральным законом от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

- Федеральным закон от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;

- «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» Приказ Минприроды России от 01.12.2020 № 999;

Целью проведения оценки воздействия на окружающую среду является предотвращение или смягчение воздействия этой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.

Настоящим ТЗ определяются объем и порядок проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения».

2 Общие сведения

2.1 Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

«Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения».Место реализации объекта намечаемой деятельности – Республика Татарстан, Тукаевский район.

2.2 Заказчик материалов ОВОС

Заказчик деятельности с указанием официального названия организации (юридического, физического лица), адрес, телефон, факс:

ООО «МНКТ».

Адрес: 420012, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Муштари, д.2А, пом. 100Н, офис 41

Телефон: 8(843) 200-99-98

Факс: 8(843) 200-99-98

E-mail: info@granatstan.ru

2.3 Исполнитель ОВОС

ООО «ИТ-Сервис»

Адрес: 443001, г. Самара, ул. Ульяновская/Ярмарочная, д. 52/55

Телефон: 8 (846) 212-00-39, 212-00-46

Факс: 8 (846) 212-00-41

E-mail: sekr@its-samara.com

Контактное лицо – Начальник отдела ЭБиРП Лигостаева Мария Викторовна

2.4 Характеристика типа обосновывающей документации

Тип обосновывающей документации – инженерные изыскания, проектная докуметация.

3 Основные методы проведения оценки воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

В соответствии с Федеральным законом «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7-ФЗ и иными нормативными правовыми экологическими актами России, оценка воздействия на окружающую среду, как вид деятельности по выявлению, анализу и учету прямых, косвенных и иных последствий воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности и в целях принятия решения о возможности или невозможности ее осуществления разрабатывается данный раздел.

Проектной документацией «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» предусматривается обустройство нефтедобывающих скважин куста-212 Нуркеевского месторождения и организация сбора и транспорта пластовых флюидов с данных скважин. Нуркеевское месторождение разрабатывается в соответствии с проектным документом «Технологическая схема разработки Нуркеевского нефтяного месторождения Республики Татарстан» утверждена РКРР (Протокол №30 от 1998 гг) и Дополнением к технологической схеме разработки Нуркеевского месторождения Республики Татарстан» (Протокол ЦКР Роснедр по УВС № 232 от 14.06.2019 г).

Согласно ст. 4.2 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ и «Критериям отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категории», утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.09.2015 г №1029, проектируемые сооружения относятся к объектам I категории, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду, как «объекты добычи сырой нефти».

В соответствии с пп. 7.5 ст. 11 Федерального закона «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 №174-ФЗ (далее Закон № 174-ФЗ) проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, за исключением проектной документации буровых скважин, создаваемых на земельном участке, предоставленном пользователю недр и необходимом для регионального геологического изучения, разведки и добычи нефти и природного газа, является ***объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня***. Исключение по п. 10 ст. 11 Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 21.06.2014 № 219-ФЗ (с изм. от 25.12.2018 № 495-ФЗ) к проектной документации данного объекта не применяются.

Необходимость разработки настоящего раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» обусловлена требованиями ст. 14 Закона № 174-ФЗ и приказом Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».

Раздел разработан на основании технического задания на выполнение оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по объекту №2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», утвержденного исполнительным директором ООО «МНКТ» Фазлирахмановым Ф.С. в 2021г. (Приложение А).

Основная цель проведения оценки воздействия на окружающую среду заключается в выявлении значимых воздействий, которые могут оказываться при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов на компоненты окружающей природной среды: атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, земельные ресурсы, растительность и животный мир, здоровье населения, компоненты социальной и экономической сферы, и разработке мер по предотвращению и минимизации этих воздействий

Для достижения указанной цели при проведении ОВОС на данном этапе подготовки документации были поставлены и решены следующие задачи:

• проведена оценка современного состояния компонентов окружающей среды, включая состояние атмосферного воздуха, почвенных, земельных и водных ресурсов, а также растительности, объектов животного мира, и социальной среды в районе размещения проектируемых объектов, описаны климатические, геологические, гидрологические, ландшафтные условия территорий предполагаемой зоны влияния проектируемых объектов;

• дана характеристика видов и степени воздействия на компоненты окружающей среды в пределах реализации намечаемой деятельности, а также выполнена прогнозная оценка планируемого воздействия на окружающую среду, рассмотрены факторы негативного воздействия, определены количественные характеристики воздействий при строительстве и последующей эксплуатации проектируемых объектов;

• предложены мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду в период строительство и эксплуатации проектируемых объектов, а также мероприятия по обеспечению соблюдения природоохранного законодательства Российской Федерации;

• предложены рекомендации по проведению экологического мониторинга при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.

Нормативно-правовую базу проведения оценки воздействия на окружающую среду составляют следующие правовые и нормативные документы:

• Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

• Градостроительный Кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

• Требование к материалам оценки воздействия на окружающую среду в РФ, утвержденное приказом Госкомэкологии России от 01.12.2020 № 999;

• Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденное постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87;

• Требования к проведению ОВОС, разработке проектной документации в связи с принятием новой редакции Градостроительного кодекса РФ, изменением других нормативных правовых актов».- М.: НИА-Природа, 2006 г.

4 Цель и задачи оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Топливно-энергетический комплекс является одной из основ экономики России. Нефтяная промышленность – отрасль тяжелой индустрии, включающая разведку месторождений, бурение скважин, добычу нефти и попутного нефтяного газа, переработку нефтяного газа, транспорт нефти.

Основным правоустанавливающим документом на пользование участком недр федерального значения Нуркевского месторождения, является Лицензия ТАТ 02350 НЭ от 30.06.2017, владельцем которой является ООО «МНКТ» (Приложение Б).

Действующим проектным документом является «Технологический проект разработки Нуркеевского нефтяного месторождения Республики Татарстан» утвержденная ЦКР Роснедр по УВС (Протокол ЦКР Роснедр по УВС № 232 от 14.06.2019 г).

Нуркеевское месторождение помимо собственно Нуркеевкой залежи входят поднятия Ургудинское, Абдулловское, Хузеевское, Восточно-Тавлутукское, Ахтарское, Северо-Сармановское, расположено в северо-восточной части республики Татарстан на териитории Сармановского и Тукаевского районов в 14 км от районного центра с.Сарманово.

Ближайшие разрабатываемые месторождения: Ромашкинское, Муслюмовское, Елгинское месторождения нефти.

Нуркеевское месторождение открыто в 1962 году, с 1999 года находится в разработке.

Проектными решениями предусматривается:

- обустройство куста скважи К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения;
- прокладка выкидных трубопроводов от скважин №№144, 152, 147, 208, 155, 212, 142, 200 до блока гребенки учета нефти;
- площадка блока гребенки учета нефти;
- промысловый трубопровод от блока гребенки учета нефти до точки врезки в существующий сборный нефтепровод от БГ-423 до БГ-628.

Характеристика района размещения проектируемых объектов

Ближайшие населенные пункты к району производства работ:
- с. Шигаево, расположенное в 2,9 км к юго-западу от площадки куста скважин;
- д. Таулык, расположенная в 3,1 км к северо-западу площадки куста скважин;
- с. Казаклар, расположенное в 3,7 км к северо-востоку от площадки куста скважин.

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой регионального значения «Набережные Челны-Сарманово» 16 ОП РЗ 16К-1440, дорогами общего пользования местного значения, а также сетью проселочных дорог.

Гидрографическая сеть района изысканий представлена реками бассейна р. Кама.

Местность района работ открытая, незначительно пересеченная балками и оврагами. Перепад высот от 163,98-165,18 м .

Обзорная схема района работ представлена на рис. 3.1.

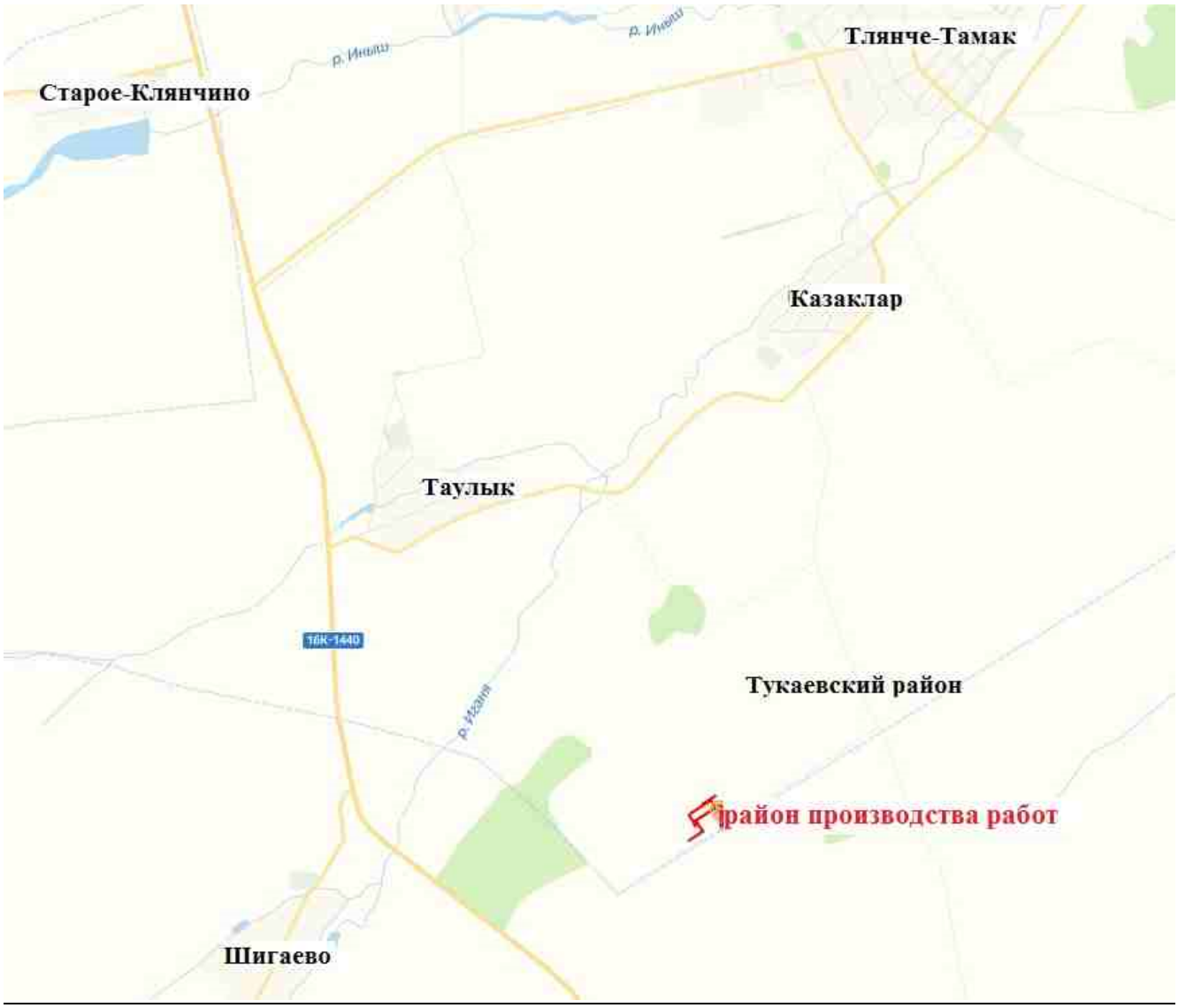


Рисунок 4.1 - Обзорная карта-схема района проектируемых работ

Технологическая часть

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 настоящей проектной документацией для сбора продукции с обустраиваемых скважин принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Продукция добывающих скважин №№144, 152, 147, 208, 155, 212, 142, 200 по проектируемым выкидным трубопроводам направляется на блок гребенки учета нефти, где происходит посскважинный учет.

На площадке блока гребки учета нефти нефть собирается в нефтесборный коллектор куста скважин К-212.

По нефтесборному коллектору нефть через электроприводную задвижку ЭЗ-1 направляется в проектируемый промысловый трубопровод (см. 2007П-П-002.000.000-ТКР).

По проектируемому промысловому трубопроводу нефтегазоводяная смесь поступает в существующую систему сбора Нуркеевского нефтяного месторождения.

В точке врезки в существующую систему сбора обустроен узел запорной арматуры, для возможности отключения куста К-212 от существующей системы сбора.

Для возможности проведения ремонта каждый счетчик оснащен байпасной линией. Для вывода счетчика из технологического процесса необходимо перекрыть задвижки до и после счетчика, а так же открыть байпасную задвижку.

Для удаления нефтегазоводяной смеси из счетчика и трубопровода проектом предусмотрен сбор дренажа от каждого счетчика в дренажную емкость ЕД-1.

Дренажная емкость объемом 5м³ имеет собственную площадку с возможностью подъезда автоцистерны для переодической откачки.

Приустьевая площадка

Для всех скважин принята унифицированная схема сбора, обеспечивающая сбор продукции и возможность отбора проб добываемой нефтегазоводяной смеси.

В состав приустьевой площадки входят:

- фонтанная арматура АУШ-50-14 (сущ.);
- привод штангового глубинного насоса ПНШТ 60-3-31,5;
- выкидной трубопровод;
- запорная арматура;
- пробоотборник.

Блок гребенки учета нефти

Блок гребенки учета нефти обеспечивает посскважинный учет нефти и сбор в общий нефтесборный коллектор куста скважин К-212.

В состав блока входят:

- счетчик СКЖ;
- запорная арматура;

Площадка дренажной емкости

В состав площадки входят:

- емкость дренажная ЕД-1 объемом 5м³.

Площадка обеспечивает сбор дренажа с от счетчиков СКЖ, расположеных на площадке блока гребенки учета нефити, в случае ремонта и обслуждивания счетчиков.

Узел запорной арматуры

В состав узла входят:

- запорная арматура.

Узел запорной арматуры – площадка в точке врезки в существующую систему сбора Нуркеевского нефтяного месторожждения. Обеспечивает отключение куста скважин К-212 Нуркеевского месторождения от существующей системы сбора, а так же контроль давления в точке врезки.

Характеристика продукции скважины

В соответствии с заданием на проектирование, добыча нефти скважин куста 212 предполагается с Тульского горизонта Нуркеевского месторождения.

Нефть Тульского горизонта характеризуется как высокосернистая, смолистая, парафинистая.

Дебиты скважин, принятые в соответствии с техническими требованиями на проектирование, приведены в таблице 3.1.

Таблица 4.1 – Дебиты по нефти, жидкости и добыча газа в соответствии с заданием на проектирование объекта

Производительность по жидкости, $G_ж$, тыс.т./год	Производительность по нефти, $G_н$, тыс.т/год	Производительность по газу, млн.м^3/год	Максимальный объем закачки воды, $G_в$, тыс.т/год
10,8	12,7	0,13	0

Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефти и компонентный состав приняты из проекта разработки месторождения (пласт Тульский), принятые в соответствии с заданием на проектирование объекта, и представлены в таблице 3.2 – 3.3.

Таблица 4.2 – Физико-химические свойства пластовой и дегазированной нефти

Параметр	Среднее
Количество исследованных глубинных проб (скважин)	8 (3)

Параметр	Среднее
Давление пластовое, МПа	11
Температура пластовая, °С	25
Давление насыщения пластовой нефти, МПа	3,6
Газосодержание (стандартная сепарация), м³/т	
Газосодержание при дифференциальном (ступенчатом) разгазировании в рабочих условиях, м³/т	10,19
Плотность нефти в условиях пласта, кг/м³	903
Вязкость нефти в условиях пласта, мПа·с	78,6
Коэффициент сжимаемости пластовой нефти, 1/МПа·10^{-4}	6,1
Плотность выделившегося газа в стандартных условиях, кг/м³	
• при однократном (стандартном) разгазировании	
• при дифференциальном (ступенчатом) разгазировании	921
Параметр	**Среднее**
Пересчетный коэффициент, доли ед.	0,965
Свойства дегазированной нефти	
Количество исследованных поверхностных проб (скважин)	5 (5)
Плотность дегазированной нефти, кг/м³	922
Вязкость дегазированной нефти, мПа·с	
• при 20 °С	157,4
• при 50 °С	
Температура застывания дегазированной нефти, °С	-16
Массовое содержание, %	
• серы	2,5
• смол силикагелевых	9,2
• асфальтенов	5,8
• парафинов	1,4
Температура плавления парафина, °С	46,5
Содержание микрокомпонентов, г/т	
• ванадий	
• никель	
Температура начала кипения, °С	72
Фракционный состав (объемное содержание выкипающих), %	
• до 100 °С	6,3
• до 150 °С	10,2
• до 200 °С	14,7
• до 250 °С	21,3
• до 300 °С	34,3

Компонентные составы пластовой и разгазированной нефти, газа однократного разгазирования приведены в таблице 3.3.

Таблица 4.3 – Компонентный состав нефти и растворенного газа

Наименование параметров, компонентов	Численные значения				
	при однократном разгазировании пластовой нефти в стандартных условиях		при дифференциальном разгазировании пластовой нефти в рабочих условиях		пластовая нефть
	выделившийся газ	нефть	выделившийся газ	нефть	
Молярная концентрация компонентов, %					
• сероводород					
• двуокись углерода	0,69		1,56		0,01
• азот+редкие газы (в т.ч. гелий)	82,40		73,7		1,05
• метан	4,84		7,3		0,04
• этан	3,11		5,62	0,01	0,05
• пропан	4,30		6,17	0,09	0,17
• изобутан	0,81		1,14	0,20	0,22
• нормальный бутан	1,84		2,37	0,50	0,54
• изопентан	0,81		0,90	1,07	1,08
• нормальный пентан	0,62		0,62	1,06	1,07
• гексаны	0,5		0,54	3,41	3,38
• гептаны	0,08		0,07	1,41	1,39
• октаны					
• остаток С9+				92,24	91
Молекулярная масса			30,67	275,4	247,9
Плотность					
• газа, кг/м³	1,253		1,278		
(по воздуху), доли ед.					
• нефти, кг/м³				921	903

Электроснабжение проектируемых сооружений

Для электроснабжения проектируемых нагрузок объекта «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского месторождения» данным проектом предусматривается строительство ответвления ВЛ-10 кВ от опоры № 32 существующей ВЛ-10 кВ (фидер 77-13).

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от вновь проектируемых 2-х комплектных трансформаторных подстанций КТП типа мачтовой на напряжение 10/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК).

Номинальная мощность трансформатора 100 кВА.

Протяженность трасс ВЛ 10 кВ составляет:

- ВЛ 10 кВ для мачтовой КТП №1 – 0,16508 км;
- ВЛ 10 кВ для мачтовой КТП №2 – 0,018 км.

Организация масляного и ремонтного хозяйства не требуется. Ремонт проектируемого электрооборудования осуществляется электротехническим персоналом эксплуатирующей организации на существующих производственных базах.

Организация строительства

Общая продолжительность строительства объекта составит 3,8 месяцев, в том числе продолжительность подготовительного периода 0,4 мес.

Численность персонала строительства составит 18 человек.

Обеспечение строительства рабочими кадрами предусматривается за счет кадрового состава генподрядчика. Доставка рабочих к месту строительства осуществляется подрядной организацией своим автобусом от места их постоянного проживания до объекта.

Генеральный подрядчик определяется Заказчиком на основе проводимого тендера.

По окончании строительства трубопровод испытывается на прочность и герметичность гидравлическим способом с последующим освобождением от воды.

Проверку на герметичность участка или трубопровода в целом проводят после испытания на прочность при снижении испытательного давления и выдержки трубопровода в течение времени, необходимом для осмотра трассы, но не менее 12 часов. Гидравлическое испытание проводится при положительной температуре окружающего воздуха, с температурой воды не ниже плюс 5 °С.

5 Формирование и технико-технологическая оценка альтернативных вариантов намечаемой деятельности (включая «нулевой» вариант)

В соответствии с экологическими нормативными правовыми актами РФ, инструктивно-методической и нормативно-технической документацией компетентных органов исполнительной власти РФ по оценке воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду одним из обязательных принципов при разработке ОВОС является принцип альтернативности, когда выбор рекомендуемого варианта основывается на сравнительной технико-эколого-экономической оценке альтернативных вариантов (включая «нулевой» вариант – вариант отказа от реализации намечаемой деятельности).

Принципиальные подходы к формированию альтернативных вариантов настоящего проекта могут производиться исходя из следующих возможных различий:

- масштабов намечаемой деятельности (различных уровней добычи углеводородного сырья в период промышленной эксплуатации), учитывающих варианты прогнозной ситуации на нефтегазодобывающем рынке России, конъюнктуры потребления товарной нефти на мировом энергетическом рынке на ближайшую, среднесрочную и долгосрочную перспективу;
- технологических и технических решений по осуществлению транспорта нефти;
- вариантов расположения выбранных (рекомендуемых) площадок и трасс коммуникаций под проектируемые объекты и сопутствующей инфраструктуры.

В качестве «нулевого» варианта рассмотрен вариант отказа от намечаемой хозяйственной деятельности, т.е. отказа от обустройства скважин куста-212 Нуркеевского месторождения с целью сбора и транспорта продукции скважин, а также изучения свойств геологических пластов и пластовых флюидов. Однако это приведет к несоблюдению технологических показателей проекта пробной эксплуатации и рекомендаций ЦКР Роснедр по УВС, а также к консервации запасов углеводородного сырья на неопределенное время, что делает невозможным освоение углеводородных запасов данного месторождения.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района, увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах лицензионных участков экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьёзных аргументов в пользу его реализации, к тому же в случае его реализации невозможно выполнение лицензионных соглашений со стороны недропользователя.

В качестве альтернативных вариантов реализации намечаемой деятельности – сбора нефти и газа со скважин куста-212 Нуркеевского месторождения – были рассмотрены следующие решения:

1. отказ от трубопроводного транспорта продукции скважины в пользу блочного пункта налива нефти на скважине (малогабаритная сепарационно-наливная установка);

2. отказ от строительства ВЛ с целью электроснабжения скважин при помощи дизельных электростанций (ДЭС).

Альтернативное решение: отказ от трубопроводного транспорта продукции скважины

В качестве альтернативного варианта намечаемой деятельности был рассмотрен вариант отказа от трубопроводного транспорта продукции скважин куста-212 Нуркеевского месторождения в пользу пункта налива нефти на скважине.

Состав сооружений пункта налива нефти на скважине (малогабаритная сепарационно-наливная установка):

- нефтегазовый сепаратор;
- емкость накопительная;
- насос;
- подогреватель нефти;
- свеча рассеивания;
- емкость топливная (для нефти);
- автоцистерна

Анализ данного варианта показал, что количество источников воздействия на атмосферный воздух значительно увеличится по сравнению с традиционной для данного нефтедобывающего района схемой сбора продукции скважин, отсутствует система подготовки и рационального использования попутного нефтяного газа (коэффициент использования газа составит 0%), что противоречит требованиям действующего законодательства. Увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух также произойдет в результате привлечения автоцистерн для перевозки добываемой жидкости. Данный вариант намечаемой деятельности является нецелесообразным в плане экономической эффективности и охраны окружающей среды.

Альтернативное решение: отказ от строительства ВЛ

Вариант применения ДЭС (отказ от строительства ВЛ) является нецелесообразным по следующим причинам:

- применение дизельных электростанций как правило в качестве резервного источника питания в аварийном режиме;
- транспортировка автотранспортом дизельного топлива для снабжения электростанции повлечет за собой значительные негативные последствия: в результате работы грузовой техники прогнозируется выброс вредных веществ в атмосферу, резкое усиление фактора постоянного беспокойства животного мира от интенсивного движения транспорта, многократное возрастание степени риска возможных аварий на автотранспорте;
- постоянное шумовое воздействие на животный мир от работающей дизельной электростанции;
- риск загрязнения почвы дизельным топливом во время эксплуатации и заправки дизельной электростанции;
- риск загрязнения атмосферного воздуха выбросами во время эксплуатации и заправки дизельной электростанции.

Рекомендуемое решение

В качестве рекомендуемого варианта реализации сбора и транспорта нефти и газа со скважин принимается напорная однотрубная герметизированная система сбора.

Строительство выкидных трубопроводов (трубопроводный транспорт) имеет следующие преимущества:

- возможность повсеместной укладки трубопровода и перекачки нефти со скважин любой производительности;
- перекачка нефти на значительные расстояния;
- непрерывность процесса перекачки, практическая независимость от климатических условий;
- небольшие удельные капитальные вложения на единицу транспортируемого груза и быстрая окупаемость затрат при строительстве трубопроводов;
- возможность прокладки трубопровода в любом направлении и на любое расстояние - это кратчайший путь между начальным и конечным пунктами;
- низкая себестоимость транспортировки (по сравнению с автомобильным транспортом);
- сохранность качества перекачиваемой нефти благодаря полной герметизации трубы;
- высокий уровень производительности труда (наибольшая степень автоматизации);
- высокая надежность и простота в эксплуатации;
- потери на трассе сведены к минимуму, благодаря конструктивным особенностям трубопроводов и их профилактическому обслуживанию;
- комплексное наблюдение и управление за всеми процессами;
- возможность использования земли в сельском хозяйстве на уже построенных трубопроводах;
- выброс вредных веществ в атмосферу сведен к минимуму (только от фланцевых соединений), исключен фактор постоянного беспокойства животного мира от интенсивного движения автотранспорта.

Строительство воздушных линий электропередачи имеет следующие преимущества:

- строительство воздушных линий электропередачи достаточно простой процесс, монтаж и обслуживание таких линий просто и не требует больших затрат;
- хорошая ремонтопригодность, ничем не затруднен визуальный осмотр состояния линии;
- воздушные линии электропередачи подвешены над поверхностью земли на безопасной высоте;
- на воздушных линиях имеются системы грозозащиты;
- относительная дешевизна по сравнению с кабельными линиями и использованием дизельных электростанций;
- снабжение электричеством отдаленных территорий;

- исключен выброс вредных веществ в атмосферу;
- исключен фактор беспокойства животного мира от интенсивного движения транспорта;
- исключение шумового воздействия на животный мир;
- исключение загрязнения почвы.

6 Характеристика состояния окружающей среды района намечаемой деятельности

6.1 Климатическая характеристика района работ

Климатическая характеристика составлена по материалам многолетних наблюдений метеостанции Елабуга согласно данным СП 131.13330.2018 и метеостанции Бегишево согласно справки из ФГБУ «УГМС Республики Татарстан.

Климат умеренно континентальный, умеренно континентальный влажный с теплым летом, отличается тёплым летом и умеренно-холодной зимой.

Средняя годовая температура воздуха составляет 3,9 ºС по данным метеостанции Елабуга согласно СП 131.13330.2018, согласно справке средняя годовая температура воздуха составляет 4,0 ºС по данным метеостанции Бегишево.

Самый теплый месяц – июль со среднемесячной температурой воздуха 19,8 ºС.

Самый холодный месяц – январь со среднемесячной температурой минус 12,4 ºС.

Абсолютный максимум температуры воздуха 39,0 ºС (июль) – по данным м-ст Муслюмово. Абсолютный минимум температуры воздуха составил минус 49 ºС (декабрь) - по данным м-ст Муслюмово. Среднемесячная и годовая, абсолютные значения температуры воздуха приводятся в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Средняя месячная и годовая , абсолютные значения температуры воздуха

Характеристика	Температура воздуха по месяцам и за год, °С												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя (м-ст Елабуга) СП 131.13330.2018	-12.4	-11.7	-4.2	5.2	13.2	17.5	19.8	17.2	11.4	3.9	-3.6	-10	3.9
Абсолютный максимум. (Муслюмово)	3	5	16	32	35	38	39	38	33	25	12	5	39
Абсолютный минимум.(м-ст Муслюмово)	-48	-46	-37	-36	-9	-3	1	-3	-8	-23	-36	-49	-49
Средняя (м-ст Бегишево)	-11,5	-11,2	-4,5	5,4	12,9	17,5	19,5	17,3	11,5	4,4	-3,6	-9,4	4,0

Согласно данным СП 131.13330.2018 температура воздуха наиболее холодных суток составляет -40°С (обеспеченность 0,98) и -36°С (обеспеченность 0,92). Температура наиболее холодной пятидневки составляет -34°С (обеспеченность 0,98) и -32°С (обеспеченность 0,92). Температура воздуха, обеспеченностью 0,94 составляет -17°С. Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца составляет 82%.

Даты первого и последнего заморозка и продолжительность безморозного периода по многолетним наблюдениям приведена в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Даты первого и последнего заморозка и продолжительность безморозного периода, в днях (по м-ст Муслюмово)

Продолжительность безморозного периода		
Средняя	Наименьшая	Наибольшая
115	59	158
Дата последнего заморозка		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
22 V	28 IV 1957	17 VI 1969
Дата первого заморозка		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
15 IX	13 VIII 1939	8 X 1980

Расчетные значения температур воздуха, используемые в строительстве, приведены в таблице 5.3.

Таблица 6.3 – Расчетные значения температур воздуха

1	**Республика Татарстан (Татарстан), Елабуга***		
2	Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0.98	-40	°С
3	Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0.92	-36	°С
4	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0.98	-34	°С
5	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0.92	-32	°С
6	Температура воздуха, обеспеченностью 0.94	-17	°С
7	Абсолютная минимальная температура воздуха	-47	°С
8	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца	7.1	°С
9	Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤0, °С	152	сут
10	Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤0, °С	-8.7	°С
11	Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤8, °С	209	сут
12	Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤8, °С	-5.2	°С
13	Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤10, °С	223	сут
14	Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤10, °С	-4.3	°С
15	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	82	%
16	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца	81	%
17	Количество осадков за ноябрь-март	177	мм
18	Преобладающее направлением ветра за декабрь - февраль	ЮЗ	
19	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь	4.1	м/с
20	Средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха ≤8, °С	3.1	м/с

Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 75 % (таблица 6.4). В годовом ходе минимальные значения относительной влажности наблюдаются в мае (60 %), максимальные - в декабре (83 %).

Таблица 6.4 – Относительная влажность воздуха, % (м-ст Муслюмово)

Месяц												**Год**
I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	
39,0	30,9	32,2	30,2	47,3	58,5	51,3	64,8	54,3	57,0	45,7	42,4	553,6

Среднегодовое количество осадков составляет 553,6 мм (таблица 6.5), с ноября по март согласно СП 131.13330.2018 количество осадков составляет 190,2 мм, с апреля по октябрь – 363,4 мм. В течение года летние осадки превышают зимние: в среднем 64,8 мм в августе и 30,2 мм в апреле. Преобладающее количество осадков выпадает в виде слабых и незначительных по величине дождей или снегопадов. Суточный максимум осадков зафиксирован 28.07.1957 и составляет 57 мм. Суточный максимум 1% обеспеченности составляет 62 мм – по данным м-ст Муслюмово.

Таблица 6.5 – месячное и годовое количество осадков, мм, м/ст Бегишево

Месяц												**Год**
I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	
39,0	30,9	32,2	30,2	47,3	58,5	51,3	64,8	54,3	57,0	45,7	42,4	553,6

Снег на территории ложится чаще всего во второй декаде ноября. Максимальной мощности снеговой покров достигает в начале марта. Средняя из наибольших декадных высота снежного покрова. составляет 25 см, наибольшая – 71 см. Средняя нормативная снеговая нагрузка 278 кгс/м^2. Максимальная снеговая нагрузка 324 кгс/м^2 была в марте.

По карте районирования территории по расчетному значению веса снегового покрова земли район работ относится к четвертой зоне (СП 20.13330.2016, карта 1).

Из атмосферных явлений на территории возможны гололедно-изморозевые отложения. С апреля по октябрь на территории возможно выпадение града. Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка приведено в таблица 5.6.

Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка приведено в таблице 6.6.

Таблица 6.6 – Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка (по м-ст Муслюмово)

Явление		IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	Год
Гололед	средне		0,3	1	1	0,7	0,1	0,4			4
	наибольшее		1	5	4	4	1	1			10
Зернистая изморозь	средне			0,3							0,3
	наибольшее			3							3
Кристаллическая изморозь	средне		0,07	0,6	2	1	1	2			7
	наибольшее		1	4	7	7	5	5			16
Мокрый снег	средне	0,07	0,1	0,3			0,1	0,2			0,8
	наибольшее	1	2	3			2	2			3
Сложные отложения	средне			0,1							0,1
	наибольшее			2							2
Среднее число дней с обледенением всех видов	средне	0,07	0,5	2	3	2	1	3			12
	наибольшее	1	3	9	7	7	5	6			23

По карте районирования территории по толщине стенки гололеда район работ относится ко II району b=5 мм (СП 20.13330.2016, карта 4).

Среднее число дней с грозой и средняя месячная продолжительность гроз (м-ст Муслюмово) – в таблице 6.7.

Таблица 6.7 – Среднее число дней с грозой и средняя месячная продолжительность гроз (м-ст Муслюмово)

Явление и его продолжительность	**Месяц**									**Сезон**
	II	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	
Среднее число дней			0,5	3	7	9	5	1	0,1	26
Наибольшее число дней			3	9	17	16	12	4	1	36

Ветра на территории преобладают юго-западной (повторяемость 29 %) четверти. Согласно СП 131.13330.2018 преобладающее направление ветра за июнь – август – Западной четверти, минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль – 0 м/с. Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль – Юго-западной четверти. Максимальная скоростей ветра по румбам за январь 4,1 м/с. Средняя месячная и годовая повторяемость направления ветра и штилей представлена в таблице 6.8, годовая роза ветров - на рисунке 6.1.

Таблица 6.8 – Средняя месячная и годовая повторяемость направления ветра и штилей, % (м-ст Казань)

Месяц	**Направление ветра**								**Штиль**
	С	**СВ**	**В**	**ЮВ**	**Ю**	**ЮЗ**	**З**	**СЗ**	
Год	10	9	6	5	22	29	10	9	9

Скорость ветра составляет в среднем за год 5,0 м/с. В течение года среднемесячная скорость ветра изменяется от 4,0 м/с в июле до 5,5 м/с в октябре - декабре (таблица 6.9). Максимальная скорость

ветра за период наблюдений на станции равна 20 м/с – по данным м-ст Муслюмово (таблица 6.10), порыв ветра максимальный – 28 м/с.

По карте районирования территории по давлению ветра район работ относится ко второй зоне (СП 20.13330.2016, карта 3).

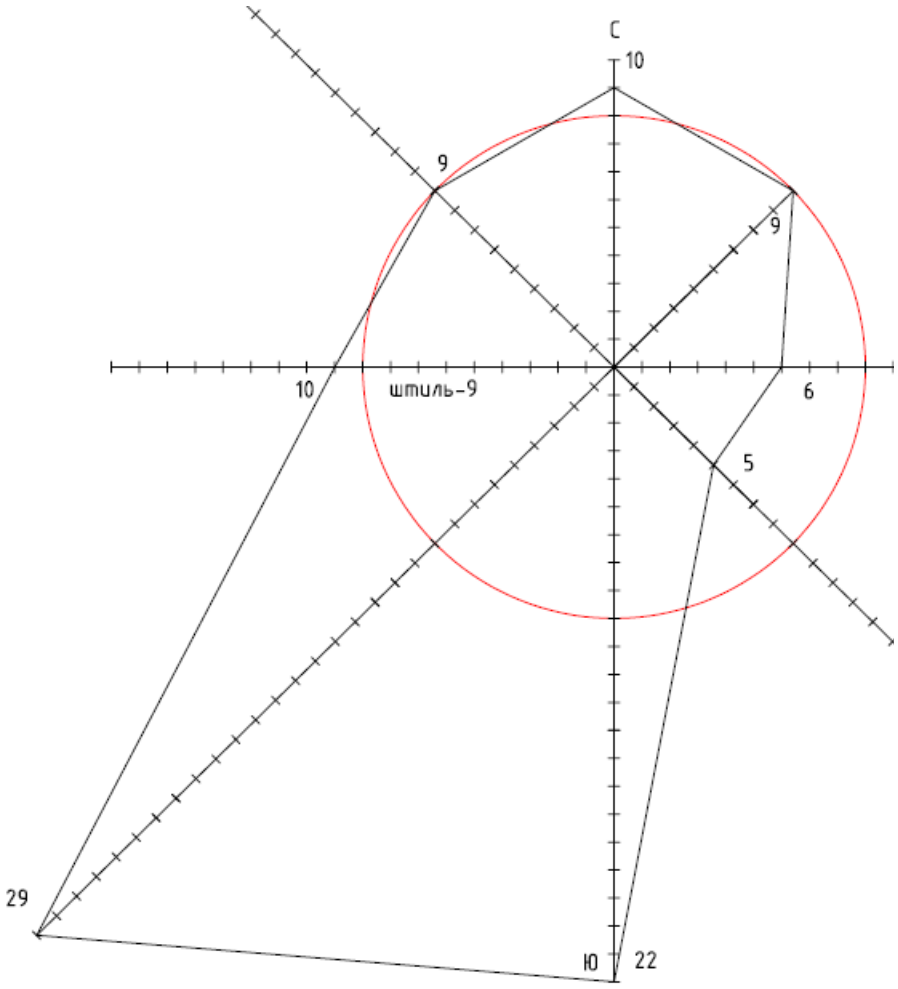


Рисунок 6.1 – Годовая повторяемость направлений ветра, % - по данным м-ст Бегишево

Таблица 6.9 – Среднемесячная и годовая скорость ветра, м/с (м-ст Бегишево)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
5,4	5,4	5,4	5,2	5,1	4,5	4,0	4,3	4,5	5,5	5,5	5,5	5,0

Таблица 6.10 – Характеристики сильного ветра (скорость ≥ 15 м/с) (м-ст Муслюмово)

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее число дней	1,3	1,0	0,9	0,4	0,9	0,4	0,2	0,1	0,3	0,3	0,5	0,8	7
Максимальн. скорость, м/с	20	20	16	18	20	20	16	12	16	18	16	18	20
Порыв, м/с		25	25	22	25	30	22	18	20	22	20	25	30

Температура почвогрунтов зависит от их физических свойств (тип, механический состав, влажность), растительного покрова, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов и т.д. В среднем за год температура поверхности почвы равна 4 ºС – для чернозема тяжелосуглинистого.

Нормативная глубина сезонного промерзания определена согласно СП 22.13330.2016 по данным метеостанции «Елабуга». По результатам расчетов ее величина составляет для суглинков и глин 149 см;

супесей и мелких песков – 181 см; песков от средних до гравелистых – 194 см; крупнообломочных грунтов – 220 м.

Нормативную глубину сезонного промерзания грунта d_{fh}, м, при отсутствии данных многолетних наблюдений следует определять на основе теплотехнических расчетов. Для районов, где глубина промерзания не превышает 2,5 м, ее нормативное значение допускается определять по формуле:

$$d_{fn} = d_0\sqrt{M_t},$$

где M_t - безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за зиму в данном районе = 41,7

d_0 - величина, принимаемая равной, м, для:
суглинков и глин - 0,23;
супесей, песков мелких и пылеватых - 0,28;
песков гравелистых, крупных и средней крупности - 0,30;
крупнообломочных грунтов - 0,34.

Характерные температуры поверхности почвы приведены в таблице 6.11 (по метеостанции Муслюмово.

Таблица 6.11 – Характерные температуры поверхности почвы, 0^0С – чернозем тяжелосуглинистый, м-ст Муслюмово

Значение	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Ср. месячная и год.температ.	-15	-16	-8	5	16	22	23	20	12	3	-5	-11	4
Абсолютная максимальная температура	3	4	19	44	57	62	60	57	53	33	16	4	62
Абсолютная минимальная температура	-50	-48	-41	-42	-11	-7	0,2	-3	-10	-29	-38	-50	-50

Число дней с туманом, м/ст Бегишево – в таблице 6.12.

Таблица 6.12 – Число дней с туманом, м/ст Бегишево

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее число дней	3	2	4	3	1	2	2	3	4	5	6	5	40
Наибольшее число дней с туманом	7	7	8	8	4	2	5	5	6	8	6	6	34

Опасные природные явления. Согласно данным УГМС, на территории изысканий возможно проявление следующих ОПЯ (опасные природные явления, таблица 6.13):
- Крупный град - диаметр градин 20 мм и более.

Таблица 6.13 – Максимальное число дней с опасными явлениями

сильные снего-пады	сильные метели	интенсивные осадки	ливни	высокие скорости ветра	**крупный град**	сильный туман	сильные пыльные бури	Макс. годовое число случаев с опасными гололедно-изморозиевыми отложениями
0	0	0	0	0	**1**	0	0	0

Согласно СП 20.13330.2016 исследуемая территория по весу снегового покрова относится к IV району S = 2.4 кПа, по толщине стенки гололеда ко II району b=5 мм, по давлению ветра относится ко II району, w0=0.30 кПа.

Согласно СП 22.13330.2016 по климатическому районированию для строительства территория относится к I-В.

Согласно ПУЭ-7: номер ветрового района - II нормативное значение ветрового давления – 500 Па; номер района по толщине стенки гололеда – III толщина стенки гололеда повторяемостью 1 раз в 25

лет плотностью 0,9 г/см^3 на высоте 10 м над поверхностью земли – 20 мм; среднегодовая продолжительность грозы – от 40 до 60 часов; район по пляске проводов - с частой и интенсивной пляской проводов.

6.2 Гидрологическая характеристика

Гидрографическая сеть района изысканий представлена реками бассейна р. Кама.

Река Иганя – левый приток реки Мензеля. Длина 54 км. Площадь водосборного бассейна – 507 км². Расположена на территории Республика Татарстан. Река Иганя берёт начало на 263 отметке в 3,0 км от н.п. Иганя-Баш. Река имеет постоянный сток, в межень не пересыхает. Река течёт преимущественно с юга на север. Река впадает с левого берега в р. Мензеля в районе н.п. Наратлы-Кичу Берега реки пологие высотой 1-1,5 м заросшие травой, реже кустарником. На момент изысканий уровень воды составил 101 мБС.

Временный водоток в овраге б/н является левобережным притоком р. Мензеля. Протекает в меридиональном направлении. Представляет собой балку трапецеидальной формы с относительно плоским дном без явно выраженного русла, но с обильным травостоем по тальвегу. Ручей является временным водотоком. Течение воды здесь происходит в периоды таяния снега или обильных дождевых паводков. В летний период вода в овраге сохраняется лишь в отдельных понижениях рельефа в виде небольших блюдцеобразных расширений диаметром 4-5 м, глубиной 0,3 м. За вегетационный период возможно полное пересыхание ручья. Повсюду следы выпаса.

По данным государственного водного реестра России относится изученная территория к Камскому бассейновому округу, водохозяйственный участок реки – Ик от истока до устья. Речной бассейн реки – Кама.

6.3 Геоморфологические условия и ландшафтная характеристика

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к левобережной равнине реки Иганя.

На площадке куста скважин К-212 и на площадке под стоянку пожарной техники поверхность участка относительно ровная. Абсолютные отметки 163,98-165,18 м. Перепад высот составляет 1,2 м.

По трассе абсолютные отметки изменяются 164,17-164,30. Перепад высот составляет 0,13 м.

6.4 Геологическая характеристика

При проектировании особенно внимательно следует подходить к оценке опасных геологических и инженерно-геологических процессов и явлений, возникающих под влиянием природных и техногенных факторов и оказывающих негативное воздействие на строительные объекты и жизнедеятельность людей.

При рекогносцировочном обследовании участка работ и прилегающей территории опасные геологические и инженерно-геологические процессы - оползни, обвалы, осыпи, поверхностные проявления карста, суффозия - не выявлены.

Согласно СП 11-105-97, Часть II из неблагоприятных геологических и инженерно-геологических процессов на участке изысканий можно отметить:

- слабую пучинистость грунтов на глубину сезонного промерзания;
- высокую коррозионную агрессивность грунтов.

Пучинистость. Грунты в зоне сезонного промерзания и открытых котлованах подвержены воздействию сил морозного пучения.

По степени пучинистости грунты в зоне сезонного промерзания характеризуются как:

ИГЭ-2а – слабопучинистый (Rf*102 =0,27, ε_fn=2,3 %).

6.5 Гидрогеологические условия района

Подземные воды на период проведения полевых работ (декабрь 2020 г.) глубиной до 10,0 м не вскрыты.

По критерию типизации исследуемой территории по подтопляемости, согласно СП 11-105-97, часть II, приложение И, участки работ относятся к неподтопляемому в силу геологических, топографических и других естественных причин, по типу III-А.

6.6 Опасные природно-техногенные процессы экологического характера

В пределах участка изысканий, по данному объекту, опасных геологических явлений и процессов, негативно влияющих на строительство и дальнейшую эксплуатацию проектируемых сооружений, не выявлено.

Сейсмичность района и ее интенсивность определена по СП 14.13330.2018 на основе карты ОСР-2015-А и для района работ не нормируется. Категория грунтов по сейсмическим свойствам II-я.

В геологическом строении участка изысканий на изученную глубину 10,0 м принимают участие неогеновые отложения (N_2a), представлены глинами темно-коричневыми, коричневыми, полутвердой консистенции, с прослоем песка.

Ниже приводится классификация грунтов выделенных инженерно-геологических элементов согласно ГОСТ 25100-2011.

ИГЭ-2а Глина темно-коричневая, коричневая, полутвердой консистенции. Вскрыта всеми скважинами. Вскрытая мощность слоя 9,5-10,0 м.

С поверхности частично распространен почвенно-растительный слой (eQIV) мощностью 0,5 м.

При строительстве подлежит срезке с последующим обязательным восстановлением.

6.7 Оценка защищенности подземных вод от загрязнения с поверхности земли

Под подтоплением понимается процесс подъема уровня подземных вод выше некоторого критического положения, приводящий к ухудшению инженерно-геологических условий территории строительства. Глубина критического уровня определяется глубиной заложения и типами фундаментов, конструкцией подземной части сооружений, свойствами грунтов оснований в активной зоне, возможностью возникновения опасных инженерно-геологических процессов, высотой капиллярной каймы.

По критерию типизации исследуемой территории по подтопляемости, согласно СП 11-105-97, часть II, приложение И, участки работ относятся к неподтопляемому в силу геологических, топографических и других естественных причин, по типу III-А.

Карст. Категории опасности участка строительства в карстово-суффозионном отношении определена согласно СП 22.13330.2016.

Основными условиями развития карстовых процессов является наличие в геологическом разрезе растворимых пород (известняки, соли, гипсы и ангидриты), их трещиноватость.

При рекогностировочном обследовании исследуемой территории площадью ~ (8,0 га) 0,8 км, поверхностных форм карста (воронки, провалы, локальные оседания) разведочным бурением на глубину до 10,0 м, подземных проявлений (полостей, крупных каверн, ослабленных зон) не зафиксировано.

Согласно СП 22.13330.2016 таблица 6.16 Категории опасности участка строительства в карстово-суффозионном отношении – неопасная:

- поверхностные проявления карстовых деформаций – отсутствуют;
- подземные проявления карстовых процессов – отсутствуют;
- геологический разрез до глубины 10,0 м представлен глинистыми породами, которые служат водоупором.

6.8 Характеристика атмосферного воздуха

Состояние атмосферного воздуха оценивается по устойчивости ландшафта к техногенным воздействиям через воздушный бассейн, по градациям состояния воздушного бассейна, градациям фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферы сравнительно с ПДК (предельно допустимой концентрацией).

Критериями оценки состояния воздушного бассейна служат следующие показатели: аккумуляция загрязняющих примесей (характеристика инверсий, штилей, туманов); разложение загрязняющих веществ в атмосфере, зависящее от солнечной радиации, температурного режима, числа дней с грозами; вынос загрязняющих веществ (ветровой режим); разбавление загрязняющих веществ за счет воспроизводства кислорода (процент относительной лесистости).

Потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА) в районе проведения работ, характеризующий рассеивающую способность атмосферы с точки зрения самоочищения атмосферы от вредных выбросов, относится к III зоне и характеризуется как повышенный континентальный.

Коэффициент стратификации для района составляет 160. По метеопотенциалу, связанному с количеством инверсий, состояние территории оценивается как ограниченно благоприятное. То же касается оценки территории по способности воздушного бассейна к очищению от загрязняющих веществ за счет их разложения и вымывания атмосферными осадками.

Стационарные наблюдения за загрязнением воздушного бассейна службами по гидрометеорологии в рассматриваемом районе не проводятся.

Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе проектируемого строительства произведена по результатам обследования воздушной среды по следующим компонентам загрязнения: диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота в н.п. Шигаево Тукаевского района). Обследование загрязнения воздушной среды выполнено силами ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» (Приложение Г).

Анализ представленных данных указывает, что уровни фонового загрязнения атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам не превышают требования санитарно-гигиенических норм для атмосферного воздуха населенных мест (<1ПДК).

6.9 Почвы

Почвы – самостоятельное особое тело природы, такое же, как минералы, растения и животные. Классификация почв основывается на признаках, свойствах и особенностях их генезиса. Основной единицей классификации почв является - тип почв. Под типом почв понимают почвы, образованные в одинаковых условиях и обладающие сходными строением и свойствами. Каждый тип почв последовательно подразделяется на подтипы, виды и разновидности.

Преимущественно почвенно-растительный слой данного объекта представлен **серыми лесными.**

Серые лесные почвы формируются в южной части лесной зоны и в лесостепи под травянистыми широколиственными лесами в Европейской России и мелколиственными лесами в Сибири на глинистых и суглинистых отложениях различного генезиса преимущественно лёссовидных, как карбонатных, так и бескарбонатных, а также в южных горных системах (Северный Кавказ, Южный Урал, Алтай, Забайкалье).

Серые лесные почвы широко используются в земледелии. На них выращивают зерновые культуры, кукурузу, свеклу, картофель и др. Наиболее плодородны темно-серые почвы. Серые и светло-серые в большей степени требуют внесения органических и минеральных удобрений, известкования, углубления пахотного слоя. Весьма актуальна борьба с эрозией.

Серые лесные почвы характеризуются кислой или слабокислой реакцией верхней части профиля и нейтральной или слабощелочной — нижней. Емкость поглощения колеблется от 10–15 до 25–45 ммоль (экв.)/100 г почвы, степень насыщенности основаниями 60–95%. Содержание гумуса в горизонте А 3–8 (12)% при отношении Сгк/Сфк от 1 до 1,3, характерно расширение этого отношения в горизонтах AEL или ELBt благодаря увеличению доли гуминовых кислот, связанных с кальцием; ниже гумус становится фульватным. Профиль почв отличается ясной элювиально-иллювиальной дифференциацией по распределению ила и полуторных оксидов. В зависимости от интенсивности гумусирования и выраженности признаков элювиально-иллювиальной дифференциации профиля тип серых лесных почв разделяется на три подтипа: светло-серые, серые и темно-серые лесные почвы. В ряду почв светло-серые – серые – темно-серые увеличиваются мощность гумусового горизонта, содержание гумуса в нем и доля гуминовых кислот в составе гумуса, убывают признаки оподзоленности и ослабляется степень элювиально-иллювиальной дифференциации профиля, уменьшается кислотность, повышается емкость катионного обмена и степень насыщенности основаниями.

Частично рельеф спланирован, почвенно-растительный слой местами отсутствует.

6.10 Растительный и животный мир

Согласно ботанико-географическому районированию рассматриваемая территория находится в зоне луговых степей и остепенённых суходольных лугов, и сельскохозяйственных земель на их месте.

В основу степной растительности района работ входят такие виды как: вейник наземный, цикорий обыкновенный, типчак, зверобой продырявленный, мятлик узколистный, чина луговая, пырейник и др.

Площадка изысканий также затрагивает агроценозы. В полосу геодезической съемки попадает лесополоса (береза, клен, осина).

Частично рельеф спланирован, почвенно-растительный слой местами отсутствует.

Наиболее типичными животными для степных участков являются суслик, сурок, полевая мышь, полевка обыкновенная.

В классе птиц района широко распространен синантропный комплекс (ворона серая, голубь сизый, воробей полевой и др.). В лесополосах отмечены соловей восточный, славка серая. Для открытых биотопов характерны трясогузка белая.

Возможны также встречи веретеницы ломкой, поскольку на прилегающих территориях имеются находки этих видов.

Большинство земель занято сельхозугодиями.

Непосредственно на участке проведения работ виды растений, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Республики Татарстан, в ходе проведения инженерно-экологических изысканий не выявлены.

6.11 Радиационная обстановка

Определение радиационной обстановки в районе проектируемого строительства включает в себя определение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения в приземном воздухе и удельной активности радионуклидов в почве. Проводится согласно требованиям НРБ-99/2009 (СанПиН 2.6.1.2523-09), СанПиН 2.6.1.2800-10, СП 2.6.1.2612-10 (ОСПОРБ-99/2010).

Полученные результаты включают в себя основные показатели, формирующие радиационную обстановку: мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на открытой территории обследуемого участка (МЭД); удельную активность природных радионуклидов в пробах почвы.

Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения (МЭД) проводилось по сетке с шагом 10 м и с регистрацией МЭД (всего контрольных точек измерения гамма-фона – 64). По результатам проведенных измерений величина мощности дозы гамма-излучения на исследуемой территории составила от 0,10 до 0,16 мкЗв/час, среднее значение 0,11 мкЗв/час (протокол № 1.1/5 от 14.01.2020 г.).

Максимальная мощность эквивалентной дозы гамма-излучения (0,13 мкЗв/час) не превышает требований ОСПОРБ-99/2010 СП 2.6.1.2612-10 п. 5.2.3. (не более 0,60 мкЗв/ч), для территорий, предназначенных под строительство зданий и сооружений производственного назначения.

Естественные радионуклиды (ЕРН) распространены повсеместно: в горных породах (ЕРН уранового, ториевого и протактиниевого рядов), воде (ЕРН уранового, ториевого и протактиниевого рядов, углерод-14, изотопы водорода), воздухе (частицы, содержащие ЕРН, углерод-14 в газообразных соединениях, инертные газообразные ЕРН), живых организмах (преимущественно, С-14 и К-40). Строительные работы связаны с перемещением грунтов и потенциальным изменением радиационной обстановки на территории строительства. Для предотвращения возможных негативных изменений в радиационной обстановке при строительстве, согласно требованиям СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/09), необходимо устанавливать удельную эффективную активность ЕРН в перемещаемых грунтах (в том числе почвах) – сумму удельных активностей К-40, Ra-221 и Th-232 с учётом степени их воздействия на биологические объекты (включая человека).

Содержание естественных радионуклидов (Ra226, Th232, K40), а так же техногенного цезия-137 в почвах на исследуемой территории определено лабораторным методом по 3 пробам почво-грунтов, отобранных на территории объекта.

Эффективная удельная активность радионуклидов природного (К-40, Ra-221 и Th-232) и техногенного (Cs-137) происхождения не превышает нормативного уровня в соответствии с СанПиН 2.6.2523-09 «Нормы радиационной безопасности» (НРБ-99/2009) и не требует проведения противорадиационных мероприятий.

Таким образом, в результате обследования, загрязнение естественными и техногенными радионуклидами в пробах почвы, отобранных на территории объекта, не обнаружено.

Поверхностных радиационных аномалий на территории не обнаружено. В непосредственной близости от обследуемого участка предприятия, работающие с источниками.

6.12 Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)

Ответы компетентных органов о наличии/отсутствии на территории проектируемого объекта «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» зон с особым режимом природопользования (экологических ограничений) представлены в приложении Д.

Исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 №2322-р, представлен на сайте Минприроды России в разделе:

- документы (вкладка Документы по вопросам ООПТ) по адресу

http://mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otsutstvii_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskaniy_/.

В соответствии с письмом от 30.04.2020 №15-47/10213 Минприроды России предоставляет актуализированный перечь особо охраняемых природных территорий федерального значения в «Приложение к письму Минприроды России». Согласно предоставленным данным площадка работ «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», не находится и не пересекает границ существующих ООПТ федерального значения, их охранных зон и территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ.

Согласно письму №12733/12 от 25.11.2020 года Министерства экологии и природных ресурсов республики Татарстан по данным, имеющимся в фонде геологической информации Министерства, в районе проведения инженерных изысканий поверхностные водные объекты для забора воды с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения населения Министерством в пользование не представлялись.

Для получения информации о наличии (отсутствии) водозаборных сооружений с водоотбором более 500 м3/сут необходимо обратиться в Отдел геологии и лицензирования по Республике Татарстан (Татнедра) Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.

Для получения информации о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны источников водоснабжения под участками предстоящих работ необходимо обратиться в Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Татарстан.

Согласно письму №4331-исх. от 20.11.2020 года Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам на запрос о разработке проектной документации по строительству объекта «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», сообщает.

Информация о численности и плотности охотничьих ресурсов в Тукаевском муниципальном районе Республики Татарстан находится в открытом доступе на официальном сайте Комитета в разделе «Охота» вкладка «Состояние охотничьих ресурсов» файл «Показатели численности» (http://ojm.tatarstan.ru/rus/pokazateli-chislennosti.htm).

Согласно представленному картографическому материалу, охотничьи заказники на участке работ отсутствуют.

Согласно письму №4423-исх. от 27.11.2020 года Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам на запрос по разработке проектной документации по строительству объекта «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», сообщает.

У комитета отсутствуют полномочия по утверждению ключевых орнитологических территорий и участков водно-болотных угодий. Вместе с тем, информация о ключевых орнитологических территориях имеется на сайте СОПР России в разделе международного значения в Республике Татарстан (http://www.rbcu.ru/tatarst.php).

В соответствии с письмом №10-27/5510 от 24.11.2020 года Главное управление ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан, сообщает.

Согласно информации, полученной от подведомственных Управлению ветеринарии ГБУ «Сармановское районное государственное ветеринарное объединение», ГБУ «Тукаевское районное государственное ветеринарное объединение» согласно приложенному картографическому материалу в зоне инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», расположенному на территории Тукаевского муниципального района Республики Татарстан, сибиреязвенные скотомогильники, биотермические ямы не зарегистрированы.

Согласно письму №01-09-16134 от 23.11.2020 года Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан, сообщает.

Министерство не располагает информацией о наличии/отсутствии, характеристике существующих подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны.

Для получения запрашиваемых материалов предлагается обратиться в адрес Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан и Исполнительного комитета Тукаевского муниципального района Республики Татарстан.

Согласно письму №01-02/4966 от 02.12.2020 года Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия изучив представленные материалы для выдачи заключения о наличии ограничений на территории проектируемого объекта «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» в Тукаевском районе Республики Татарстан, сообщает.

На момент составления заключения в соответствии с ранее проведенным археологическими полевыми исследованиями района размещения проектируемого объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия.

Испрашиваемый земельные участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Согласно письму №4373-исх. от 24.11.2020 года Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам на запрос о разработке проектной документации по строительству объекта «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», сообщает.

Согласно представленному картографическому материалу, испрашиваемые участки не затрагивают границы особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Тукаевском муниципальном районе (итого 86 видов):

Животные, всего видов 46 в т.ч.: класс млекопитающие – 3 вида (заяц-беляк, полевка красная, соня лесная); класс птицы – 21 вид (гусь серый, лебедь-шипун, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, орел-карлик, могильник, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, пастушок, улик-сорока, чайка малая, клинтух, горлица обыкновенная, сова ушастая, козодой обыкновенный, сизоворонка, удод, дятел седой, сорокопут серый); класс рептилии – 1 вид (веретеница ломкая); беспозвоночные – 21 вид (трещетка ширококрылая, красотел бронзовый, красотел золотистоточечный, жужелица Шонхерри, жужелица-улиткоед, бронзовка большая зеленая, хрущ мраморный, усач дубовый большой, усач ивовый, апполон, медведица сельская, медведица-хозяйка, медведица-госпожа, орденская лента голубая, златоглазка перламутровая, бембикс носатый, пчела-плотник обыкновенная, ктырь шершевидный, сфекс зубастый, пчела-шерстобит, шмель армянский).

Растения, всего 36 видов: отдел покрытосеменные – 31 вид (бодяк болотный, скерда болотная, линнея северная, пушица узколистная, сивец луговой, горошек кашубский, алтей лекарственный, наяда большая, кувшинка белоснежная, двулепестник альпийский, пыльцеголовник крупноцветковый красный, венерин башмачок крапчатый, венерин башмачок крупноцветковый, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик болотный, гудайера ползучая, кокушник длиннорогий, бровник одноклубневый, гнездовка настоящая, неоттианта клобучковая, любка двулистная, белозор болотный, одноцветка крупноцветковая, грушанка зеленоцветковая, грушанка малая, воронец красноплодный, ветреничка алтайская, лапчатка прямостоячая, подмаренник трехцветковый, мытник болотный, фиалка Селькирка); отдел папоротниковидные – 2 вида (орлячок сибирский, сальвиния плавающая); отдел плауновидные – 3 вида (двурядник уплощенный, плаун годичный, плаун булавовидный).

Грибы, всего 4 вида: гриб-зонтик девичий, леукокопринус Бедема, энтолома красивоцветковая, церипория поздняя.

Согласно письму №11/54949 от 15.12.2020 года Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Татарстан на вопросу представления информации о наличии или отсутствии на территории проведения инженерно-экологических изысканий по объекту 2007 «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», расположенного на территории Тукаевского района Республики, существующих подземных источников (водозаборов) хозяйственно-питьевого водоснабжения, их зон санитарной охраны (с указанием местоположения водозаборов и границ зон санитарной охраны на карте), санитарно-защитных зон (санитарных разрывов), сообщает.

Достоверной информацией о наличии или отсутствии на территории проведения инженерно-экологических изысканий зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения располагают органы местного самоуправления, на чьей территории проводятся данные работы и балансодержатели источников водоснабжения, в обязанности которых входит разработка, согласование, утверждение проектов и организация зон санитарной охраны в соответствии с утвержденным проектом.

В соответствии с письмом №956/01 от 18.11.2020 года ФГБУ «Национальный парк «Нижняя Кама» сообщает, согласно представленным координатам объект «Обустройство куста скважин К-212

Нуркеевского нефтяного месторождения» в границы национального парка «Нижняя Кама» и охранную зону не попадет.

Согласно письму №02-3145 от 16.11.2020 года отдел водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ направляет сведения из государственного водного реестра по форме 2.5-гвр о водном объект р. Иганя.

Сведения по формам 2.10-гвр, 2.13-гвр, 2.14-гвр, 3.2-гвр, 3.3-гвр не могут быть представлены, ввиду отсутствия в государственном водном реестре.

В государственном водном реестре сведения о поверхностных водоснабжениях и зонах их санитарной охраны, отсутствуют.

В соответствии с письмом Главы Тукаевского муниципального района Республики Татарстана на обращение по объекту «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» сообщает, что на территории проектируемого строительства:

- особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют;
- поверхностные и подземные источники водоснабжения, а также их зоны санитарной охраны (ЗСО I, II и III поясов) отсутствуют;
- организованные и неорганизованные свалки, хранилища отходов, поля орошения, площадки перевалки опасных грузов, нефте- и продуктохранилища, полигоны ТБО и их санитарно-защитных зон вблизи участка работ (в радиусе 1 км) отсутствуют;
- ценные и особо ценные сельскохозяйственные угодия (на участках размещения сооружений проектируемого объекта) отсутствуют;
- проектируемые работы защитных лесов, расположенных на землях, не относящихся к землям лесного фонда (включая городские леса, лесопарковые зоны, зеленые зоны и лесопарковый пояс), а также особо защитных участков леса отсутствуют;
- кладбища и их санитарно-защитные зоны вблизи участка работ отсутствуют;
- приаэродромные территории вблизи участка работ отсутствуют;
- территории традиционного природопользования и родовых угодий отсутствуют;
- водно-болотные угодия и ключевые орнитологические территории отсутствуют;
- санитарно-защитные зоны (санитарные разрывы) на участке изысканий отсутствуют.

В соответствии с письмом от 29.12.2020 №РТ-ПФО-09-00-36/3338 Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу выдано Заключение о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки. В границах участка предстоящей застройки расположено Нуркеевское нефтяное месторождение.

В соответствии с ответом от Министерства лесного хозяйства Республики Татарстан на обращение № 148-02/21 от 02.02.2021 г. о предоставлении информации наличии (отсутствии) в границах участка проектируемого объекта 2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» земель лесного фонда сообщается, что объект на земли лесного фонда не налагается.

7 Оценка воздействия на окружающую среду при условии реализации намечаемой деятельности

7.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух

7.1.1 Воздействие на атмосферный воздух на этапе строительства проектируемого объекта

В период проведения строительно-монтажных работ воздействие планируемого объекта на атмосферный воздух происходит при:

- работе автотранспорта и строительной техники;
- проведении сварочных работ;
- разгрузке сыпучих инертных материалов (песок, гравий, щебень);
- нанесении лакокрасочных материалов;
- ДЭС.

Данные источники являются неорганизованными.

Выбросы загрязняющих веществ от автотранспорта, спецтехники и строительных машин связаны с выделением продуктов сгорания двигателей внутреннего сгорания: оксида углерода, оксида и диоксида азота, диоксида серы, сажи, бензина, керосин (ИЗА 6501).

При выполнении сварочных работ в атмосферу выделяются: оксид железа, соединения марганца, пыль неорганическая, содержащая SiO2 (20-70 %), фтористый водород, оксид углерода, оксид и диоксид азота и фториды (ИЗА 6501).

При нанесении лакокрасочных материалов в атмосферу происходит выделение в атмосферу взвешенных веществ (аэрозоль краски), ксилол и бутитацетат (ИЗА 6501).

Проведение земляных работ и пересыпка инертных строительных материалов сопровождается поступлением в атмосферу пыли неорганической различного состава (ИЗА 6501).

Выбросы загрязняющих веществ от передвижной дизельной электростанции АД-60 С Р связаны с выделением продуктов сгорания дизельного топлива: оксида углерода, оксида и диоксида азота, диоксида серы, сажи, керосин, формальдегид и бенз(а) пирена (ИЗА 6501).

Расчет выбросов загрязняющих веществ от выявленных источников проведен по утвержденным методикам с использованием программного комплекса «Призма-предприятия» (версия 6.00 (релиз 01) от 01.06.2021 г.), разработанного научно-производственным предприятием «ЛОГУС» (г. Москва).

Потребность в строительных машинах и механизмах определена в целом по строительству на максимально загруженный год на основании физических объемов работ, эксплуатационной производительности машин и механизмов, принятых темпов работ и в соответствии с исходными данными подрядчика.

Обоснование результатов расчетов выбросов загрязняющих веществ приводится в приложении Е. Результаты расчетов приведены в таблице 6.1.

Таблица 7.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при строительстве проектируемого объекта

Вещество		Критерии качества Атмосферного воздуха					Выброс вещества	
Код	Наименование	$ПДК_{м.р.}$	$ПДК_{с.с.}$	$ПДК_{с.г.}$	ОБУВ	Класс опасн.	г/с	т/год
1	2	3	4		5	6	7	8
123	диЖелезо триоксид; Железа оксид (пер.на железо)	0.000000	0.040000	0.000000	0.000000	3	0.0001312	0.0000956
143	Марганец и его соединения (в пер.на марганца(IV) оксид)	0.010000	0.001000	0.000050	0.000000	2	0.0000113	0.0000082
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид); Двуокись азота	0.200000	0.100000	0.040000	0.000000	3	0.1960478	0.4633348
304	Азот (II) оксид; Азота оксид; Азот монооксид	0.400000	0.000000	0.060000	0.000000	3	0.0318578	0.0752920
328	Углерод; Сажа	0.150000	0.050000	0.025000	0.000000	3	0.0304808	0.0746313
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	0.000000	3	0.0368427	0.0885890
337	Углерод оксид	5.000000	3.000000	3.000000	0.000000	4	0.7886406	0.6410057

Вещество		Критерии качества Атмосферного воздуха					Выброс вещества	
Код	Наименование	ПДК$_{м.р.}$	ПДК $_{с.с.}$	ПДК $_{с.г.}$	ОБУВ	Класс опасн.	г/с	т/год
1	2	3	4		5	6	7	8
342	Фтористые газообразные соединения	0.020000	0.014000	0.005000	0.000000	2	0.0000460	0.0000335
344	Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фторид	0.200000	0.030000	0.000000	0.000000	2	0.0000810	0.0000590
616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)	0.200000	0.000000	0.100000	0.000000	3	0.0784000	0.0039514
703	Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен	0.000000	0.000001	0.000001	0.000000	1	7.619e-08	0.0000002
1210	Бутилацетат	0.100000	0.000000	0.000000	0.000000	4	0.0196000	0.0009878
1325	Формальдегид	0.050000	0.010000	0.003000	0.000000	2	0.0009524	0.0022272
2704	Бензин (нефтяной, малосер нистый) (в пер.на углерод)	5.000000	1.500000	0.000000	0.000000	4	0.0836989	0.0189250
2732	Керосин	0.000000	0.000000	0.000000	1.200000		0.0681793	0.1481318
2902	Взвешенные вещества	0.500000	0.150000	0.075000	0.000000	3	0.0050400	0.0002540
2907	Пыль неорганическая, сод. >70% двуокиси кремни	0.150000	0.050000	0.000000	0.000000	3	0.0193554	0.0223784
2908	Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния	0.300000	0.100000	0.000000	0.000000	3	0.0663317	0.0766600
Всего веществ:							1.4256969	1.6165649
в том числе твердых:							0.1214314	0.1740867
жидких/газообразных:							1.3042655	1.4424782
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:								
6053	0342 + 0344	Фтористые газообразные соединения /в пер.на фтор/: гидрофторид (Водород фторид; фтороводород) + Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат (в пер.на фтор)						
6204	0301 + 0330	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид); Двуокись азота; Пероксид азота + Сера диоксид; Ангидрид сернистый						
6205	0330 + 0342	Сера диоксид; Ангидрид сернистый + Фтористые газообразные соединения /в пер.на фтор/: гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)						

7.1.2 Воздействие на атмосферный воздух на этапе эксплуатации проектируемого объекта

В валовых выбросах учтены организованные и неорганизованные выбросы при регламентированном режиме работы оборудования.

Неорганизованные выбросы представлены неплотностями арматуры и фланцевых соединений на площадке обустраиваемого куста-212 - (ИЗА №6001). Основные загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензол, ксилол, толуол.

Организованный источник выбросов загрязняющих веществ на площадке обустраиваемого куста-212 – дренажная емкость ЕД-1 (ИЗА №0001). Основные загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензол, ксилол, толуол.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при регламентированном режиме работы проектируемого объекта представлены в таблице 6.2.

Обоснование результатов расчетов выбросов загрязняющих веществ приводится в приложении Ж.

Таблица 7.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при эксплуатации проектируемого объекта

Вещество		Критерии качества Атмосферного воздуха					Выброс вещества	
Код	Наименование	ПДК$_{м.р.}$	ПДК $_{с.с.}$	ПДК $_{с.г.}$	ОБУВ	Класс опасн.	г/с	т/год
1	2	3		4	5	6	7	8
415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	200.000000	50.000000	0.000000	0.000000	4	0.0127996	0.3784198
416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	50.000000	5.000000	0.000000	0.000000	3	0.2929916	8.6628197
602	Бензол; Циклогексатриен; фенилгидрид	0.300000	0.060000	0.005000	0.000000	2	0.0010774	0.0318611

Вещество		Критерии качества Атмосферного воздуха					Выброс вещества	
Код	Наименование	ПДК$_{м.р.}$	ПДК $_{с.с.}$	ПДК $_{с.г.}$	ОБУВ	Класс опасн.	г/с	т/год
1	2	3		4	5	6	7	8
616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)	0.200000	0.000000	0.100000	0.000000	3	0.0003388	0.0100138
621	Метилбензол; Толуол	0.600000	0.000000	0.400000	0.000000	3	0.0006774	0.0200266
Всего веществ:							0.3078848	9.1031410
в том числе твердых:								0.000000
жидких/газообразных:								9.103141

7.1.3 Анализ результатов расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере рассматриваемого района работ, представлены в подразделе 5.1. В результате анализа картографического материала установлено, что перепад высот в радиусе 2 км не превышает 50 м на 1 км, в связи с чем, коэффициент рельефа принимался равным единице.

Таблица 7.3 - Метеорологические характеристики

Наименование характеристики	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	160
Коэффициент рельефа местности в городе	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, оС	25
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, оС	-16
Средняя роза ветров, %	
С	10
СВ	9
В	6
ЮВ	5
Ю	22
ЮЗ	29
З	10
СЗ	9
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	9

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемого объекта приведены в приложениях И, К.

Значение предельно допустимых максимальных разовых концентраций (ПДК$_{м.р.}$) и ориентировочно безопасный уровень воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ принимались по СанПиН 1.2.3685-21 и Письма НИИ «Атмосфера» о присвоении кодов от 10.03.2021 № 10-2-180/21-0 и от 16.03.2021 № 10-2-201/21-0.

Расчет проводился использованием программного комплекса «Призма-предприятия» (версия 6.00 (релиз 01) от 01.06.2021 г.), разработанного научно-производственным предприятием «ЛОГУС» (г. Москва).

Расчетные точки на период эксплуатации приняты на границе ближайшего населенного пункта (н.п. Шигаево), на границе нормативной санитарно-защитной зоны обустраиваемой площадки нефтяных скважин куста-212 и на границе земельного участка; на период строительно-монтажных работ – только на границе ближайшей жилой застройки.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в период строительства выполнен для одновременной работы четырех единиц спецтехники, передвижной электростанции АД-60-СР, сварочного и покрасочного агрегатов.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в период строительства объекта представлены в таблице 6.4.

Таблица 7.4 - Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при строительстве

Загрязняющее вещество				Расчетные максимальные концентрации на границе ближайшей жилой застройки, в долях от ПДКм.р.	
код	наименование	Класс опасности	ПДК	Проектируемое положение	Собственный вклад предприятия
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	3	0,040	Менее 0,01	Менее 0,01
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	2	0,010	Менее 0,01	Менее 0,01
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0,200	0,29	0,023
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0,400	0,10	0,01
0328	Углерод (Сажа)	3	0,150	Менее 0,01	Менее 0,01
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	3	0,500	0,04	Менее 0,01
0337	Углерод оксид	4	5,000	0,36	Менее 0,01
0342	Фториды газообразные	2	0,020	Менее 0,01	Менее 0,01
0344	Фториды плохо растворимые	2	0,200	Менее 0,01	Менее 0,01
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0,200	Менее 0,01	Менее 0,01
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	10^{-6}	Менее 0,01	Менее 0,01
1210	Бутилацетат	4	0,100	Менее 0,01	Менее 0,01
1325	Формальдегид	2	0,035	Менее 0,01	Менее 0,01
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	4	5,000	Менее 0,01	Менее 0,01
2732	Керосин	-	1,200	Менее 0,01	Менее 0,01
2902	Взвешенные вещества	3	0,500	Менее 0,01	Менее 0,01
2907	Пыль неорганическая, содержащая>70% SiO2	3	0,300	Менее 0,01	Менее 0,01
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	3	0,300	Менее 0,01	Менее 0,01
6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	-	-	Менее 0,01	Менее 0,01
6204	Азота диоксид, серы диоксид	-	-	0,204	0,02
6205	Серы диоксид и фтористый водород	-	-	Менее 0,02	Менее 0,01

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в период эксплуатации объекта представлены в таблице 6.5.

Таблица 7.5 - Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на этапе эксплуатации проектируемого объекта

Загрязняющее вещество				Расчетные максимальные концентрации, в долях от $ПДК_{м.р.}$			
				Проектируемое положение		Собственный вклад предприятия	
код	наименование	Класс опасности	ПДК	на границе СЗЗ (300м)	на границе жилой зоны	на границе СЗЗ (300м)	на границе жилой зоны
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	200,0	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	50,00	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01
0602	Бензол	2	0,30	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0,20	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01
0621	Метилбензол (Толуол)	3	0,60	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01	Менее 0,01

Анализ результатов расчетов рассеивания от эксплуатации проектируемого объекта показал, что при регламентированном режиме работы превышения 1,0 ПДКм.р. не достигается ни по одному из веществ как на границе жилой зоны, так и на границе земельного участка.

Таким образом, проведение проектируемых работ не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в районе.

7.1.4 Определение влияния физического воздействия от проектируемого объекта на окружающую среду

7.1.4.1 Характеристика источников физического воздействия

Источники акустического воздействия

Основными источниками акустического воздействия **в период строительства** являются строительные машины и механизмы.

Характеристики шумящего оборудования приняты по данным инструментальных замеров на объектах-аналогах.

Перечень источников шумового воздействия приведен ниже.

Таблица 7.6 - Результаты инвентаризации источников шума

Номер источника	Наименование	La экв, дБ А
1	Экскаватор	90
2	Кран	86
3	ДЭС	100
4	Компрессор	82
5	КАМАЗ	74

Источниками шума **на период эксплуатации** являются комплектные трансформаторные подстанции КТП 10/0,4 кВ. Данные источники отнесены к объемным источникам постоянного шума на открытой площадке (ИШ-6,ИШ-7). Внутри комплектной трансформаторной подстанции КТП 10/0,4 кВ установлен один трансформатор мощностью 100 кВ·А.

Согласно ГОСТ 12.2.024-87 «Трансформаторы силовые масляные» корректированный уровень звуковой мощности составляет 62 дБА. Трансформатор установлен внутри металлического киоска.

Согласно ГОСТ 31326-2006 «Шум. Руководство по снижению шума кожухом и кабинами» звукоизоляция ограждающих конструкций киоска составляет 21 дБА. Таким образом, с учетом звукоизоляции ограждающих конструкций КТП уровень звука у стен КТП составит 47 дБА.

Источники ультразвука и инфразвука

По характеру производственной деятельности на площадках проектируемых сооружений отсутствуют источники инфразвука и низкочастотного звука.

Источники электромагнитного излучения

Источником электромагнитных излучений от проектируемого объекта является комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4 кВ.

КТП имеет сертификат соответствия, согласно которому уровень электромагнитных излучений на прилегающей к КТП территории соответствует требованиям ГН 2.1.8/2.2.4.2262-07 «Предельно-допустимые уровни полей частотой 50 Гц в помещениях жилых, общественных зданий и на селитебных территориях».

Источники вибрации

Технологическим оборудованием на площадках обустраиваемых скважин являются двигатели погружных скважинных насосы и трансформаторы. Среднеквадратическое значение виброскорости для двигателей насосов составляет 2,8 мм/с, для нормально работающего трансформатора 6-10 мм/с.

Гигиеническая оценка постоянной и непостоянной вибрации, воздействующей на человека, должна производиться методом частотного (спектрального) анализа нормируемого параметра. При частотном (спектральном) анализе нормируемыми параметрами являются средние квадратические значения виброскорости (v, м/с х 10^{-2}) и виброускорения (α, м/с^2) и их логарифмические уровни (Lv, Lα, дБ), измеряемые в 1/1 и 1/3 октавных полосах частот.

Вибрацию, возникающую при работе оборудования можно отнести:

- по способу передачи - к общей вибрации;
- по источнику возникновения вибрации - к общей вибрации 3 категории (технологическая вибрация, воздействующая на человека на рабочих местах стационарных машин или передающаяся на рабочие места, не имеющие источников вибрации).

Рассматриваемое оборудование снабжено кожухами, являющимися гасителями вибрации в соответствии с требованиями, предъявляемым к применяемому оборудованию. Уровень вибрации затухает в пределах промплощадок.

Источников ионизирующего излучения

По характеру производственной деятельности на площадке проектируемых сооружений отсутствуют источники ионизирующего излучения.

7.1.4.2 Расчет уровней акустического воздействия на окружающую среду

Предельно допустимые значения уровней акустического воздействия определяются в соответствии с требованиями СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» и СП 51.13330.2011 «Защита от шума» (актуализированная редакция СНиП 23-03-2003).

Расчет по фактору негативного шумового воздействия на окружающую среду произведен с использованием программного комплекса «Шум» (версия 4.03), разработанного ЗАО НПП «Логус» (г. Москва).

Предельно допустимые уровни звукового давления, уровни звука, эквивалентные и максимальные уровни звука в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 приведены в таблице ниже.

Таблица 7.7 - Предельно допустимые уровни звукового давления

Назначение территории	Время суток	Уровень звукового давления по октавам, дБ									Уровень звука дБ А	Максимальный уровень звука дБ А
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Граница СЗЗ. Территории, непосредственно примыкающие к жилым домам	7^{00}-23^{00}	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	23^{00}-7^{00}	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Расчет шумового воздействия **на период строительства** проведен на границе ближайшего жилого массива и на территории строительной площадки. Производство строительно-монтажных работ в ночной период (с 23-00 до 7-00) не предусматривается.

Расчет шумового воздействия проектируемого объекта на период строительства представлен в приложении Л. Результаты расчета представлены таблице ниже.

Таблица 7.8 - Результаты расчетов контрольных точек

№ точки	Наименование	Уровень звукового давления, дБ								La экв, дБ А
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
5	С.Шигаево	34	31	29	25	15	0	0	0	25.00
10	Площадка СМР	58	58	58	57	57	57	56	55	64.00

Таким образом, уровень шума, создаваемый источниками предприятия в период СМР, не превышает предельно допустимого уровня звукового давления – 55 дБА в дневное время для жилой зоны и 80 дБА для промплощадки.

Расчет шумового воздействия **на период эксплуатации** произведен на расчетной площадке вокруг территории предприятия, в точках на границе нормативной санитарно-защитной зоны и на территории ближайшей жилой застройки – н.п. Шигаево.

Расчет шумового воздействия проектируемого объекта на период эксплуатации представлен в приложении М. Результаты расчета представлены в таблице ниже.

Таблица 7.9 - Результаты расчетов контрольных точек на период СМР

№ точки и	Наименование	Уровень звукового давления, дБ								La экв, дБ А
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	КТ-1 (СЗЗ 300 м)	11/ 11	11/ 11	10/ 10	10/ 10	9/ 9	6/ 6	0/ 0	0/ 0	13/ 13
2	КТ-2 (СЗЗ 300 м)	9/ 9	8/ 8	8/ 8	7/ 7	6/ 6	0/ 0	0/ 0	0/ 0	9/ 9
3	КТ-3 (СЗЗ 300 м)	11/ 11	11/ 11	10/ 10	10/ 10	9/ 9	6/ 6	0/ 0	0/ 0	13/ 13
4	КТ-4 (СЗЗ 300 м)	12/ 12	12/ 12	11/ 11	11/ 11	10/ 10	8/ 8	4/ 4	0/ 0	15/ 15
5	КТ-5 (ж.з.)	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0
6	КТ-6 (контур)	31/ 31	31/ 31	31/ 31	31/ 31	31/ 31	31/ 31	30/ 30	30/ 30	37/ 37
7	КТ-7 (контур)	17/ 17	17/ 17	17/ 17	17/ 17	16/ 16	15/ 15	13/ 13	10/ 10	22/ 22
8	КТ-8 (контур)	14/ 14	14/ 14	14/ 14	13/ 13	12/ 12	11/ 11	8/ 8	0/ 0	17/ 17
9	КТ-9 (контур)	17/ 17	17/ 17	17/ 17	17/ 17	17/ 17	16/ 16	14/ 14	10/ 10	22/ 22
10	КТ-10 (контур)	22/ 22	22/ 22	22/ 22	22/ 22	22/ 22	21/ 21	20/ 20	19/ 19	28/ 28

Анализ создаваемых уровней шума показал, что на границе земельного участка эквивалентный уровень звука составляет 37 дБА, на границе расчетной СЗЗ (300 м) эквивалентный уровень звука

составляет 15 дБА, на границе ближайшего населенного пункта – 0,0 дБА, что не превышает гигиенических нормативов (55 дБА в дневное время и 45 дБА в ночное время), установленных для нормируемых территорий.

7.1.5 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями на 25.04.2014 г.) в целях обеспечения безопасности населения, вокруг объектов и производств, являющихся источником воздействия на среду обитания и здоровья человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования – санитарно-защитная зона (СЗЗ).

Согласно проведенной инвентаризации, выброс сероводорода при регламентированном режиме эксплуатации проектируемых сооружений происходить не будет.

Таким образом, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», проектируемые сооружения относятся к III классу с ориентировочным размером СЗЗ – 300 м (п. 7.1.3. «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов»).

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция» (приложение 5 к п. 2.7) минимальный санитарный разрыв для промысловых трубопроводов не устанавливается.

В санитарно-защитную зону объекта жилая застройка, территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, а также другие территории с нормируемыми показателями качества среды обитания не попадают.

В санитарно-защитную зону попадают существующие объекты нефтедобычи, что допускается в соответствии с п. 5.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является непревышение на ее внешней границе и за ее пределами предельно-допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест и предельно допустимых уровней (ПДУ) физического воздействия на атмосферный воздух.

По результатам проведенных расчетов, уровень звукового давления, создаваемый источниками рассматриваемого предприятия, не превышает предельно допустимого уровня звукового давления во всех контрольных точках на границе расчетной санитарно-защитной зоны и на территории ближайшей селитебной зоны.

На участке проектирования источники вибрации и электромагнитных излучений не оказывают воздействия на прилегающую территорию, источники инфразвука, низкочастотного звука, ионизирующего излучения отсутствуют.

Анализ результатов расчетов рассеивания в период эксплуатации проектируемого объекта показал, что при регламентированном режиме работы максимальные приземные концентрации всех загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятия, в заданных контрольных точках не превышают допустимых значений (См<1,0 ПДК).

Таким образом, нормативный размер санитарно-защитной зоны – 300 м является обоснованным и достаточным для проектируемого объекта.

Определенные проектом ориентировочные границы единых СЗЗ являются предварительными. После ввода объектов в эксплуатацию, в соответствие с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, предварительные расчетные границы СЗЗ необходимо подтвердить данными натурных измерений, на основании которых буду установлены окончательные СЗЗ проектируемых объектов.

В соответствии с правилами установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон (утв. постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222) для проектируемых объектов разработаны проекты санитарно-защитных зон.

Заявление об установлении санитарно-защитной зоны предоставляется не позднее чем за 30 дней до дня направления в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации заявления о выдаче разрешения на строительство.

В срок не более одного года со дня ввода в эксплуатацию построенного объекта будет обеспечено проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух.

7.2 Оценка воздействия объекта на состояние поверхностных и подземных вод

Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды производиться для двух периодов: строительно-монтажных работ и эксплуатации проектируемых объектов.

Воздействие на водные объекты в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов проявляется в следующем:

- отбор воды из природных источников на производственные и хоз.-бытовые нужды;
- производственные и бытовые сточные воды и сброс их в результате аварийных ситуаций в водные объекты или на рельеф местности;
- загрязнение водоемов дождевыми (талыми) водами в районах проведения работ (в случае проведения работ в водоохранных зонах);
- загрязнение первого водоносного горизонта различными сточными водами на строительных площадках и др. (в случае нарушения технологии строительства).

Другие возможные воздействия на подземные воды возникают при изменении режима питания, а также возможности миграции загрязняющих веществ, как указано ниже:

- уплотнение грунтов при подготовке участка или прохода тяжелого транспорта будет увеличивать сток, и уменьшать инфильтрацию. Могут также нарушаться естественные пути дренирования;
- удаление (угнетение) растительности будет увеличивать поверхностный сток, и уменьшать инфильтрацию, в результате чего может возникнуть эрозия;
- горюче-смазочные материалы могут попадать в грунт в результате разливов, заправки транспорта и с участков мойки.

При эксплуатации проектируемого объекта загрязнение подземных вод может происходить при утечках из трубопровода, при аварийных ситуациях.

Данные утечки можно разделить на два вида: полный порыв, который регистрируется приборами при резком падении давления и легко обнаруживается, и свищ, образующийся при небольших повреждениях и не вызывающий падения давления в трубопроводе.

Потери транспортируемой жидкости в результате полного порыва трубопровода или истечения через свищ отнесены к эпизодическим утечкам. При этом отключение подачи нефти по трубопроводу в случае полного порыва происходит автоматически в течение 2 минут (время срабатывания автоматической задвижки при резком изменении давления), при аварийном истечении через свищ – в течение суток (визуальные наблюдения во время обхода).

Попавшие на поверхность земли нефтепродукты просачиваются в грунты зоны аэрации. Принимая во внимание слоистый характер пород зоны аэрации, можно говорить о том, что нефтепродукты, попав в линзу более проницаемых пород, могут находиться в замкнутом пространстве довольно долго, пока концентрация их не превысит критическую, и они начнут распространяться вниз по разрезу.

При достижении уровня грунтовых вод происходит распространение нефтепродуктов в горизонтальном направлении (активная миграция). Кроме того, на поверхности грунтовых вод может происходить и пассивная миграция, т.е. снос нефтепродуктов потоком подземных вод.

В соответствии с общими требованиями к охране поверхностных вод от загрязнения ГОСТ 17.1.3.13-86 при добыче полезных ископаемых, прокладке трубопроводов и других видах работ в водных объектах и их прибрежных водоохранных зонах загрязнение не допускается. Но, как показывает опыт эксплуатации месторождений углеводородного сырья, с течением времени в поверхностных водах обустроенных территорий обнаруживаются характерные для нефтяной отрасли загрязнители: хлориды, СПАВ, фенолы, нефтепродукты.

При эксплуатации проектируемых сооружений на Нуркеевском месторождении прямое попадание загрязняющих веществ в водные объекты и их водоохранные зоны исключено. Опосредованное загрязнение возможно через поступление в русловую сеть вод с загрязненной водосборной площади, особенно в периоды весеннего половодья и дождевых паводков.

При соблюдении природоохранных мероприятий воздействие от строительства и эксплуатации проектируемых сооружений носит кратковременный и обратимый характер. Контролировать ситуацию рекомендуется созданием сети пунктов наблюдений за состоянием природной среды.

Загрязнение водной среды может быть углеводородным и химическим. Углеводородное (нефтяное) загрязнение является наиболее опасным, что связано с высокой токсичностью и миграционной способностью отдельных компонентов нефти. Нефть и нефтепродукты, как загрязняющие вещества, представляют особую опасность для окружающей среды и ее обитателей. Так, покрывая

пленкой значительные участки водной поверхности, нефть нарушает кислородный, углекислотный и другие виды газового обмена в поверхностных слоях воды, пагубно действуя на речную и озерную флору и фауну. Концентрация нефтепродуктов в воде водоемов выше 0,05 г/м3 приводит к значительным нарушениям биологического равновесия водоемов, влияет на регенерацию и физиолого-биологическую функцию организмов.

Наряду с нефтью и нефтепродуктами синтетические поверхностно-активные вещества (СПАВ) – другой наиболее распространенный и токсичный химический загрязнитель водоемов при строительстве и эксплуатации. СПАВ образуют стойкие пены, резко снижающие эффективность биохимических методов очистки сточных вод, прекращают (даже при незначительных концентрациях) рост водорослей. Сильное токсичное влияние СПАВ проявляется при их концентрации в водных источниках порядка 2 г/м3.

Качество поверхностных вод оценивается в соответствии с нормативами, используемыми для водных объектов рыбохозяйственного значения, а также в соответствии с нормативами хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, как наиболее жесткими (минимальными) значениями:

- приказ Министерства сельского хозяйства РФ от 13 декабря 2016 г. N 552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Предельно допустимые концентрации (ПДК) и класс опасности токсичных веществ, встречающихся в сточных водах, образующихся в процессе обустройства проектируемого объекта и являющихся источниками загрязнения поверхностных и подземных природных водоисточников, приведены в таблице 6.10.

Таблица 7.10 - Предельно допустимые концентрации наиболее распространенных веществ, загрязняющих природные водоисточники в процессе обустройства проектируемого объекта

Наименование загрязняющего вещества, показатель загрязнения	ПДК в воде водоемов, мг/м^3		Класс опасности
	используемых для рыбохозяйственных целей	хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования	
Нефть и нефтепродукты	0,05	0,1	3
$БПК_{полн}$	3,00	3,0	-
Взвешенные вещества	20,00	-	-
Аммоний солевой	0,50	1,0	3
Сульфаты (анион)	100,00	500,0	4
Хлориды (анион)	300,00	350,0	4
Фосфаты	0,20	3,5	3
СПАВ	0,300-0,500	0,5	4
Реагенты (по изопропиловому спирту)	0,001	0,1	3

Уровень воздействия проектируемого объекта на состояние поверхностных и подземных вод определяется его режимом водопотребления и водоотведения.

7.2.1 Водопотребление и водоотведение на период строительства проектируемого объекта

7.2.1.1 Водопотребление и источники водоснабжения

Проектными решениями не предусматривается использовать поверхностные водотоки и водоемы в качестве источника водоснабжения.

Все технические решения по водоснабжению и водоотведению на производственных площадках приняты и разработаны в соответствии с нормами, правилами, стандартами и соответствующими нормативными документами Российской Федерации.

Воздействие на водную среду в период строительных работ выражается:

- в потреблении воды на хозяйственно-питьевые и гигиенические нужды строителей;
- в возможном загрязнении водной среды ливневыми стоками с площадки строительства, захламленности территории строительства хозяйственно-бытовыми отходами.

При производстве строительных работ вода потребляется на хозяйственно-питьевые и гигиенические нужды строителей. Источник воды для питьевых и хозяйственных нужд и расстояние перевозки до места производства работ подрядная организация обеспечивает самостоятельно.

Водоснабжение для питьевых нужд на период строительства предусмотрено за счет привозной питьевой воды, поставляемой спецавтотранспортом из существующего здания ООО «МНКТ» в с. Большое Нуркеево, поставляемой по договору ООО «Светводоканал».

Водоснабжение для хозяйственно-бытовых нужд, производственных (технических) нужд, в том числе промывка и гидравлические испытания оборудования и трубопроводов, за счет привозной питьевой воды, поставляемой спецавтотранспортом из существующего здания ООО «МНКТ» в с. Большое Нуркеево, поставляемой по договору ООО «Светводоканал».

Для обеспечения воды на противопожарные нужды на период строительства на территории площадки предусмотерть две емкости противопожарного запаса воды по 27 м^3.

Горячее водоснабжение обеспечивается от электрических водонагревателей, установленных в вагоне-душевой.

Потребность в воде при проведении строительных работ согласно разделу 5 «Проект организации строительства» представлена в таблице 6.11

Таблица 7.11 - Потребность в воде при проведении строительных работ (согласно разделу 5 «Проект организации строительства»)

Наименование ресурса	Потребность по строительству
Вода для хозяйственно-питьевых нужд, л/с/ **м^3** на весь период строительства	0,125/**41,42**
Потребность в воде на производственные нужды, л/с/ **м^3** на весь период строительства	0,063/**151,72**
Потребность в воде на противопожарные нужды, **м^3**	**54,00**
Потребность в воде на гидроиспытания, промывку, **м^3**	**4,23**

Расчет потребности в воде произведен согласно I и II частей «Расчетных нормативов для составления проектов организации строительства».

Расчет потребности воды определяется согласно МДС 12-46.2008. Расчеты представлены в разделе 5 «Проект организации строительства».

Согласно п.4.14 МДС 12-46.2008 расход воды на противопожарные нужды принят из расчета 5,00 л/с.

Расход воды на гидроиспытания принят по расчету в зависимости от диаметров и протяженности трубопроводов. Расчеты представлены в разделе 5 «Проект организации строительства».

7.2.1.2 Водоотведение, количество и характеристика сточных вод

Организованный сброс стоков или загрязняющих веществ в водные объекты не предусматривается.

Водоотведение хозяйственно-бутовых сточных вод, в т.ч. стоков от биотуалетов, предусмотреть с откачкой и последующим вывозом стоков спецавтотранспортом для утилизации по договору с ООО »Биосервис».

Сбор сточных вод с производственных (технических) нужд, в т.ч. после промывки трубопроводов в емкости с последующим вывозом автоцистернами на УПСВ «Нуркеево».

Вывоз бытовых стоков предусматривается осуществлять специально оборудованным автотранспортом (типа КО 503В-3) два раза в неделю.

Удаление дождевых и грунтовых вод, по мере необходимости, с помощью водоотливной установки УОВ-4.

Расход сточных вод за весь период строительства приведен в таблице 6.12.

Таблица 7.12 - Расход сточных вод за расчетный период строительства проектируемого объекта

Категория сточных вод	Расчетный расход, м^3/период	Примечание
Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод	41,42	Водоотведение хозяйственно-бутовых сточных вод, в т.ч. стоков от биотуалетов, предусмотреть с откачкой и последующим вывозом стоков спецавтотранспортом для утилизации по договору с ООО «Биосервис»
Водоотведение производственных сточных вод	151,72	Сбор сточных вод с производственных (технических) нужд, в т.ч. после промывки трубопроводов, в емкости с последующим вывозом автоцистернами на УПСВ Нуркеево
Итого:	**193,14**	

Количество загрязняющих веществ, образующихся после промывки трубопровода, приведено в таблице 6.13.

Таблица 7.13 - Количество загрязняющих веществ, образующихся после промывки трубопровода

Наименование загрязняющих веществ, показатель загрязнения	Норма, г/м^3	Объем воды на гидравлическое испытание трубопроводов, м^3	Количество, т/год
Взвешенные вещества	300	4,23	0,001269
БПК $_{полн.}$	40		0,000169
Итого			0,001438

Концентрация загрязнений на один литр жидких бытовых отходов за расчетный период строительства приведена в таблице 6.14.

Таблица 7.14 - Концентрация загрязняющих веществ за период строительства (на 1 л жидких бытовых отходов)

Ингредиент	Количество загрязняющих веществ		Концентрация загрязнений стоков, г/л
	на одного работающего, г/сут	на всех работающих, г/смену	
Взвешенные вещества	22,0	132,00	1,0560
$БПК_5$ (неосветленной жидкости)	18,0	108,00	0,8640
$БПК_5$ (осветленной жидкости)	12,0	72,00	0,5760
$БПК_{полн}$ (неосветленной жидкости)	25,0	150,00	1,2000
$БПК_{полн}$ (осветленной жидкости)	13,0	78,00	0,6240
Азот аммонийный (N)	2,6	15,60	0,1248
Фосфаты (P_2O_5)	1,1	6,60	0,0528
- в том числе от моющих веществ	0,5	3,00	0,0240
Хлориды (Cl)	3,0	18,00	0,1440
ПАВ	0,8	4,80	0,0384
Примечание - Количество загрязнений на одного работающего принято на основании п.3.23 табл. 10 ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений».			

Количество загрязняющих веществ, содержащихся в бытовых сточных водах, приведено в таблице 6.15.

Таблица 7.15 - Количество загрязняющих веществ, содержащихся в бытовых сточных водах

Наименование загрязняющих веществ	Хозяйственно-бытовые сточные воды			
	Норма г/сут на 1 чел.	Количество работающих в наибольшую смену, чел.	Полный цикл строительства, сут.	Количество загрязняющих веществ, т
Нефть и нефтепродукты	-	18	83,6	0,033
Взвешенные вещества	22,0			0,038
БПК полн	25,0			0,004
Азот аммонийный	2,6			0,005
Хлориды	3,0			0,002
Фосфаты	1,1			0,001
ПАВ	0,8			0,000
Итого				**0,082**

7.2.2 Водопотребление и водоотведение на этапе эксплуатации проектируемого объекта

7.2.2.1 Водопотребление и источники водоснабжения

В настоящее время на проектируемой площадке нефтяной скважины централизованная система водоснабжения отсутствует.

Для площадки устья нефтяной скважины производственное и хозяйственно-питьевое водоснабжение не предусмотрено в соответствии ГОСТ Р 58367-2019.

7.2.2.2 Водоотведение, количество и характеристика сточных вод

В связи с отсутствием мест постоянного пребывания людей на территории проектируемого куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения организация сети бытовой канализации не предусматривается.

На территории проектируемого куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения канализированию подлежат загрязненные производственно-дождевые сточные воды с приустьевых площадок нефтяных скважин № 144, № 152, № 147, № 208, № 155, № 212, № 142, № 200.

Для территории проектируемого куста скважин К-212 предусматривается строительство следующих сооружений:

- колодцы дождеприемные – 8 шт.;
- емкости производственно-дождевых стоков объемом 5 м^3 - 4 шт.;
- самотечные трубопроводы производственно-дождевой канализации.

Для приема производственно-дождевых стоков на каждой проектируемой приустьевой площадке нефтяной скважины предусматривается дождеприемный колодец.

Для сбора производственно-дождевых стоков от дождеприемников предусматривается использование подземных канализационных емкостей из сборных железобетонных колец диаметром 2,0 м и объёмом 5 м^3 каждая, с установленными в них гидрозатворами.

Схема организации сети производственно-дождевой канализации куста скважин К-212 предполагает сбор стоков с двух приустьевых площадок в одну канализационную емкость, а именно

- КЕ-1 для скважин № 144 и № 152:
- КЕ-2 для скважин № 147 и № 208;
- КЕ-3 для скважин № 155 и № 212;
- КЕ-4 для скважин № 142 и № 200.

Расходы дождевых сточных вод определены с учетом:

- максимального суточного слоя осадка (принимается в соответствии с СП 131.13330.2018);

- расчетных площадей канализирования;
- коэффициента стока К=0,95 канализуемой площади (принимается по таблице 14 СП 32.13330.2018).

Согласно п. 7.3.1. СП 32.13330.2018 объем дождевого стока от расчетного дождя определяется по формуле

$$W = 10 \times h_a \times F \times \psi_{mid}$$

где:

h_a − максимальный слой осадков за дождь, мм;

Максимальный слой суточного осадка принят 62 мм. Данные приняты в соответствии с техническим отчетом по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий, согласно СП 131.13330.2018, табл.4.1.

ψ_{mid} − средний коэффициент стока для расчетного дождя (определяется как средневзвешенная величина в зависимости от постоянных значений коэффициента стока ψ_{mid} для разного вида поверхностей (Таблица 13 СП 32.13330.2018) и принимается равным 0,95.

F − общая площадь стока, га.

Объем сточных вод, направляемых в канализационные емкости, приведен в таблице 6.16.

Таблица 7.16 - Расход производственно-дождевых сточных вод

Наименование объекта	Площадь канализования, м^2	Расчетный слой суточного осадка, мм	Расчетный расход стоков,			Примечание
			м^3/ч	м^3/сут	м^3/год	
Площадка подготовки и налива нефти						
Приустьевые площадки нефтяных скважины № 144 и № 152	5,72	62	0,06	0,34	2,10	в течение 6 часов
Приустьевые площадки нефтяных скважины № 147 и № 208	5,72	62	0,06	0,34	2,10	в течение 6 часов
Приустьевые площадки нефтяных скважины № 155 и № 212	5,72	62	0,06	0,34	2,10	в течение 6 часов
Приустьевые площадки нефтяных скважины № 142 и № 200	5,72	62	0,06	0,34	2,10	в течение 6 часов

В соответствии с приведенными данными в таблице, суточный объем дождевого стока в каждую емкость КЕ, составляет 0,34 м3/сут.

Концентрация загрязнений в дождевых стоках от технологических площадок принята в соответствии с п.6.7.3.4 ГОСТ Р 58367-2019 по взвешенным веществам – 300 мг/л, БПК-20-40 мг/л, нефтепродуктам 50 - 100 мг/л.

7.2.3 Обоснование проектных решений по очистке сточных вод. Схема канализации

Для приема производственно-дождевых стоков на каждой проектируемой приустьевой площадке нефтяной скважины предусматривается дождеприемный колодец (всего 8 шт.).

Для сбора производственно-дождевых стоков от дождеприемников предусматривается использование подземных канализационных емкостей из сборных железобетонных колец диаметром 2,0 м и объёмом 5 м^3 каждая, с установленными в них гидрозатворами.

Производственно-дождевые сточные воды от дождеприемных колодцев нефтяных скважин отводятся в канализационные емкости по самотечным канализационным трубопроводам.

На основании данных, приведенных в табл. 6.16 определена достаточность объема сооружений для приема производственно-дождевых стоков, от проектируемых площадок в количестве 0,34 м3/сут (в каждую емкость). С приустьевых площадок осуществляется сбор стоков в полном объеме в проектируемые канализационные емкости.

Откачка и вывоз стоков из емкостей, по мере наполнения, предусматривается специализированной передвижной техникой с последующей утилизацией согласно действующим договорам.

Таким образом, для территории проектируемого куста скважин К-212 предусматривается строительство следующих сооружений:

- колодцы дождеприемные – 8 шт.;
- емкости производственно-дождевых стоков объемом 5 м^3 - 4 шт.;
- самотечные трубопроводы производственно-дождевой канализации.

Емкость производственно-дождевых стоков

Для приема производственно-дождевых стоков на каждой проектируемой приустьевой площадке нефтяной скважины предусматривается дождеприемный колодец (всего 8 шт.). Покрытие площадок имеет уклон не менее 0,020 в сторону дождеприемных колодцев.

Система производственно-дождевой канализации куста скважин К-212 предполагает сбор производственно-дождевых стоков с приустьевых площадок в полном объеме. В связи с небольшим объемом производственно-дождевых стоков предусматривается установка отдельной канализационной емкости объемом 5 м3, выполненной из сборных железобетонных элементов, для каждой пары приустьевых площадок, а именно:

- КЕ-1 для скважин № 144 и № 152;
- КЕ-2 для скважин № 147 и № 208;
- КЕ-3 для скважин № 155 и № 212;
- КЕ-4 для скважин № 142 и № 200.

Во избежание загазованности территории, в каждой канализационной емкости на каждом отдельном вводе трубопровода устанавливаются гидрозатворы высотой 0,25 м в соответствии с пунктом 58 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Каждая емкость оснащена воздушником высотой 3,0 м от поверхности земли с огнепреградителем.

Предусмотрена самотечная канализационная сеть для отвода производственно-дождевых стоков.

Производственно-дождевая канализация

Самотечная сеть производственно-дождевой канализации проектируется из стальных электросварных прямошовных труб диаметром 219х5 из стали Ст3сп по ГОСТ 10706-76 с заводским двухслойным наружным защитным покрытием на основе экструдированного полиэтилена типа 2У. При монтаже прямошовных труб расположение шва предусматривается в верхней части образующей трубы.

Глубина заложения производственно-дождевой канализации предусматривается на отметку не менее 1,19 м от поверхности земли до верха трубы.

Группа и категория по ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах» для трубопровода производственно-дождевой канализации – BV.

Перед нанесением изоляции поверхность металла очистить от продуктов коррозии, обезжирить, обеспылить.

По показателям свойств и температурному диапазону применения изоляционные покрытия должны обеспечивать эффективную противокоррозионную защиту изолированных изделий на весь нормативный срок эксплуатации трубопроводов.

Испытание самотечных трубопроводов канализации на герметичность должно производиться в соответствии с п.10.1.2 СП 129.13330.2019 «Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации». Актуализированная редакция СНиП 3.05.04-85* первым способом.

Испытания колодцев на прочность и герметичность проводить в соответствии с требованиями СП 129.13330.2019 после окончания всех видов работ и набора бетоном проектной прочности.

Монтаж сети вести в соответствии с СП 129.13330.2019.

Канализационная емкость

Для приема дождевых стоков в количестве 0,34 м^3/сут от каждой пары скважин (№ 144 и № 152, № 147 и № 208, № 155 и № 212, № 142 и № 200), в качестве емкостей предусматривается использовать

подземные емкости объемом 5 м^3, выполненные из сборных железобетонных элементов по ГОСТ 8020-2016, диаметром 2000 мм каждая, оборудованные гидрозатворами высотой 0,25 м для каждого отдельного ввода трубопровода, и воздушниками высотой 3,0 м от поверхности земли с огнепреградителями.

Воздушники на емкости объёмом 5 м^3 (4 шт.) запроектированы из стальных электросварных прямошовных труб диаметром 108х4 мм из стали Ст3сп по ГОСТ 10706-76.

Для защиты от атмосферной коррозии наружную поверхность воздушников очистить от продуктов коррозии, обезжирить и покрыть эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76 (2 слоя) по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 (1 слой). Степень очистки – «вторая» по ГОСТ 9.402-2004.

На внутреннюю и наружную поверхность емкостей нанести гидроизоляционный материал проникающего действия «Пенекрит» в 2 слоя или аналогичной по свойствам системой гидроизоляции.

Стыки железобетонных элементов емкостей и проходы трубопроводов через стенки заделать асбестоцементным раствором и покрыть гидроизолирующим материалом проникающего действия «Пенекрит» или аналогичной по свойствам системой гидроизоляции.

Горловины емкостей приняты диаметром не менее 700 мм для доступа эксплуатационного персонала.

Емкости должны быть засыпаны песком высотой слоя в 10 см в соответствии с п.1054 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности".

В зимний период предусмотрено опорожнение гидрозатворов.

После производства работ по установке емкости гидравлическое испытание на прочность и герметичность проводить в соответствии с требованиями СП 129.13330.2019 после окончания всех видов работ и набора бетоном проектной прочности.

7.3 Оценка воздействия объекта на земельные ресурсы и почвенный покров

Основными факторами воздействия проектируемых объектов на земельные ресурсы являются:

- отчуждение территории под строительство;
- изменение характера землепользования на территории строительства и прилегающих землях;
- изменение рельефа.

Под проектируемые объекты отвод земель предусмотрен на период строительства (временный отвод) и эксплуатации (постоянный отвод). Территории, отводимые на период строительства, необходимы для монтажа оборудования, складирования материалов и конструкций, размещения отвалов минерального и плодородного грунта (при строительстве объектов и сооружений). При этом временные здания и сооружения (сварочные площадки, передвижные вагончики) размещаются на свободной от застройки территории. Территории, отводимые на период эксплуатации, необходимы для размещения площадочных объектов.

Площади отвода под проектируемые сооружения приведены в таблице 6.17.

Таблица 7.17 - Отвод площадей согласно Разделу 2 «Проект полосы отвода»

Наименование объекта	Кадастровый номер земельного участка	Наименование землепользователя	Категория земель	Временный отвод, м^2	Постоянный отвод, м^2
Площадка куста скважин К-212	16:39:201001:309	Ямалов Радик Мунавирович, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	2633	13885
Узел запорной арматуры	16:39:201001:58	ОДС, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	0	67
КТП № 1	16:39:201001:309	Ямалов Радик Мунавирович, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	0	9
КТП № 2	16:39:201001:309	Ямалов Радик Мунавирович, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	0	9
Опора ЛЭП	16:39:201001:309	Ямалов Радик Мунавирович, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	0	67
Опора ЛЭП	16:39:201001:58	ОДС, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	0	25
Трасса ВЛ-10 кВ	16:39:201001:58	ОДС, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	578	0
Трасса ВЛ-10 кВ	16:39:000000:60	Администрация Тукаевского муниципального района	Земли промышленности	47	0
Трасса кабеля	16:39:201001:309	Ямалов Радик Мунавирович, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	127	0
Трасса ВЛ-10 кВ	16:39:201001:309	Ямалов Радик Мунавирович, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	610	0
Стоянка пожарной техники	16:39:201001:309	Ямалов Радик Мунавирович, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	69	161
Стоянка пожарной техники	16:39:000000:321	Администрация Тукаевского муниципального района	Земли с/х назначения	266	591
Трасса нефтесборного трубопровода	16:39:201001:58	ОДС, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	1025	0
Опознавательный знак	16:39:201001:309	Ямалов Радик Мунавирович, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	0	1
Трасса нефтесборного трубопровода	16:39:201001:309	Ямалов Радик Мунавирович, аренда ООО Агрофирма "Кама"	Земли с/х назначения	2094	0

Проектируемые объекты расположены в Тукаевской муниципальном районе Республики Татарстан. Категория земель – земли сельскохозяйственного назначения и земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Планировочное решение генплана разработано с учетом размещения зданий и сооружений на площадке в соответствии с технологией работ, максимальной плотности застройки. Расположение сооружений обеспечивает возможность ремонта оборудования, доставки и вывоза оборудования, производства испытаний передвижными лабораториями, проезд пожарных машин.

Планировочные решения генплана разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, существующих и ранее запроектированных сооружений, а также санитарно-гигиенических, противопожарных требований, нормативных разрывов и размещения инженерных коммуникаций.

Размеры площадки строительства определились из условий размещения сооружений, необходимых для нормальной эксплуатации проектируемых объектов.

Размеры земельных участков под строительство линейных трасс и сооружений на них определены на основании действующих норм и принятых проектных решений, исходя из условий минимального изъятия и оптимальной ширины строительной полосы.

Ширина полосы временного отвода для сборного нефтепровода составляет 24,0 м.

Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ-10 кВ составляет 8,0 м.

Ширина полосы временного отвода для кабельной линии составляет 6 м.

Площадь постоянного отвода под опознавательный знак – 1 м2.

Площадь постоянного отвода под промежуточную опору ЛЭП – 4 м2 (5 м2 при наличии заземления).

Площадь постоянного отвода под угловую промежуточную опору ЛЭП – 12,5 м2 (13,5 м2 при наличии заземления).

Площадь постоянного отвода под угловую опору ЛЭП – 27 м2 (27,5 м2 при наличии заземления).

Общая площадь земельных отводов по объекту составляет:

- площадь временных отводов – 7449 м^2;
- площадь постоянных отводов – 14815 м^2;
- всего – 22264 м^2.

При строительстве объектов на почвы может оказываться воздействие двух типов: механическое (при подготовке и планировке площадок строительства) и химическое (загрязнение). В период эксплуатации проектируемых объектов также возможно механическое (при ремонте трубопроводов) и химическое (в случае возникновения аварийных разливов нефти и высокоминерализованных попутных вод) воздействие на почвы.

Воздействие на почвенно-растительный слой в период проведения строительных работ определяется технологией проведения работ, условиями местности, временем года.

Масштабы воздействия строительных работ определяются площадью земельного отвода под сооружения и инженерные коммуникации объектов строительства.

К основным возможным негативным воздействиям на почвенный покров можно отнести:

- уничтожение (нарушение) верхнего плодородного слоя почвенного покрова и живого напочвенного покрова в связи с планировкой площадок, срезкой плодородного слоя почвы;
- уплотнение почвы и уничтожение напочвенного покрова из-за неупорядоченного движения автотранспорта, строительной техники и других механизмов;
- возникновение или активизация эрозионных процессов почв, особенно на склонах, дефляция почв легкого гранулометрического состава;
- загрязнение почвенного покрова горюче-смазочными и другими веществами.

Загрязнение почв выражается в уничтожении микроорганизмов, повышающих плодородие почв, уменьшении содержания гумуса в почве, что делает ее частично или полностью непригодной для хозяйственного использования.

В таблице 6.18 приведены предельно допустимые концентрации (ПДК) и ориентировочно допустимые количества (ОДК) химических веществ в почве в соответствии с МУ 2.1.7.730-99 «Гигиенические требования качества почвы населенных мест».

Таблица 7.18 - Предельно допустимые концентрации (ПДК) и ориентировочно допустимые количества (ОДК) химических веществ в почве

Наименование вещества	Величина ПДК мг/кг почвы с учетом фона (кларка)	Лимитирующий показатель
Медь 1)	3,00	Общесанитарный
Никель 1)	4,00	-«-
Свинец 1)	32,00	-«-
Хром 1)	6,00	-«-
Кобальт 2)	5,00	-«-
Бенз(а)пирен	0,02	Общесанитарный
Бензин	0,10	Воздушно-миграционный
Нитраты	13,00	Водо-миграционный
Хлористый калий	5000,00	-«-
Формальдегид	17,00	-«-

Примечания: 1) подвижная форма элемента, извлекаемая из почв ацетатно-аммонийным буферным раствором с pH = 4,8;

2) подвижная форма кобальта, извлекаемая из почвы натриевым буферным раствором с pH = 3,5 и pH = 4,7, – для сероземов; и ацетатно-аммонийным буферным раствором с pH = 4,8 – для остальных типов почв.

Снимаемый почвенный слой в процессе осуществления строительных работ перемещается в резерв и впоследствии используется для рекультивации нарушенных земель. Снятие и охрану плодородного почвенного слоя осуществляют в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.3.02-85. Требования к мощности снимаемого плодородного слоя почв при производстве строительных работ изложены в ГОСТ 17.5.3.06-85.

Основным мероприятием по охране и рациональному использованию почвенного слоя при строительстве и эксплуатации объектов и сооружений является проведение последовательной рекультивации нарушенных земель.

Рекультивация осуществляется последовательно в два этапа: технический и биологический.

Продолжительность первого этапа зависит от производства основных строительных работ.

Технический этап предусматривает планировку, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивируемых земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв. Строительные работы по снятию и восстановлению плодородного слоя почвы (технический этап) производится силами генерального строительного подрядчика в технологической последовательности.

При снятии, транспортировке, складировании плодородного слоя следует принимать меры, исключающие ухудшение его качества (смешивание с подстилающими породами, загрязнение жидкостями, мусором и др.). Срок хранения почвенно-растительного слоя (ПСП) в отвалах не должен превышать 1 года. При более длительных сроках хранениях в противоэрозионных целях и для повышения биологической активности, поверхность отвалов стабилизируют посевом семян быстрорастущих трав.

Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почв.

Биологический этап по восстановлению плодородия рекультивируемых земель (вспашка, внесение органических и минеральных удобрений, агротехнические работы по подготовке почвы под посев) должен выполняться силами специализированной организации, имеющей специалистов с опытом работы по восстановлению плодородия почв. Технология выполнения работ, объемы и затраты разрабатываются данным проектом.

Восстановлению не подлежат земли постоянного отвода и прочие земли (под площадками скважин). Предусмотренные проектом природоохранные мероприятия позволяют свести к

минимуму возможное негативное воздействие строительных работ на почвенный покров территории.

7.4 Оценка воздействия объекта на растительный и животный мир

Растительный мир

Основной ущерб растительным ресурсам от воздействия проектируемых объектов заключается в уменьшении площадей покрытых естественной растительностью, сокращении общего запаса насаждений, нерациональном использовании срубленной древесины, в захламлении и загрязнении прилегающих к объектам территорий, нарушении гидрологического режима и повышении пожарной опасности. Основные нарушения растительности происходят, как правило, в полосе, отводимой под строительство проектируемых объектов. При этом, на землях, отводимых в постоянное пользование, происходит безвозвратное уничтожение растительности, а на площадях, отводимых только на период строительства, имеют обратимый или частично обратимый характер.

В процессе строительства и эксплуатации сооружений на рассматриваемой территории воздействие на растительный и почвенный покров в основном будет сводиться к следующему:

- уничтожение почвенно-растительного покрова на участках, отведенных под объекты строительства;
- повреждение и частичное уничтожение растительности транспортными средствами на прилегающей территории;
- изменение видового состава растительности при нарушении гидродинамического режима.

Вырубка древесно-кустарниковой растительности

Вырубка древесно-кустарниковой растительности не предусматривается.

Животный мир

К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов относятся:

- охотничий промысел и браконьерство (интенсивный приток людей, снабженных современными техническими средствами, обычно усиливает процесс охотничьего и браконьерского промысла);
- отчуждение земель (в процессе изъятия земель под строительство происходит уничтожение или заметное ухудшение среды обитания животных);
- фактор беспокойства, вызванный интенсивным шумовым загрязнением от работы строительной техники, автотранспорта, оборудования;
- загрязнение водоемов и земель в процессе строительства и эксплуатации, а также в результате аварий.

Наибольшее влияние на животный мир территории будет оказываться вследствие фактора беспокойства. Воздействие других факторов малозначительно и поддается нейтрализации.

Возможными неблагоприятными последствиями воздействия объектов обустройства на охотничье-промысловую фауну будет пространственное перераспределение некоторых видов животных.

Коренное преобразование местообитаний млекопитающих и птиц происходит на небольших площадях, непосредственно под проектируемые объекты и сооружения. Мелкие животные (главным образом грызуны, отчасти мелкие птицы), населяющие эти участки, переселяются в ближайшие биотопы. Вероятная гибель животных в этом случае не превышает изменений численности популяций видов в процессе естественной динамики. Кроме млекопитающих и птиц, строительство проектируемых объектов влияет и на состояние почвенных беспозвоночных. Однако воздействие оказывается лишь на локальных территориях строительства или загрязнения.

К тому же, район намечаемых работ является весьма освоенным в хозяйственном отношении, т.е. животный мир данной территории сформировался при участии различных антропогенных факторов и продолжает постоянно испытывать их пресс. Следовательно, основная часть представителей местной фауны приспособлена к существующим воздействиям со стороны человека, и при намечаемых работах, проводимых с соблюдением всех природоохранных норм, существенных и необратимых изменений видового состава и численности позвоночных животных не произойдет.

7.5 Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами

В настоящем проекте предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на максимальную утилизацию производственных и бытовых отходов.

К основным целям разработки мероприятий по обращению с отходами относятся: проведение оценки воздействия отходов, образующихся при строительстве и эксплуатации объекта; определение перечня мероприятий по снижению их негативного влияния на окружающую среду и разработка предложений по организации мест временного хранения отходов, образующихся в результате проектируемых работ, с соблюдением требований природоохранного и санитарного законодательства в области обращения с опасными отходами.

Важным мероприятием по охране земельных ресурсов, флоры и фауны является размещение (захоронение) отходов производства.

Ответственность за отходы, образованные в результате строительства, несет организация, выполняющая строительные работы.

Вывоз ТБО и строительных отходов производится специализированной организацией, имеющей необходимую разрешительную документацию. Между Заказчиком и организацией, специализирующейся на данном виде деятельности, должны быть заключены договора.

Вывоз ТБО и строительных отходов предполагается производить на санкционированные полигоны, имещющие лицензию, в соответствии с договором.

Вывоз отходов для переработки или размещения согласовывается со специализированными предприятиями, имеющими лицензии на соответствующие виды деятельности.

Мероприятия, направленные на снижение влияния отходов на состояние окружающей природной среды, заключаются в недопустимости переполнения контейнеров и оборудованных площадок, своевременном вывозе отходов с территории предприятия для размещения их на санкционированных полигонах ПО и ТБО и собственных объектах размещения отходов, использовании отходов на собственном производстве, а также передачи их для переработки, использования и обезвреживания сторонним организациям.

Временное хранение и утилизация отходов должны проводиться в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

Класс опасности образующихся отходов определен в соответствии с приказом Росприроднадзора от 22 мая 2017 г. № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».

В период производства работ образуются отходы IV и V классов опасности.

В соответствии с запланированными объемами работ в период строительства ожидается образование следующих групп отходов:

- строительно-монтажные отходы;
- отходы потребления (производственная деятельность строительного персонала).

При строительстве объекта, в основном, образуются строительные отходы, представленные непотребными остатками строительных материалов.

7.5.1 Образование производственных и бытовых отходов в период строительства

Отходы строительных материалов и изделий

Образование **строительных отходов** определялось в соответствии с РДС 82-202-96 «Типовые нормы трудноустранимых потерь и отходов материалов и изделий в процессе строительного производства» и дополнения к РДС 82-202-96, и исходя из потребности в строительных материалах.

Расчет отходов произведен на основании ведомости объемов основных строительных, монтажных и специальных строительных работ и ведомости потребности в строительных конструкциях, изделиях, материалах и оборудовании (см. раздел 5 «Проект организации строительства»).

Количество образующихся отходов определено по формуле:

$$M_{отх} = M_{мат} \times \Delta_{пот},$$

где $M_{отх}$ – масса образующегося отхода, т;
$M_{мат}$ – масса используемого материала, т;

$\Delta_{пот}$ – величина нормативов трудноустранимых потерь и отходов материалов в соответствии с РДС 82-202-96, доли ед.

Результаты представлены в табличной форме ниже.

Наименование строительных и инертных материалов из раздела 5 «Проект организации строительства»	Количество	Ед. изм.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Нормы трудноустранимых потерь и отходов, %	Количество образующегося отхода за период строительства, тонн
Гидроизоляционные материалы:							
Битумы нефтяные	0,024	т	потери и отходы не образуются				
Мастика битумная	0,191	т	потери и отходы не образуются				
Гидроизоляция Пенетрон	22,5	кг	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	-	**0,0035**
Изолэп-Mastic	39,905	кг					**0,0040**
Смазка БАМ-4	6,3	кг					**0,0008**
Бензин авиационный	0,033	т	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	4	-	**0,0021**
Керосин для технических целей	0,016	т					**0,0010**
Масло дизельное моторное	0,00044	т					**0,0001**
Лакокрасочные материалы:							
Политон-УР (УФ)	16,634	кг	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	-	**0,0016**
Грунтовка: ГФ-021	0,001	т					**0,0002**
Праймер эпоксидный	0,51	кг					**0,0002**
Краски маркировочные МКЭ-4	0,226	кг					**0,0002**
Лак БТ-577	0,282	кг					**0,0002**
Растворители	0,016	т					**0,0016**
Электроды:							
Электроды диаметром: 4 мм Э42	0,005	т	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	9	**0,0005**
Электроды диаметром: 4 мм Э46	0,023	т					**0,0021**
Электроды диаметром: 4 мм Э55	0,0004	т					**0,00004**
Электроды диаметром: 5 мм Э42	0,01	т					**0,0009**
Электроды диаметром: 8 мм Э42	0,0004	т					**0,00004**
Электроды с основным покрытием диаметром: 2,5 мм Э42А	0,025	т					**0,0023**
Электроды с основным покрытием диаметром: 3 мм Э42А	0,198	т					**0,0178**
Электроды диаметром 6 мм Э42	0,0011	т					**0,0001**
Лесоматериалы:							

Наименование строительных и инертных материалов из раздела 5 «Проект организации строительства»	Количество	Ед. изм.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Нормы трудноустранимых потерь и отходов, %	Количество образующегося отхода за период строительства, тонн
Доски обрезные хвойных	0,033	$м^3$	Отходы опалубки деревянной, загрязненной бетоном	8 29 131 11 20 5	5	100	**0,0221**
Щиты из досок	2,551	$м^2$					**0,0179**
Кабельная продукция:							
Кабельная продукция - кабель марки ВБШвнг(А)-LS 5х25	0,923	1000 м	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	1,5	**0,0301**
Кабельная продукция - кабель марки СИП-3 1х70	0,155	1000 м					**0,0007**
Трубы:							
Труба стальная бесшовная из стали 20 ø 89х5 ГОСТ 8232-78, ГОСТ 8731-74	500	м	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	5	2	**0,1033**
Труба ст. бесш. 114 х 6 мм нефтегаз-ая повыш. эксплуатац. надежности из стали 20А с завод. двухсл-м наружным защитным покрытием на основе экструд. полиэтилена типа (2У) по ТУ ТУ 1469-008-481513-75-2007	150	м					**0,0479**
Строительные и инертные материалы:							
ПГС	331,5	$м^3$	потери и отходы не образуются				
Щебень	1060,2	$м^3$	потери и отходы не образуются				
Песок	1413,6	$м^3$	потери и отходы не образуются				
Бетон тяжелый	12,909	$м^3$	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	2	**0,4363**
Раствор готовый кладочный цементный	1,102	$м^3$	потери и отходы не образуются				
Плиты ПДН	64	шт.	потери и отходы не образуются				

Продолжительность строительства объекта составляет - 3,8 мес. (~84 дня).

Численность работающих – 18 чел.

Нормативно-справочная литература, по которой производится расчет нормативов образования отходов:

Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Документ, нормативно-справочная литература
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	Оценка количества образующихся отходов производства и потребления, СПб., 1997.
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления. СПб., 1998.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) [9 19 204 02 60 4]

Количество образующегося обтирочного материала определяется по формуле:

$$Mотх.ом=Куд×D×N×10^{-3}, \text{ где}$$

Куд – удельный норматив образования ветоши на 1 рабочего, в среднем, на предприятиях, данный норматив составляет 0,1 кг/сут×чел;
D – число рабочих дней в период строительства;
N – количество рабочих основных и вспомогательных производств, чел.
$Mотх.ом = 0,1×84×18×10^{-3}$ = ***0,1512 т/период***

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) [7 33 100 01 72 4]

Количество твердых бытовых отходов рассчитывается по формуле:

$$Mотх.тбо=N×m, \text{ т/период, где}$$

N – количество работающих, чел.;
m – удельная норма образования бытовых отходов на работающего (m=0,3 т/год).
m = 0,3×3,8/12 = 0,095 т/период на одного работающего,
$Mотх.тбо = 18×0,095$ = ***1,71664 т/период***.

Сводный перечень и количества отходов, образующихся при строительстве объекта, приведены в таблице 6.19.

Таблица 7.19 - Сводный перечень и количества отходов, образующихся при строительстве проектируемого объекта

Наименование образующегося отхода	Код образующегося отхода по ФККО	Класс опасности	Количество образующегося отхода за период строительства, тонн	Действие с отходами
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	0,012	Передается Подрядчиком для размещения специализированному предприятию с заключением договора
Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	4	0,003	Передается Подрядчиком для размещения специализированному предприятию с заключением договора
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	1,710	Передается Подрядчиком для размещения специализированному предприятию с заключением договора
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	0,144	Передается Подрядчиком для размещения специализированному предприятию с заключением договора
Итого IV класса опасности:			**1,869**	
Отходы опалубки деревянной, загрязненной бетоном	8 29 131 11 20 5	5	0,040	Передается Подрядчиком для размещения специализированному предприятию с заключением договора
Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	5	0,151	Передается Подрядчиком Заказчику (для утилизации специализированным предприятиям «Вторчермета»)
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	0,436	Передается Подрядчиком для размещения специализированному предприятию с заключением договора
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	0,031	Передается Подрядчиком для размещения специализированному предприятию с заключением договора
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0,024	Передается Подрядчиком Заказчику (для утилизации специализированным предприятиям «Вторчермета»)
Итого V класса опасности:			**0,682**	
Итого всего:			**2,551**	
в том числе размещение на полигоне:			**2,551**	
IV класс опасности (кроме ТКО)			**0,159**	
IV класс опасности (ТКО)			**1,710**	
V класс опасности			**0,682**	

7.5.2 Образование отходов в период эксплуатации

Обслуживание проектируемого объекта предусматривается силами существующего персонала, увеличение штатной численности не предусматривается, поэтому образования дополнительных объемов отходов, связанных с деятельностью персонала (мусор от офисных и бытовых помещений, отходы спецодежды и обуви) не прогнозируется.

В период эксплуатации скважины образуются отходы скважинного погружного оборудования. При ремонте скважин образуется отработанное индустриальное масло, сальниковая набивка, лом черных металлов. Ремонтом данного оборудования занимаются подрядные сервисные организации, которые имеют свою нормативно-разрешительную документацию по обращению с отходами. Лом металлов передается организациям, занимающимся заготовкой и переработкой черных металлов. Отработанное масло подлежит очистке и регенерации для последующего применения при ремонте. Сальниковая набивка снимается подрядными организациями, осуществляющими текущий и капитальный ремонт скважин (ТКРС), и передается на полигон отходов.

Расчет отходов, образующихся в период эксплуатации, представлен ниже.

№ 1. Отходы минеральных масел индустриальных
4 06 130 01 31 3

Переходящий остаток отхода, с предыдущих лет, составляет 0 т.
Данный отход образуется при замене масла в оборудовании.
Расчет приведен в таблице ниже.
Отход рассчитывается по формуле /2, 28/:

$$ПН_О = Н_О Q = \frac{1}{n}\sum_{i=1}^{n}\left(\frac{0{,}9Vn\rho}{1000}\right)_i \cdot \sum_{i=1}^{n} Q_i \,, \qquad 1)$$

где Но – норматив образования отхода, т/ ед;
Q – количество оборудования, шт;
0,9 – коэффициент слива;
V – средний объем заливочной системы, л;
n – периодичность замены, раз/год;
ρ – плотность, кг/л.

Расчет количества образования отхода минеральных масел индустриальных:

Объект образования	Наименование оборудования	Средний объем заливочной системы, л	Плотность масла, кг/л	Периодичность замены, раз/год	Норматив образования отхода Но, т/ед	Объем, Q, (количество оборудования), ед.	Количество отхода ПНо, т/год
ПНШТ 60-3-31,5	Редуктор	60	0,89	2	**0,096**	**8**	**0,768**

№ 2. Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов
9 11 200 02 39 3

Расчет предлагаемого норматива образования отходов в среднем за год проводили согласно методике /Методические рекомендации по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоэлектроцентралей, промышленных и отопительных котельных, С.- Петербург, 1998/ для технологических емкостей хранения нефти по следующей формуле:

$M = N \cdot V \cdot n \cdot \rho \cdot 0{,}001$, где:

M – количество образуемого отхода, т/год;

N – количество зачищаемого оборудования, шт.;

n – периодичность зачистки, раз/год;

V – объем собираемого шлама, м3 (для расчетов согласно данным предприятия приняты усредненные нормативы образования шлама (в % от рабочего объема оборудования, для емкостей - 1%);

ρ – плотность шлама, кг/м3 (принята равной 1200 кг/м3 в соответствии с данными предприятия).

Расчет количества образования отхода шлама очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов:

Тип технологического оборудования	Объем рабочей среды, м3	Количество зачищаемого оборудования, шт.	Периодичность зачистки, раз/год	Объем собираемого шлама, м3 (1% от V)	Плотность отхода, кг/м3	Предлагаемый норматив образования отходов в среднем за год, т
емкость дренажная ЕД-1	5,0	1	1 раз в год	0,05	1200	**0,06**

№ 3. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) 9 19 204 02 6043

Количество образования отхода (МОБТ, т/год) рассчитано исходя из численности рабочих, пользующихся ветошью (С, чел.), и утвержденной нормы расхода ветоши на одного работника (n=3 кг/чел. в год) в соответствии со Сборником типовых норм расхода МТР на ремонтно-эксплуатационные нужды предприятий нефтегазодобывающей промышленности, ВНИИОЭНГ, 1993 г.

Расчет количества образования отхода обтирочной ветоши, загрязненной нефтепродуктами:

Производственный участок	Поступающее кол-во обтирочных материалов (МО, т/год)		Содержание загрязнителей в обтирочном материале (МЗАГР, %)	Нормативное количество обтирочных материалов загрязненных, (МОБТ, т/год)
	Численность рабочих, пользующихся ветошью (С),	Утвержденная норма расхода ветоши на одного работника (кг/чел. в период)		
Приустьевые площадки скважин	2	3	10,0	**0,0065**

№ 4. Сальниковая набивка асбесто-графическая, промасленная (содержание масел менее 15%) 6 19 202 02 60 4

Состав отхода:

Наименование компонента	*Содержание, %*
Асбест	40
Масло (жировой солидол)	51
Графит	9

Источник информации: 1. ГОСТ 5152-84. Набивки сальниковые. Технические условия.
2. Краткий справочник машиностроителя. М.: "Машиностроение", 1966 г.

Расчет количества образования отхода обтирочной ветоши, загрязненной нефтепродуктами:

Марка набивки	Ориентировочный вес 1 п.м. сальниковой набивки, кг	Расход набивки (запрашивается по факту расход за прошлый год), м/год	Коэффициент износа набивки, (50%)	Коэффициент, учитывающий замасленность набивки, (5%)	Количество отхода (отход сальниковой набивки), т/год
Набивка АП-31 16*16мм ГОСТ 5152-84	0,2	300	50%	5%	**0,032**

№ 5. Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные 4 61 010 01 20 5

Расчет предлагаемого норматива образования отходов в среднем за год проводили согласно методике /Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003 г. /для ПНШТ 60-3-31,5 замена подшипников по следующей формуле:

$$M_{ал} = \sum_{i=1}^{i=n} N^i_{ал} \times m^i \times T^i_ф / H^i$$

$M_{ал}$- масса образующегося амортизационного лома, т/год;
N^i – кол-во изделий i - того вида, переходящих в категорию амортизационного лома, шт.;
m^i - масса изделий i – того вида, т;
$T^i_ф$ – фактическое время нахождения в эксплуатации изделия i – того вида, лет;
H^i - нормативное время эксплуатации изделий i– того вида, лет;

Расчет количества образования отходов лома:

Марка подшипника	Ориентировочный вес 1 подшипника, кг	Периодичность замены, раз/год	Количество заменяемого оборудования, шт.	Количество отхода, т/год
Подшипник 8218 ГОСТ 7872-89	1,7	1	8	**0,014**

Характеристика, объем образования отходов в период эксплуатации проектируемого объекта приведены в таблице 6.20.

Таблица 7.20 - Объем образования и характеристика отходов, образующих в период эксплуатации

№ п/п	Наименование образующегося отхода	Код образующегося отхода по ФККО	Класс опасности	Количество образующегося отхода за год, тонн	Действие с отходами
1	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	3	0.768	Передается для обезвреживания специализированному предприятию с заключением договора
	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	0.060	Передается для обезвреживания специализированному предприятию с заключением договора
	Итого III класса опасности:			0,828	
	Сальниковая набивка асбесто-графическая, промасленная (содержание масел менее 15%)	6 19 202 02 60 4	4	0.032	Передается для захоронения специализированному предприятию с заключением договора
	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	0.0065	Передается для захоронения специализированному предприятию с заключением договора
	Итого IV класса опасности:			0,0385	
	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	0.014	Передается на утилизацию специализированному предприятию с заключением договора
	Итого V класса опасности:			0,014	
	Итого всего:			**0.8805**	
	в том числе размещение на полигоне:			**0,0385**	
	IV класс опасности			0,0385	

7.5.3 Порядок обращения с отходами

На периоды строительства и эксплуатации проектируемого объекта предлагается следующая схема обращения с отходами.

В период проведения строительных работ предусматривается организация площадки для накопления отходов.

Накопление отходов осуществляется в соответствии с их опасными свойствами и агрегатным состоянием. Отходы в период строительства представлены остатками и обломками материалов и конструкций, тарой из-под лакокрасочных материалов, замасленной ветошью и коммунальными отходами, образующимися в результате жизнедеятельности строителей в течение рабочей смены.

Для накопления строительных отходов (лом бетонных изделий, куски затвердевшего бетонного раствора, тара из-под ЛКМ) предусматривается металлический контейнер устанавливаемый на площадке с твердым покрытием, исключающей загрязнение почвы и подземных вод. Обтирочный материал предусматривается накапливать в герметичном контейнере с крышкой. По мере накопления данные отходы передаются для захоронения на полигон отходов.

Лом черных металлов (обрезки металлических труб и листов, огарки сварочных электродов, отходы изолированных проводов и кабелей) предусматривается накапливать навалом на площадке с твердым покрытием. По мере накопления металлолом передается строительной организацией техническому заказчику для реализации по итогам тендерных процедур.

Для нужд строителей предусматриваются санитарно-бытовые помещения с душевыми и туалетами. Временная канализация - передвижные биотуалеты со сливом в контейнеры, используемые

для сброса бытовых сточных вод. По мере накопления санитарных емкостей, их содержимое собирают в ассенизационную машину и вывозят в канализационную систему ближайшего населенного пункта.

Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, в т.ч. стоков от биотуалетов, предусмотреть с откачкой и последующим вывозом стоков спец автотранспортом для утилизации по договору с ООО «Биосервис».

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (ТКО) предусматривается накапливать в типовом контейнере с крышкой. Не допускается использование ТКО на подсыпку и устройство дорог и стройплощадок, сжигание ТКО на промплощадках. Данные отходы предусматривается передавать для захоронения на полигон отходов с периодичностью в соответствии с санитарными нормами: в холодное время года – один раз в три дня, в теплое – ежедневно. После окончания строительства проводится планировка и работы по благоустройству территории. Вывоз отходов будет осуществляться автотранспортом строительного подрядчика или специализированной организации при условии наличия лицензии на транспортирование отходов.

Договоры на передачу отходов в период строительства проектируемых объектов будут заключаться строительным подрядчиком до начала строительства. При этом подрядчиком могут быть заключены договоры с любой специализированной организацией, имеющей лицензию на прием отходов и документы, подтверждающие внесение объектов размещения отходов в ГРОРО. Ответственность за нарушение законодательства в области обращения с отходами лежит на подрядчике по строительству.

Твердые бытовые отходы и строительный мусор вывозятся и утилизируются по договору со специализированными организациями с. Большое Нуркеево, расстояние 7,0 км до места производства работ (площадка куста скважин).

Обслуживание проектируемых объектов будет осуществляться существующим персоналом, без увеличения штатной численности, без постоянного присутствия персонала. Объезд кустов скважин и инфраструктуры осуществляется бригадой УДНГ «Нуркеево» согласно графику.

7.6 Оценка воздействия на геологическую среду

Воздействие на геологическую среду при строительстве проектируемого объекта обусловлено следующими факторами:

- фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;
- интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение и ликвидация утечек нефтепродуктов из трубопроводов, обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов.

Воздействие процессов строительства проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

В период строительства не исключается возможность проникновения загрязняющих веществ в подземные воды за счет вскрытия траншеями грунтовых вод (верховодки), разгерметизации оборудования, не соответствующего хранения и (или) розлива реагентов, жидких отходов, ГСМ и др.

Другие возможные воздействия на подземные воды возникают при изменении режима питания, а также возможности миграции загрязняющих веществ, как указано ниже:

- уплотнение грунтов при подготовке участка или прохода тяжелого транспорта будет увеличивать сток, и уменьшать инфильтрацию. Могут также нарушаться естественные пути дренирования;
- удаление (угнетение) растительности будет увеличивать поверхностный сток, и уменьшать инфильтрацию, в результате чего может возникнуть эрозия;
- горюче-смазочные материалы могут попадать в грунт в результате разливов, заправки транспорта и с участков мойки.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

В штатном режиме эксплуатация проектируемых сооружений не оказывает негативного влияния на качество подземных вод. Учитывая интенсивную антропогенную нагрузку на территорию,

рекомендуется использовать существующую наблюдательную сеть для экологического контроля за состоянием подземных вод с учетом всех источников возможного загрязнения объектов нефтяной структуры.

При эксплуатации проектируемого объекта, загрязнение подземных вод может происходить при утечках из трубопровода, при аварийных ситуациях.

Попавшие на поверхность земли нефтепродукты просачиваются в грунты зоны аэрации. Принимая во внимание слоистый характер пород зоны аэрации, можно говорить о том, что нефтепродукты, попав в линзу более проницаемых пород, могут находиться в замкнутом пространстве довольно долго, пока концентрация их не превысит критическую, и они начнут распространяться вниз по разрезу.

При достижении уровня грунтовых вод происходит распространение нефтепродуктов в горизонтальном направлении (активная миграция). Кроме того, на поверхности грунтовых вод может происходить и пассивная миграция, т.е. снос нефтепродуктов потоком подземных вод.

При строительстве и эксплуатации объектов различного назначения обычно происходят изменения рельефа территории, обусловленные повышением или понижением отметок поверхности, устройством различных выемок, котлованов, насыпей, отвалов, планировкой и т.п. Изменения рельефа обычно приводят к нарушению параметров поверхностного стока и гидрогеологических условий площадки строительства и прилегающей территории. При этом могут активизироваться экзогенные геологические процессы (эрозия, карст, оползни, суффозия и др.), ввиду чего может потребоваться проведение защитных мероприятий. Активизация этих процессов зависит от особенностей рельефа, геологического строения участка, гидрогеологических условий, параметров сооружений и характера их размещения на местности. Возможность активизации неблагоприятных экзогенных геологических процессов оценивается по материалам инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий.

Достаточно надежную защиту от эрозионных процессов обычно создает естественный для данной местности почвенно-растительный покров, в особенности травянистый ярус. Его нарушения при строительных работах, разработке полезных ископаемых, движении транспорта и других мероприятиях за редким исключением выводят на поверхность незащищенные от эрозии залегающие с поверхности рыхлые отложения. Это влечет за собой вспышку эрозионных процессов и формирование сильно загрязненного поверхностного стока.

При ограниченной продолжительности строительных работ, последствия нарушения почвенно-растительного покрова устраняются после их окончания, посредством рекультивации.

7.7 Оценка воздействия объекта при возникновении аварийных ситуаций

7.7.1 Оценка вероятности возникновения аварийной ситуации

Проектируемые объекты относятся к опасным сооружениям, на которых возможна аварийная разгерметизация и выход нефтепродукта на поверхность.

При анализе возможных аварий на идентичных объектах было выявлено, что на проектируемых сооружениях с определенной вероятностью возможны аварии с взрывом, пожаром, которые могут повлечь за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери, т.е. вызвать чрезвычайную ситуацию (ЧС).

Как показал анализ аварийных ситуаций на объектах нефтяной промышленности к авариям, которые могут вызвать ЧС, относятся:

- разгерметизация трубопроводов полным сечением;
- частичная разгерметизация трубопроводов с образованием свища;
- прекращение подачи электроэнергии;
- нарушение технологического режима, правил техники безопасности и ошибочные действия персонала при проведении профилактического ремонта;
- коррозия трубопроводов.

При возникновении максимальной аварии (порыв нефтепроводов полным сечением) на проектируемых объектах к поражающим факторам относятся:

- воздействие избыточного давления ударной волны при сгорании облака паровоздушной смеси;
- тепловое воздействие при пожаре пролива нефти.

При этом реальную опасность (для окружающей среды и людей, попавших в зоны возможного воздействия) представляют случаи возгорания истекающего продукта, взрыва облака паровоздушной смеси.

Для проектируемых сооружений выделены следующие типовые сценарии возможных аварий:

Сценарии группы № 1

Разгерметизация рассматриваемого трубопровода транспортируемой нефти (участка трубопровода) в виде гильотинного разрыва с разлитием нефти на рельеф. Вероятность данного сценария определяется с учетом вероятности разгерметизации трубопровода определенного диаметра.

Сценарии группы № 2

Частичная разгерметизация рассматриваемого трубопровода транспортируемой нефти (участка трубопровода) с разлитием нефти на рельеф. Вероятность данного сценария определяется с учетом вероятности разгерметизации трубопровода определенного диаметра.

Сценарии группы № 3

Разгерметизация рассматриваемого трубопровода транспортируемой нефти (участка трубопровода) в виде гильотинного разрыва с разлитием нефти на рельеф, при наличии источника инициирования произошло возгорание пролива. Вероятность данного сценария определяется с учетом вероятности разгерметизации трубопровода определенного диаметра.

Сценарии группы № 4

Частичная разгерметизация рассматриваемого трубопровода транспортируемой нефти (участка трубопровода) с разлитием нефти на рельеф, при наличии источника инициирования произошло возгорание пролива. Вероятность данного сценария определяется с учетом вероятности разгерметизации трубопровода определенного диаметра.

Сценарии группы № 5

Разгерметизация рассматриваемого трубопровода транспортируемой нефти (участка трубопровода) в виде гильотинного разрыва с разлитием нефти на рельеф. В результате аварии произошло возгорание парового облака с образованием волны избыточного давления. Вероятность данного сценария определяется с учетом вероятности разгерметизации трубопровода определенного диаметра.

Длина трубопровода по трассе при аварийной разгерметизации определялась с учетом рельефа местности.

На основании анализа информации о произошедших авариях диаметр свища принимается равным 6 мм. Время истечения через свищ принято 24 часа.

Частоты реализации сценариев развития пожароопасных ситуаций приняты согласно Приложению N 1 к пункту 15 Методики (таблица П.1.2 «Частоты утечек из технологических трубопроводов») и приведены в таблице 6.21.

Таблица 7.21 - Частоты реализации сценариев развития пожароопасных ситуаций

Наименование оборудования	Инициирующее аварию событие	Диаметр отверстия истечения, мм	Частота разгерметизации, год$^{-1}$
Площадка куста скважин К-212 Трубопровод Ø89х6 мм от скв. № 144 до площадки счетчиков из стали 09Г2С протяженностью 97,75 м	Разгерметизация с последующим истечением двухфазной среды	12,5	2,8x10^{-6}
		25	1,2x10^{-6}
		50	4,7x10^{-7}
		100	
		Полное разрушение	2,4x10^{-7}
ИТОГО:			**6,20x10^{-5}**

Частоты реализации сценариев развития пожароопасных ситуаций для всех диапазонов истечения приведены в таблице 6.22.

Таблица 7.22 - Частоты реализации сценариев развития пожароопасных ситуаций

Наименование оборудования	Инициирующее аварию событие	Диаметр отверстия истечения, мм	Частота разгерметизации, год$^{-1}$	Условная вероятность мгновенного воспламенения и воспламенения с задержкой в зависимости от массовой скорости истечения	Частота реализации сценария развития пожароопасных ситуаций
Площадка куста скважин К-212 Трубопровод Ø89х6 мм от скв. № 144 до площадки счетчиков из стали 09Г2С протяженностью 97,75 м	Разгерметизация с последующим стечением двухфазной среды	12,5	2,80E-06	0,08	2,52E-07
		25	1,20E-06	0,311	3,73E-07
		50	4,70E-07	0,311	1,46E-07
		Полное разрушение	2,40E-07	1,04	2,50E-07
ИТОГО:			**4,71E-06**		**1,02E-06**

Таким образом, частота разгерметизации установки трубопровода Ø89х6 мм от скв. № 144 до площадки счетчиков из стали 09Г2С протяженностью 97,75 м - **$4{,}71 \cdot 10^{-6}$ год$^{-1}$; частота реализации сценария развития пожароопасных ситуаций $1{,}02 \cdot 10^{-6}$ год$^{-1}$.**

Наиболее вероятным сценарием аварии при строительстве может рассматриваться вариант разрушения цистерны топливозаправщика (АЦ 34-2-130, 8,8 т), предназначенной для перевозки дизельного топлива для заправки техники, при движении по территории объекта.

При аварийной разгерметизации цистерны и разрушении резервуара объем вытекающей жидкости может составлять до 80 % от общего объема резервуара (согласно сборнику методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС).

Объем цистерны - 50 м3, таким образом объем пролива составит 40 м3. Линейный размер разлития d, м, определяется по формуле:

$$d = 25{,}5V$$

Линейный размер разлития составит 31,9 м.

Площадь разлития определяется по формуле:

$$S = \pi d^2/4$$

Площадь разлития составит 798,8 м2 .

Пролив нефтепродуктов может привести к загрязнению окружающей среды, как при возгорании, так и проливе без возгорания.

Воздействие на атмосферу будет связано с испарением легких фракций нефтепродуктов, а при авариях, сопровождающихся горением - выбросом продуктов горения.

7.7.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух при авариях в период эксплуатации

Исходные данные расчета приведены в таблице 6.23.

Таблица 7.23 - Исходные данные и результаты расчета

Расчетный вариант	Трубопровод от скв. № 144 до площадки счетчиков		Трубопровод от площадки счетчиков до узла запорной арматуры	
	порыв	свищ	порыв	свищ
Исходные данные				
Внутренний диаметр трубопровода, м	0,089		0,114	
Длина аварийного участка трубопровода, м	97,75		155	
Плотность жидкости, кг/м^3	903,0		903,0	
Масса вылившейся жидкости, т	0,66	1,10	2,61	8,80
Расчетная площадь пролива, м^2	14,55	24,4	58,0	195,0
Сумма газов и паров, выделившихся при аварии, кг	85,97		9,85	
Расчетные данные				
Эффективный диаметр пролива, м	4,30	5,57	8,59	15,76
Высота пламени, м	6,94	8,30	11,22	17,09

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблице 6.24. Количество выбросов рассчитано для аварийной ситуации с максимальным выделением газов и паров (на трубопроводе от скважины №144 до площадки счетчиков).

Таблица 7.24 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу аварийной ситуации с разливом нефти при свище (без возгорания)

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,9926916	0,0035737
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	22,7254531	0,0818116
0602	Бензол	0,0835800	0,0003009
0616	Ксилол	0,0262680	0,0000946
0621	Толуол	0,0525360	0,0001891

При реализации сценария аварии с возгоранием в атмосферу происходит выделение таких загрязняющих веществ, как Азота диоксид (Азот (IV) оксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Гидроцианид (Водород цианистый), Углерод (Сажа), Сера диоксид-Ангидрид сернистый, Дигидросульфид (Сероводород), Углерод оксид, Углерод диоксид, Формальдегид, Этановая кислота (Уксусная к-та).

Расчет выбросов загрязняющих веществ при реализации сценария с горением нефти представлен в приложении У. Количество выбросов рассчитано для аварийной ситуации с максимальным проливом (свищ на трубопроводе от скв. № 144 до площадки счетчиков).

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблице 6.25.

Таблица 7.25 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу аварийной ситуации с разливом нефти при свище (с возгоранием)

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	5.3864402	0.0096956
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.8752965	0.0015755
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	0.9758044	0.0017564
0328	Углерод (Сажа)	165.8867462	0.2985961
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	27.1273620	0.0488293
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.9758044	0.0017564

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
0337	Углерод оксид	81.9675687	0.1475416
1325	Формальдегид	0.9758044	0.0017564
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	14.6370658	0.0263467

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Значение предельно допустимых максимальных разовых концентраций ($ПДК_{м.р.}$) и ориентировочно безопасный уровень воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ принимались по СанПиН 1.2.3685-21 и Письма НИИ «Атмосфера» о присвоении кодов от 10.03.2021 № 10-2-180/21-0 и от 16.03.2021 № 10-2-201/21-0.

Расчет рассеивания проводился с использованием программного комплекса «Призма-предприятия» (версия 6.00 (релиз 01) от 01.06.2021 г.), разработанного научно-производственным предприятием «ЛОГУС» (г. Москва).

Расчетные точки приняты на границе ближайшей жилой застройки (н.п.Шигаево).

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при аварии без возгорания нефти приведены в Приложении Ф и представлены в таблице 6.26.

Таблица 7.26 - Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в аварии на трубопроводе (без возгорания)

Загрязняющее вещество				Расчетные концентрации на границе ближайшей жилой застройки, в долях от $ПДК_{м.р.}$	Расстояние достижения 1,0 ПДК	Расстояние достижения 0,05ПДК
код	наименование	Класс опасности	ПДКм.р			
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	200,00	0,0001	не достигается	не достигается
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	50,00	0,0114	не достигается	не достигается
0602	Бензол	-	0,30	0,0070	не достигается	не достигается
0616	Ксилол	-	0,20	0,0033	не достигается	не достигается
0621	Толуол	-	0,60	0,0022	не достигается	не достигается

По результатам проведенных расчетов, **при аварии без возгорания нефти** критерий экстремально высокого загрязнения – 50 ПДК – в расчетных точках по всем веществам, образующимся в результате аварийной ситуации, не достигается. Концентрации 1ПДК и 0,05ПДК также не достигаются. Размер зоны влияния (0,05ПДК) составит 0 км.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при аварии с возгоранием нефти приведены в Приложении Ц и представлены в таблице 6.27.

Таблица 7.27 - Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в аварии на трубопроводе (с возгоранием)

Загрязняющее вещество				Расчетные концентрации на границе ближайшей жилой застройки, в долях от $ПДК_{м.р.}$	Расстояние достижения 1,0 ПДК	Расстояние достижения 0,05ПДК
код	наименование	Класс опасности	ПДК			
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0,200	0,352	0,56 км	1,35 км
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0,400	0,101	не достигается	не достигается
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	ПДКм.р. не установлен				
0328	Углерод (Сажа)	3	0,150	3,783	5,41 км	28,88 км
0330	Сера диоксид-	3	0,500	0,264	0,87 км	1,62 км
	Ангидрид сернистый					
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,008	0,578	1,77 км	3,07 км
0337	Углерод оксид	4	5,000	0,407	0,34 км	1,82 км
1325	Формальдегид	2	0,035	0,092	0,38 км	0,69 км
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	3	0,200	0,347	1,12 км	2,07 км

По результатам проведенных расчетов, **при аварии с возгоранием нефти** критерий экстремально высокого загрязнения – 50 ПДК – в расчетных точках по всем веществам, образующимся в результате аварийной ситуации, не достигается. Максимальное расстояние достижения 1ПДК составит 21,90 км для сажи. Максимальный размер зоны влияния (0,05ПДК) составит 98,75 км для сажи.

7.7.3 Оценка воздействия на атмосферный воздух при авариях в период строительства

Дизельное топливо при попадании на поверхность воды быстро растекается и значительно испаряется, особенно при сильном ветре. Скорость испарения, в основном, определяется скоростью ветра и, в меньшей степени, температурой окружающей среды.

В летнее время года при ветре до 10 м/с в атмосферу может испариться около 35% дизельного топлива, среднее время испарения составит 12 часов.

При реализации сценария аварии без возгорания с площади пролива в атмосферу происходит выделение таких загрязняющих веществ, как углеводороды предельные С12-С19 и сероводород.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблице 6.28.

Таблица 7.28 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу аварийной ситуации с разливом нефти при свище (без возгорания)

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0771296	0,003332
2754	Улеводороды предельные С12-С19	275,38583	11,896668

При реализации сценария аварии с возгоранием в атмосферу происходит выделение таких загрязняющих веществ, как Азота диоксид (Азот (IV) оксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Гидроцианид (Водород цианистый), Углерод (Сажа), Сера диоксид-Ангидрид сернистый, Дигидросульфид (Сероводород), Углерод оксид, Углерод диоксид, Формальдегид, Этановая кислота (Уксусная к-та).

Расчет выбросов загрязняющих веществ при реализации сценария с горением пролившегося топлива представлен в приложении У.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблице 6.29.

Таблица 7.29 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу аварийной ситуации с разливом дизельного топлива (с возгоранием)

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	103.4852620	0.1229405
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	16.8163551	0.0199778
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	4.9561907	0.0058880
0328	Углерод (Сажа)	63.2955141	0.0759546
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	23.9348602	0.0759546
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4.9561907	0.0058880
0337	Углерод оксид	35.1889540	0.0418045
1325	Формальдегид	5.4158098	0.0064768
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	17.4822866	0.0211966

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Значение предельно допустимых максимальных разовых концентраций ($ПДК_{м.р.}$) и ориентировочно безопасный уровень воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ принимались по СанПиН 1.2.3685-21 и Письма НИИ «Атмосфера» о присвоении кодов от 10.03.2021 № 10-2-180/21-0 и от 16.03.2021 № 10-2-201/21-0.

Расчет рассеивания проводился с использованием программного комплекса «Призма-предприятия» (версия 6.00 (релиз 01) от 01.06.2021 г.), разработанного научно-производственным предприятием «ЛОГУС» (г. Москва).

Расчетные точки приняты на границе ближайшей жилой застройки (н.п.Шигаево).

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при аварии без возгорания дизельного топлива приведены в Приложении Ю и представлены в таблице 6.30.

Таблица 7.30 - Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при проливе дизельного топлива (без возгорания)

Загрязняющее вещество				Расчетные концентрации на границе ближайшей жилой застройки, в долях от $ПДК_{м.р.}$	Расстояние достижения 1,0 ПДК	Расстояние достижения 0,05ПДК
код	наименование	Класс опасности	ПДКм.р			
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,008	0,23	5,94 км	8,82 км
2754	Углеводороды предельные С12-С19			6,53	9,98 км	36,38 км

По результатам проведенных расчетов, **при аварии без возгорания нефти** критерий экстремально высокого загрязнения – 50 ПДК – в расчетных точках по всем веществам, образующимся в результате аварийной ситуации, не достигается. Максимальное расстояние достижения 1ПДК составит 10,26 км для углеводородов предельных С12-С19. Максимальный размер зоны влияния (0,05ПДК) составит 35,52 км углеводородов предельных С12-С19.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при аварии с возгоранием дизельного топлива приведены в Приложении Я и представлены в таблице 6.31.

Таблица 7.31 - Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при разливе дизельного топлива (с возгоранием)

Загрязняющее вещество				Расчетные концентрации на границе ближайшей жилой застройки, в долях от $ПДК_{м.р.}$	Расстояние достижения 1,0 ПДК	Расстояние достижения 0,05ПДК
код	наименование	Класс опасности	ПДК			
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0,200	5,62	9,93 км	20,15 км
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0,400	0,47	1,64 км	2,60 км
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	ПДКм.р. не установлен				
0328	Углерод (Сажа)	3	0,150	2,25	5,01 км	19,76 км
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	3	0,500	0,51	1,74 км	2,82 км
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,008	6,66	11,33 км	19,08 км
0337	Углерод оксид	4	5,000	0,41	0,29 км	1,34 км
0380	Углерод диоксид	не нормируется				
1325	Формальдегид	2	0,035	1,17	3,19 км	24,40 км
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	3	0,200	0,96	2,65 км	22,43 км

По результатам проведенных расчетов, **при аварии с возгоранием дизельного топлива** критерий экстремально высокого загрязнения – 50 ПДК – в расчетных точках по всем веществам, образующимся в результате аварийной ситуации, не достигается. Максимальное расстояние достижения 1ПДК составит 11,03 км для сероводорода. Максимальный размер зоны влияния (0,05ПДК) составит 50,83 км для сероводорода.

7.7.4 Оценка воздействия на водные объекты

На основании Водного кодекса Российской Федерации минимальная ширина водоохранной зоны р. Иганя составляет 200 м, прибрежной защитной полосы - 50 м. Для оврагов и отвершков водоохранная зона составляет 50 м, размер прибрежной защитной полосы составляет 50 м в зависимости от значимости водного объекта для рыбохозяйственных целей. Согласно проведенным изысканиям в результате рекогносцировочного обследования выявлено, что наиболее близко расположен водный объект – р. Иганя, в 2,5 км на запад от объекта. Таким образом, земельный участок для размещения проектируемых сооружений находится вне береговой полосы, вне водоохранных зон водных объектов, поверхностные водные объекты на участке отсутствуют.

Таким образом, при эксплуатации проектируемых сооружений на Нуркеевском месторождении прямое попадание загрязняющих веществ в водные объекты и их водоохранные зоны исключено.

Опосредованное загрязнение водных объектов возможно в период строительства и эксплуатации сооружений через загрязнение почвы в связи с протечками и проливами горюче-смазочных материалов при заправке и эксплуатации строительных машин и механизмов. Вовремя не удаленный загрязненный грунт может стать источником загрязнения твердых и жидких осадков, выпавших на территорию водосбора. Поскольку все звенья гидрографической сети в той или иной степени являются агентами распространения нефтяного загрязнения, то неблагополучное состояние водосбора всегда в той или иной степени отражается на качестве вод бассейна, особенно в периоды таяния снега или активных дождевых паводков. В эти периоды нефтепродукты, поступившие в воду, распространятся вниз по уклону местности. Чем больше продолжительность существования нефтяного поля, тем больше вероятность его перемещения от места загрязнения. Обычно при попадании нефтепродуктов в водный объект основная их масса сосредотачивается в пленке на поверхности водного зеркала. По мере удаления от источника загрязнения происходит перераспределение между основными формами миграции, направленное в сторону повышения доли растворенных, эмульгированных, сорбированных

нефтепродуктов. Сырая нефть, свободно плавающая на поверхности водного объекта, в условиях ветрового волнения легко образует нефтеводяные эмульсии (вода в нефти), содержащие до 80% воды, вязкие по консистенции. Если основная масса нефтепродуктов разлагается при температуре воды выше плюс 4 °С, то нефтеводяные эмульсии - особенно стойкие соединения, трудно поддающиеся разложению и удалению.

Отрицательное влияние нефтепродуктов, особенно в концентрациях 0,001-10,0 мг/л, и присутствие их в виде пленки сказывается на развитии высшей водной растительности и микрофитов. Наличие нефтепродуктов нарушает кислородный режим водного объекта и физиологическую активность гидробионтов. При концентрациях нефтепродуктов 0,05-0,1 мг/л погибает икра и молодь рыб, содержание нефтепродуктов равное 0,1-1,0 мг/л приводит к уничтожению планктона – первого и главного звена пищевой цепочки живых организмов поверхностных вод. При концентрациях 0,3 мг/л и выше, санитарно-гигиенические условия водного объекта становятся опасны для хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования населения.

На основании изложенного следует, что в случае возникновения аварийных ситуаций при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений непосредственное поступление загрязняющих веществ в поверхностные воды не ожидается. Опосредованное загрязнение водных объектов возможно через поступление в русловую сеть вод с загрязненной водосборной площади, особенно в периоды весеннего половодья и дождевых паводков. При соблюдении природоохранных мероприятий воздействие от строительства и эксплуатации проектируемых сооружений носит кратковременный и обратимый характер. Контролировать ситуацию рекомендуется созданием сети пунктов наблюдений за состоянием природной среды.

7.7.5 Оценка воздействия на почвенный покров, растительный и животный мир

Аварийные разливы нефти - наиболее серьезный фактор нарушения биоценозов и почв на прилегающих территориях.

Безопасный уровень поступления загрязнителей определяется порогом самоочищающей способности почвы. Наиболее устойчиво и опасно нефтяное загрязнение. Глубина просачивания нефти для песчаных и супесчаных почв составляет 1,0 м и более. Сильная загрязненность характеризуется проникновением нефти на глубину более 25 см, слабая - до 10 см.

При слабом загрязнении нефтью эффективна вспашка, позволяющая разрыхлять и перемешивать загрязненный слой. Для реанимации почв со средней степенью загрязненности необходимо частичное снятие загрязненного слоя, проведение вспашки в течение 2-3 лет и внесение минеральных и органических удобрений. Сильное загрязнение делает почвы непригодными для ведения сельского хозяйства. Период восстановления почвенно- растительного покрова после загрязнения нефтью в количестве 12 л/м2 в зависимости от климатических особенностей может растянуться на 25 лет.

Нефть и нефтепродукты нарушают экологическое состояние почвенных покровов и в целом деформируют структуру биоценозов. Почвенные бактерии, а также беспозвоночные почвенные микроорганизмы и животные не в состоянии качественно выполнять свои важнейшие функции в результате интоксикации легкими фракциями нефти.

На загрязненных нефтью участках происходит гибель растений, комплекса почвенных беспозвоночных, перестройка почвенных микроорганизмов. Естественное восстановление растительного покрова и комплекса почвенных животных происходит в течение 8-10 лет, но и через 15-20 лет видовой состав растений оказывается беднее, чем на незагрязненных землях.

Экологические последствия разливов нефти носят трудно учитываемый характер, поскольку нефтяное загрязнение нарушает многие естественные процессы и взаимосвязи, существенно изменяет условия обитания всех видов живых организмов и накапливается в биомассе.

8 Мероприятия по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия намечаемой деятельности

Мероприятия по охране окружающей среды при обустройстве месторождений являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия.

На предприятии разрабатываются программы, предусматривающие организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

8.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономию топливно-энергетических ресурсов.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства направлены на предупреждение загрязнения воздушного бассейна выбросами работающих машин и механизмов над территорией проведения строительных работ и прилегающей селитебной зоны.

Для сохранения состояния приземного слоя воздуха в период строительства рекомендуется:

- осуществление контроля соблюдения технологических процессов в период строительно-монтажных работ с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;
- осуществлять контроль соответствия технических характеристик и параметров применяемой в строительстве техники, оборудования, транспортных средств, в части состава отработавших газов, соответствующим стандартам;
- проведение своевременного ремонта и технического обслуживания машин (особенно система питания, зажигания и газораспределительный механизм двигателя), обеспечивающего полное сгорание топлива, снижающего его расход;
- соблюдение правил рационального использования работы двигателя, запрет на работы машин на холостом ходу.

С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации рекомендуется предусмотреть следующие мероприятия:

- стандартное или стойкое к сульфидно-коррозионному растрескиванию (СКР) материальное исполнение трубопровода;
- применение защиты трубопровода и оборудования от почвенной коррозии изоляцией усиленного типа;
- применение труб и деталей трубопровода с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений. Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- автоматическое отключение электродвигателя погружных насосов при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше или ниже установленных пределов;
- контроль давления в трубопроводе;
- автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в нефтепроводе;
- аварийную сигнализацию заклинивания задвижек;
- контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

Согласно результатам расчета рассеивания, максимальные концентрации всех загрязняющих веществ на границе СЗЗ не превышают установленных санитарно-гигиенических нормативов (1,0 ПДКм.р), поэтому разработка мероприятий по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферу не требуется.

8.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Для уменьшения негативных воздействий строительно-монтажных работ на почвенно-растительный слой необходимо предусмотреть ряд мероприятий:

- организацию работ и передвижение машин и механизмов исключительно в пределах отведенных для строительства земель, с максимальным использованием для технологических проездов существующих дорог;
- запрет на складирование и хранение строительных материалов в непредусмотренных проектной документацией местах;
- сбор отходов производства и потребления в специальные контейнеры с дальнейшим вывозом в места хранения и утилизации;
- заправку автотранспорта в специально отведенных для этого местах с целью предотвращения загрязнения почвенного покрова ГСМ;
- техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведенных площадках.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве трубопроводов необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя рекомендуется:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль над регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках трассы нефтепровода вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

Проектная документация разработана с учетом требований по охране почв и создания оптимальных условий для возделывания сельскохозяйственных культур на рекультивируемых участках. Восстановление и повышение плодородия этих земель является частью общей проблемы охраны природы.

С целью предотвращения развития эрозионных процессов на улучшаемых землях необходимо соблюдать следующие требования:

- обработка почвы проводится поперек склона;
- выбор оптимальных сроков и способов внесения органических и минеральных удобрений;
- отказ от использования удобрений по снегу и в весенний период до оттаивания почвы;
- дробное внесение удобрений в гранулированном виде;
- валкование зяби в сочетании с бороздованием;
- безотвальная система обработки почвы;
- почвозащитные севообороты;
- противоэрозионные способы посева и уборки;
- снегозадержание и регулирование снеготаяния.

При проведении полевых работ необходимо соблюдать меры, исключающие загрязнение полей горюче-смазочными материалами.

8.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

Участок работ находится за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос. Здесь без ограничений допускается строительство и эксплуатация проектируемых сооружений.

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов включают в себя комплекс мероприятий, направленных на сохранение качественного состояния подземных и поверхностных вод для использования в народном хозяйстве.

Для предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений необходимо соблюдать требования к водоохранным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

Для сохранения состояния приповерхностной гидросферы рекомендуется в период работ по строительству:

- не допускать попадания отходов строительно-монтажных работ и жизнедеятельности персонала в водные объекты.
- вести учет всех производственных источников загрязнения;
- при проведении строительных работ размещение техники и оборудования должно выполняться только на отведенных участках территории;
- строго выполнять правила рекультивации земель при строительстве объектов;
- места расположения строительной техники и автотранспорта должны быть защищены от проливов и утечек нефтепродуктов на поверхность рельефа и оборудованы техническими средствами по ликвидации таких аварий с удалением загрязненного грунта (на утилизацию);
- оборудовать систему сигнализации и локализации возможных аварийных выбросов и утечек вредных веществ с технологических сооружений, трубопроводов и т.д.;
- конструкции технологических сооружений должны исключать возможность утечки из них загрязняющих веществ;
- вести учет всех аварийных ситуаций, загрязняющих природную среду и принимать меры по их ликвидации;
- подготовку и транспортировку нефти осуществлять в герметичной системе, исключающей возможность их утечки;
- обеспечить надлежащее техническое состояние наблюдательных скважин.

Принятые проектные решения по водоснабжению и канализации проектируемого объекта предусматривают выполнение ряда мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые приведены в таблице 7.1.

Таблица 8.1 - Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

Наименование мероприятия	Период эксплуатации
1 Антикоррозийная изоляция и гидроизоляция емкостного оборудования и трубопроводов	ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»; СП 28.1330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии».
2 Испытание оборудования и трубопроводов на прочность	СНиП 3.05.05-84 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы» (зарегистрирован Росстандартом в качестве СП 75.13330.2011).
3 Контроль сварных соединений стальных трубопроводов	ГОСТ 3242-79 «Сварные соединения. Методы контроля качества».
4 Лабораторный контроль за качеством поверхностных и подземных вод	СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»; СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»; СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».

При эксплуатации проектируемых сооружений на Нуркеевском месторождении прямое попадание загрязняющих веществ в водные объекты и их водоохранные зоны исключено. Опосредованное загрязнение возможно через поступление в русловую сеть вод с загрязненной водосборной площади, особенно в периоды весеннего половодья и дождевых паводков.

При соблюдении природоохранных мероприятий воздействие от строительства и эксплуатации проектируемых сооружений носит кратковременный и обратимый характер. Контролировать ситуацию рекомендуется созданием сети пунктов наблюдений за состоянием природной среды.

8.4 Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления

Обращение с отходами проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

Порядок обращения с отходами в периоды строительства и эксплуатации проектируемых объектов подробно описан в пункте 6.5 настоящего тома. Предусмотренные решения обеспечат безопасность обращения с отходами на производственных площадках, а также позволят предотвратить поступление загрязняющих веществ с мест накопления отходов в природную среду.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами в период строительства необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов и строительного мусора;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и требованиями, установленными ООО «МНКТ»;
- накопление отходов на специально устроенных площадках раздельно по видам и классам опасности с учетом агрегатного состояния, консистенции и дальнейшего их направления;
- маркировка контейнеров для накопления отходов («ТКО», «Ветошь» и др.);
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов к местам их размещения, обезвреживаний, переработки и др.;
- своевременное заключение договоров на транспортирование и передачу отходов сторонним организациям, имеющих лицензии на соответствующий вид обращения с отходами, и полигонами отходов, внесенными в ГРОРО;
- своевременное обучение рабочего персонала в соответствии с документацией по специально разработанным программам, назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций;
- регулярное проведение инструктажа с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований природоохранного законодательства РФ в области обращения с отходами, технике безопасности при обращении с опасными отходами;
- отслеживание изменений природоохранного законодательства, в том числе в части обращения с отходами;
- организация взаимодействия с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемического надзора по всем вопросам обращения с отходами;
- соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;
- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами, образующимися на месторождении, необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:

- своевременная корректировка нормативно-разрешительной документации по обращению с отходами (ПНООЛР, лимиты на размещение);
- соблюдение требований природоохранного законодательства РФ и регламентов ООО «МНКТ» в части обращения с отходами;
- своевременное заключение или продление договоров на передачу и транспортирование отходов с мест накопления отходов;
- соблюдение экологического принципа о приоритетности переработки отходов над размещением;
- своевременное обучение вновь поступившего в штат персонала правилам безопасности, охраны труда и обращения с отходами;
- соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;
- своевременное подача форм статотчетности в части образования отходов, внесение платежей за негативное воздействие на окружающую среду при обращении с отходами.

8.5 Мероприятия по охране геологической среды

На период строительства

Во избежание нерегламентированного нарушения почвенно-растительного покрова все дорожно-строительные работы и передвижение строительной техники, должны производиться строго в границах отводимых под строительство земельных участков.

Вертикальная планировка площадки и полотна подъездных автодорог выполнена с учетом существующего рельефа, геологических особенностей территории строительства.

Достоверность прогноза развития геологических и инженерно-геологических процессов, сделанного по результатам инженерных изысканий, следует проверять и уточнять в процессе мониторинга геологической среды при строительстве и эксплуатации.

Воздействие процессов строительства проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

На период эксплуатации

Согласно требованиям Правил разработки нефтяных и газовых месторождений (М., 1988) при бурении скважин на нефтяных месторождениях должны проводиться мероприятия, обеспечивающие сохранение геологической среды. Эти мероприятия включают:

- предотвращение открытого фонтанирования, грифонообразования, поглощений промывочной жидкости, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, воды и газа в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважин;
- надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных пластов по всему вскрытому разрезу;
- необходимую герметичность всех технических и обсадных колонн труб, спущенных в скважину, их качественное цементирование;
- предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении.

Промышленная разработка нефтяных и нефтегазовых месторождений допускается только при условии, что добываемый вместе с нефтью газ используется в хозяйстве или в целях временного хранения закачивается в специальные подземные хранилища, в разрабатываемые или подлежащие разработке нефтяные пласты.

В процессе промышленной разработки нефтяных месторождений должны быть обеспечены сбор и использование добываемых вместе с нефтью газа, конденсата и сопутствующих ценных компонентов в водах в объемах, предусмотренных технологическим проектным документом. Проект обустройства нефтяного месторождения под промышленную разработку может быть принят к утверждению только в том случае, если в нем решены вопросы сбора и рационального использования нефтяного газа.

Освоение и эксплуатация добывающих и нагнетательных скважин должны производиться при соответствующем оборудовании устья скважины, которое предотвращает возможность выброса и открытого фонтанирования нефти и газа, потерь нагнетаемой воды.

Не допускается эксплуатация дефектных добывающих и нагнетательных скважин (с нарушенной герметичностью эксплуатационных колонн, отсутствием цементного камня за колонной, пропусками фланцевых соединений и т. д.).

Мероприятия по повышению производительности нефтяных скважин путем воздействия на призабойную зону пласта должны осуществляться с обеспечением сохранности колонны обсадных труб и цементного кольца выше и ниже продуктивного горизонта.

Если до обработки призабойной зоны не происходили вынос породы и разрушение пласта, а после обработки началось интенсивное поступление породы пласта в скважину, необходимо прекратить или ограничить отбор нефти из скважины и начать технические мероприятия по ограничению доступа породы пласта в ствол скважины.

Освоение скважин после бурения, а также после подземного и капитального ремонта должно производиться при оборудовании устья скважины герметизирующим устройством, предотвращающим разлив жидкости, открытое фонтанирование.

При обводнении эксплуатационных (добывающих) скважин, помимо контроля за обводненностью их продукции, необходимо провести специальные геофизические и гидрогеологические исследования

для определения места притока воды в скважину через колонну, источника обводнения и глубины его залегания.

Если в процессе разработки месторождения появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести к безвозвратным потерям нефти и газа в недрах, то нефтегазодобывающие предприятия обязаны установить и ликвидировать причину неуправляемого движения пластовых флюидов.

Наряду с производством режимных наблюдений рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием;
- сбор производственно-дождевых стоков в подземную емкость.

Осуществление перечисленных природоохранных мероприятий по защите недр позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды при обустройстве и эксплуатации данного объекта.

На недропользователей возлагается обязанность приводить участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

8.6 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектной документацией предусмотрено:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве объекта необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

При засыпке трубопровода пространство под трубой и по ее сторонам будет заполняться рыхлым материалом. Операции по засыпке будут проводиться так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений растительности. Грунт, который не поместится в траншее, будет сдвинут поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства будут очищены от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность трассы будет спланирована, а все нарушенные поверхности будут восстановлены до исходного (или близко к исходному) состояния.

При производстве работ в непосредственной близости от лесных насаждений в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесных насаждениях до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) должен быть обеспечен контроль за соблюдением правил противопожарной безопасности. В частности должно быть запрещено:

- разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;
- заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;
- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;
- оставлять промасленные или пропитанные бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;
- выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Что касается дикой фауны, то выявленные в районе строительных работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды) хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия. Эти виды настолько жизнеспособны, что на них не скажется влияние строительства, численность их стабильна.

С целью охраны обитающих здесь видов в период гнездования и вывода потомства на рассматриваемой территории необходимо ограничить перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории.

При проектировании, строительстве новых и эксплуатации (в т.ч. ремонте, техническом перевооружении и реконструкции) воздушных линий электропередачи должны предусматриваться меры по исключению гибели птиц от электрического тока при их соприкосновении с проводами, элементами траверс и опор, трансформаторных подстанций, оборудования антикоррозионной электрохимической защиты трубопроводов и др.

В соответствии с принятыми технологическими решениями для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током проектируемая ВЛ оборудуется птицезащитными устройствами в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

8.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций на проектируемом объекте

8.7.1 Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

В целях снижения опасности производства, уменьшения риска чрезвычайных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации и телемеханизации, обеспечивающий оперативную сигнализацию отклонений от рабочих параметров;
- автоматическое отключение двигателя погружного электронасосного агрегата в скважине при отклонениях давления в выкидных трубопроводах;
- установка до и после отключающей арматуры манометров, позволяющих оперативно реагировать на ситуации при отклонении давлений от рабочих параметров;
- применение электрооборудования во взрывозащищённом исполнении;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от заданных параметров эксплуатации объектов;
- снабжение электроэнергией объектов системы сбора и транспорта нефти в соответствии с ПУЭ для бесперебойного управление технологическим процессом и своевременного отключения объектов установки при возникновении аварийных ситуаций;
- мероприятия по молниезащите и защите от статического электричества;
- на устье скважины на выкидной линии предусмотрен штуцер для периодической пропарки выкидного трубопровода;
- выкидной трубопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;
- на выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;
- применение устройства контроля скорости коррозии в соответствии с требованиями с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на проектируемом трубопроводе;
- антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов и защитных футляров по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;
- для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопроводов, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится следующая система покрытий общей толщиной 250 мкм:
    - эпоксидное покрытие – один слой 125 мм;
    - полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 125 мкм.
- в зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» на высоту 0,3 м;

- пересечения выкидного трубопровода с линией электропередач напряжением 6 кВ, 35 кВ выполняются в соответствии с техническими условиями ООО «МНКТ». Наименьшее расстояние до ближайших заземлителей опор ВЛ составляет не менее 5 м в соответствии требованиями ПУЭ;
- пересечение проектируемого трубопровода с существующими подземными коммуникациями ООО «МНКТ» выполняется в соответствии с техническими условиями владельца коммуникаций. Прокладка проектируемого трубопровода предусматривается ниже уровня пересекаемых существующих трубопроводов ООО «МНКТ». В месте пересечения с существующими трубопроводами расстояние в свету не менее 350 мм, угол не менее 60 градусов;
- по трассе трубопровода устанавливаются опознавательные знаки: на пересечениях с подземными коммуникациями, на углах поворота трассы. На углах поворота трассы трубопроводов более 45° устанавливаются дополнительно два опознавательных знака в начале и в конце кривой угла поворота;
- контроль физическими методами 100 % сварных стыков выкидного трубопровода, в том числе радиографическим методом 100 % соединений трубопроводов категории С и 25 % соединений трубопровода категории Н. Методом ультразвукового контроля – 75% соединений трубопровода категории Н;
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность;
- превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты, применение средств очистки и диагностики;
- электрохимзащита.

8.7.2 Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ

На случай возникновения на проектируемых объектах аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается ряд мероприятий по исключению или ограничению и уменьшению масштабов развития аварии. В этих целях в проектной документации приняты следующие технические решения:

- автоматизация технологических процессов, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами;
- с целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяной скважины устраивается оградительный вал высотой 1,00 м;
- сбор производственно-дождевых вод с приустьевой площадки нефтяной скважины в железобетонную подземную емкость объемом 5 м3;
- автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше и ниже заданных пределов;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- контроль превышения довзрывоопасной концентрации порог 1 (20 % НПВ и более) и порог 2 (50 % НПВ и более) на площадке скважины. При превышении концентрации предусмотрено автоматическое срабатывание звуковой и световой сигнализации по месту установки датчика и вывод сигнала на автоматизированное рабочее место (АРМ) оператора;
- на выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;
- расположение оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов.

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, ранее запроектированных зданий, сооружений и коммуникаций, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80*»;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года);
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Фактические расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между ними приведены в таблице 5.1 раздела 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».

Кроме того, на объекте при его эксплуатации в целях предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ предусматриваются такие мероприятия, как разработка плана ликвидации (локализации) аварий, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей ликвидации аварийных ситуаций предусматриваются в плане ликвидации (локализации) аварий.

8.7.3 Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

- планировочные решения генерального плана разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс электросетей, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, существующих сооружений, а также санитарных и противопожарных норм;
- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси;
- приборы, эксплуатирующиеся во взрывоопасных зонах, имеют взрывобезопасное исполнение со степенью взрывозащиты согласно классу взрывоопасной зоны;
- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение его расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;
- оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;
- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;
- емкость производственно-дождевых стоков оборудуется воздушником с огнепреградителем;
- установка датчика контроля довзрывоопасной концентрации (ДВК) на площадке устья скважины;
- молниезащита, защита от вторичных проявлений молнии и защита от статического электричества;
- применение кабельной продукции, не распространяющей горение при групповой прокладке, с низким дымо- и газовыделением;
- применение оборудования в шкафном и блочном исполнении;
- для сбора продукции скважин принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа;
- оснащение проектируемых сооружений системой автоматизации и телемеханизации. Для обеспечения безопасной эксплуатации системы сбора и транспорта продукции скважины предусматривается автоматическое и дистанционное управление технологическим процессом;
- оснащение объекта первичными средствами пожаротушения;
- автоматическая система охранно-пожарной сигнализации КТП, которая поставляется заводом-изготовителем с предоставлением соответствующих сертификатов на установленное оборудование;
- содержание первичных средств пожаротушения в исправном состоянии и готовых к применению;
- содержание пожарных проездов и подъездов в состоянии, обеспечивающем беспрепятственный проезд пожарной техники к проектируемым объектам;
- сбор утечек и разливов нефти при нарушении технологического режима и дождевых сточных вод, которые могут оказаться загрязненными нефтью, в специальную подземную дренажную емкость;
- освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;
- персонал обучается безопасным приемам и методам работы на опасном производстве, предусматривается проведение инструктажей по технике безопасности, пожарной безопасности и охране труда;

- все работники допускаются к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходят дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;
- правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности;
- предусматривается своевременная очистка территории объекта от горючих отходов, мусора, тары;
- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

При эксплуатации проектируемых сооружений необходимо строгое соблюдение следующих требований пожарной безопасности:

- запрещается использование противопожарного инвентаря и первичных средств пожаротушения для других нужд, не связанных с их прямым назначением;
- запрещается загромождение дорог, проездов, проходов с площадок и выходов из помещений;
- запрещается курение и разведение открытого огня на территории устья скважины;
- запрещается обогрев трубопроводов, заполненных горючими и токсичными веществами, открытым пламенем;
- запрещается движение автотранспорта и спецтехники по территории объектов системы сбора, где возможно образование взрывоопасной смеси, без оборудования выхлопной трубы двигателя искрогасителем;
- запрещается производство каких-либо работ при обнаружении утечек газа и нефти, немедленно принимаются меры по их ликвидации.

9 Краткое содержание программ мониторинга и производственного экологического контроля

9.1 Общие положения

В соответствии с п. 2 ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах 1 категории, должны разрабатывать и утверждать программу производственного экологического контроля, осуществлять производственный экологический контроль (ПЭК) в соответствии с установленными требованиями, документировать информацию и хранить данные, полученные по результатам осуществления ПЭК.

ПЭК выполняется в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды, для обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов.

ПЭК на предприятии осуществляется в соответствии с требованиями:

- ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;
- ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения».

Производственный экологический контроль на предприятии проводится за:

- соблюдением природоохранных требований;
- обращением с опасными отходами;
- своевременной разработкой и соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;
- соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;
- выполнением мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;
- учетом номенклатуры и количества загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду в результате деятельности организации,
- выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих экологический контроль;
- эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;
- ведением документации по охране окружающей среды;
- своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по охране окружающей среды в организациях;
- организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области охраны окружающей среды и природопользования;
- соответствием требованиям технических регламентов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности на основании собственных доказательств.

Целью производственного экологического мониторинга (ПЭМ) является обеспечение организаций информацией о состоянии и загрязнении окружающей среды, необходимой им для осуществления деятельности по сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, предотвращению негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию его последствий.

ПЭМ осуществляется в соответствии с ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения».

Работы по организации и осуществлению ПЭМ выполняют за счет собственных средств организаций и иных источников финансирования, не запрещенных законодательством, в рамках ПЭК по ГОСТ Р 56062-2014. Программу ПЭМ разрабатывают по ГОСТ Р 56063-2014.

Основу системы сбора информации о состоянии окружающей природной среды в ходе производственного экологического мониторинга составляют наблюдательные сети, призванные обеспечить всесторонний сбор достоверной информации об источниках загрязнения и состоянии различных компонентов и объектов окружающей среды.

Сеть наблюдательных постов предусматривается разместить с учетом:

- месторасположения проектируемого объекта;

- источников загрязнения и деградации экосистем;
- природно-территориальной дифференциации территории в районе размещения проектируемых объектов;
- распространения, характера и динамики проявления неблагоприятных природных процессов, сложности инженерно-геологических условий, наличия водных объектов, особо охраняемых природных территорий и т.п.

9.2 Программы производственного экологического контроля и экологического мониторинга в период эксплуатации

ПЭК и ПЭМ в области охраны атмосферного воздуха

Согласно ГОСТ Р 56062-2014 при осуществлении ПЭК за охраной атмосферного воздуха регулярному контролю подлежат параметры и характеристики, нормируемые или используемые при установлении нормативов предельно допустимых и временно согласованных выбросов:

- источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу;
- организованных и неорганизованных, стационарных и передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- установок очистки газов;
- атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (для производственных объектов, где имеются неорганизованные, линейные и/или плоские источники загрязнения атмосферы).

При проведении производственного контроля с региональными органами Росприроднадзора и Роспотребнадзора согласовываются:

- места и периодичность отбора проб для проведения замеров;
- перечень контролируемых показателей;
- применяемые методики анализов;
- объем и порядок представления информации о выбросах загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

ПЭК в области охраны атмосферного воздуха включает в себя два вида наблюдений:

- наблюдения на основных источниках загрязнения атмосферы;
- наблюдения за состоянием атмосферы в точках, выбранных на границе СЗЗ и в жилой зоне.

В основу системы контроля должно быть положено определение количества выбросов вредных веществ в атмосферу из источников и сопоставление его с расчётными величинами.

В период эксплуатации воздействие проектируемых сооружений на атмосферный воздух характеризуется как непрерывное и длительное.

Неорганизованные выбросы представлены неплотностями арматуры и фланцевых соединений – площадка обустраиваемого куста скв.К-212 - (ИЗА №6001).

Организованные выбросы представлены дыхательным патрубком дренажной емкости ЕД-1 (ИЗА №0001).

Основные загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5; смесь углеводородов предельных С6-С10, бензол, ксилол, толуол.

При организации контроля за соблюдением нормативов выбросов определяются категории источников выбросов в разрезе каждого вредного вещества, т.е. категория устанавливается для сочетания «источник - вредное вещество» для каждого k-го источника и каждого, выбрасываемого им, j-го загрязняющего вещества.

В зависимости от категории источника устанавливается следующая периодичность контроля за соблюдением ПДВ:

- IА категории – 1 раз в месяц;
- IБ категории – 1 раз в квартал;
- IIА категории – 1 раз в квартал;
- IIБ категории – 2 раза в год;
- IIIА категории – 2 раза в год;
- IIIБ категории – 1 раз в год;
- IV категории – 1 раз в 5 лет.

Расчет категории источников выбросов представлен в таблице 8.1. В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию.

Таблица 9.1 - Параметры определения категории источников

№ ИЗА	Пром площадка	Наименование цеха	Вещество		Значение параметра k Ф k,j	Значение параметра r Q k,j	Категория выброса вещества из источника
			Код	Наименование			
1	2	3	4	5	6	7	8
6001	1	2007П "Обустройство куста скв. К212 Нуркеевского м-я"	415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000030	0.000001	IV
			416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.002724	0.000128	IIIБ
			602	Бензол	0.001670	0.000079	IIIБ
			616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)	0.000788	0.000037	IV
			621	Метилбензол; Толуол	0.000525	0.000024	IV
0001	1	2007П "Обустройство куста скв. К212 Нуркеевского м-я"	415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000001	0.000000	IV
			416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000137	0.000000	IV
			602	Бензол	0.000084	0.000000	IV
			616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)	0.000040	0.000000	IV
			621	Метилбензол; Толуол	0.000026	0.000000	IV

В соответствии с п.6.2. ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями» в план-график контроля не включаются вредные (загрязняющие) вещества и источники выбросов, не подлежащие государственному учету и нормированию.

В соответствии с п.9.1.2 Требований к содержанию программы производственного контроля (утверждены приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ №74 от 28.02.2018), в план-график контроля не включаются источники, выброс от которых по результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ не превышает 0,1 $ПДК_{м.р.}$ на границе предприятия.

Результаты расчета рассеивания в точках на границе промплощадки представлены в таблице 8.2.

Таблица 9.2 - Результаты расчета рассеивания в точках на границе промплощадки

Загрязняющее вещество		**Расчетные максимальные концентрации на ранице земельного участка для площадки куста скв. К-212, доли ПДК**
код	**наименование**	
415	Углеводороды предельные C_1-C_5	менее 0,001
416	Углеводороды предельные C_6-C_{10}	0,013
602	Бензол	0,008
616	Ксилол	0,004
621	Толуол	0,003

Анализ результатов расчетов рассеивания показал, что при регламентированном режиме работы оборудования приземная концентрация более 0,1 ПДК не достигается ни по одному веществу. Таким образом, организация ПЭК атмосферного воздуха не требуется.

ПЭК в области охраны и использования водных объектов

При осуществлении ПЭК за охраной водных объектов регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики:

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием сточных вод;
- мест водозабора и учета используемой воды;
- выпусков сточных вод, в том числе очищенных;
- сооружений для очистки сточных вод и сооружений систем канализации;
- систем водопотребления и водоотведения;
- гидротехнических сооружений;
- подводных переходов;

- поверхностных и подземных водных объектов, пользование которыми осуществляется на основании разрешительной документации, а также территорий водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

На этапе эксплуатации проектируемых сооружений производственное и хозяйственно-питьевое водоснабжение не требуется. Забор воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также сброс сточных вод в поверхностные водные объекты или подземные горизонты на территории проектируемых сооружений не осуществляются.

ПЭМ состояния поверхностных водных объектов

Для своевременного обнаружения, локализации и принятия мер по устранению возможного загрязнения на реках рекомендуется организовать наблюдательную сеть. Согласно СП 11-102-97 основные подходы к организации и ведению наблюдений соответствуют установленным стандартам, нормативно-методическим и инструктивным документам Росгидромета, Госкомприроды, Госкомрыболовства и Минздрава России и представлены ниже.

Местоположение пунктов наблюдения за состоянием поверхностных вод, согласно выше названным нормам, назначается с учетом гидрометеорологических и морфометрических особенностей водных объектов. На реке, в частности, один створ устанавливают выше по течению от источника загрязнения, вне зоны его влияния (фоновый). Другой створ – ниже источника загрязнения (контрольный). Сравнение показателей фонового и контрольного створов позволяет судить о характере и степени загрязненности воды под влиянием источника загрязнения. При назначении точек отбора принимаются во внимание также гидродинамические характеристики объектов, близость транспортных путей, удобство подхода к месту отбора.

Для контроля за состоянием поверхностных вод в исследуемом районе рекомендуется проводить наблюдения с систематическим отбором проб на химический анализ в следующих пунктах:

- р. Иганя у н.п. Шигаево;
- р. Иганя у н.п. Таулык.

Наблюдения в данных пунктах в общем виде позволяют в достаточной степени характеризовать экологическую ситуацию исследуемого района.

Периодичность наблюдений должна соответствовать основным фазам водного режима и учитывать наименее благоприятные для контроля качества периоды (межень, паводки и т.п.). При этом, исходя из экономической целесообразности, отбор проб поверхностных вод следует совмещать с отбором проб из подземных источников. Для оценки влияния работ по сооружению проектируемых объектов один из отборов следует приурочить к окончанию строительства. Итого в рекомендуемом наблюдательном пункте следует предусмотреть четыре отбора в течение года.

Методика проведения наблюдений должна соответствовать установленным государственным стандартам, нормативно-методическим и инструктивным документам Росгидромета.

На этапах эксплуатации проектируемых сооружений по результатам текущих наблюдений перечень определяемых компонентов и частота отбора могут быть откорректированы.

ПЭМ состояния подземных вод

Мониторинг подземных вод является одним из основных и наиболее значимых элементов системы экологического мониторинга природной среды и важнейшим составным элементом современной стратегии регулирования качества и управления ею.

Задачами режимных наблюдений в первый год ведения мониторинга являются:

- уточнение фоновых значений и системы наблюдаемых показателей;
- своевременное обнаружение загрязнения подземных вод;
- определение размеров и динамики распространения загрязненных вод по площади и во времени;
- получение необходимой информации для выполнения прогнозных расчетов миграции загрязняющих веществ и изменений положения уровня подземных вод.

Работы по мониторингу подземных вод необходимо начать до ввода в действие проектируемых сооружений. Минимально необходимый для решения поставленных задач состав работ включает наблюдения за изменениями уровня и температуры подземных вод; отбор проб воды из наблюдательных пунктов и обработку полученных результатов.

Для получения целостной картины общего состояния подземных водных объектов на начало наблюдений необходимо выполнить единовременное опробование всех, рекомендуемых для мониторинга водопунктов.

На начало работ по ведению мониторинга подземных вод наблюдательная сеть будет состоять из двух наблюдательных пунктов. Это позволит оценить существующий техногенный фон и затем отслеживать его при эксплуатации сооружений. Со временем, по получении результатов мониторинга, наблюдательная сеть может быть расширена. На каждый последующий год составляется программа работ по ведению мониторинга подземных вод с корректировкой видов и объемов работ.

Поскольку гидрохимический режим подземных вод зоны свободного водообмена находится в прямой зависимости от климатических факторов, опробование водопунктов, оборудованных на эту зону, в первый год наблюдений выполняется ежеквартально в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1074-01. Перечень определяемых компонентов в подземных водах регламентируется требованиями СП 2.1.5.1059-01.

Методика проведения наблюдений за состоянием подземных вод должна соответствовать установленным государственным стандартам, нормативно-методическим и инструктивным документам Министерства природных ресурсов.

Рекомендуется в качестве режимно-наблюдательных пунктов контроля использовать существующие ***пункты в н.п. Шигаево и Таулык***.

На этапах эксплуатации сооружений по результатам текущих наблюдений перечень определяемых компонентов и частота отбора могут быть откорректированы.

ПЭМ состояния растительного покрова и животного мира

Мониторинг растительного покрова имеет целью выявить негативные изменения, связанные со строительством сооружений. Для этого следует:

- отследить восстановление растительного покрова в местах его физического нарушения;
- отследить изменение растительного покрова в случае изменения гидрологического режима территорий;
- провести изыскания редких и охраняемых видов растений в летний период;
- мониторинг растительного мира состоит в визуальном обследовании растительности на стационарных площадках и проведения маршрутного исследования территории;
- стационарные площадки для ведения мониторинговых наблюдений и исследований за растениями-доминантами по возможности целесообразно расположить в тех же местах, где будут проводиться наблюдения и исследования за животным миром. Данные площадки должны располагаться во всех типах местообитаний.

Мониторинг животного мира в зоне влияния строительства включает в себя:

- оценку современного состояния животного мира (видовой состав позвоночных животных, биотопическое распределение и численность);
- оценку изменений, произошедших с животным миром вследствие строительства;
- оценку состояния видов, занесенных в Красную книгу РФ (инвентаризация видов, выявление участков обитания, оценка численности);
- проведение изыскания редких и охраняемых видов животных в летний период.

Мониторинг растительного покрова и животного мира должен проводиться 1 раз в год в период весенне-летней активности животных и вегетации растений с возможностью корректировки периодичности наблюдений в зависимости от полученных при проведении мониторинга результатов.

Наблюдение за состоянием растительности осуществляется посредством визуального осмотра и детального обследования путем подробной съемки состояния растительного покрова в соответствии с РД 52.44.2-94.

Проводятся наблюдения в части установления видового разнообразия растительности и наличия сплошного или нарушенного травяного покрова.

Сеть мониторинга наземных животных формируется с учетом видов техногенных воздействий и зональных различий в структуре фауны и животного населения территории проектируемых объектов.

ПЭМ состояния почвенного покрова

Плановый периодический контроль после завершения строительных работ. При штатной ситуации дополнительные пункты контроля не требуются.

Мониторинг ландшафтов включает в себя систему наблюдения и прогноз происходящих изменений компонентов функционирования геосистемы (рельеф, почвенный и растительный покров) и их геохимических характеристик. Любые изменения в геосистеме определяются методом сравнения ранее изученной геосистемы с геосистемой на существующее положение.

ПЭК за обращением с отходами

При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики:

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием отходов;
- систем удаления отходов;
- объектов накопления, хранения и захоронения отходов, расположенных на промышленной площадке и (или) находящихся в ведении организации;
- систем транспортирования, обезвреживания и уничтожения отходов, находящихся в ведении организации.

Во исполнение Порядка учета в области обращения с отходами, утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.09.2011 № 721, на всех объектах ООО «МНКТ» учет осуществляется согласно приказу №269-П от 18.02.2020 г. «О ведении учета в области обращения с отходами и возложении ответственности за его ведение».

Ответственными лицам, указанными в приложении 1 к приказу №269-П от 18.02.2020 г., осуществляется ведение учета в области обращения с отходами, в том числе, учет образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, размещенных отходов.

Предприятияе не имеет собственных лабораторий, аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации. В случае необходимости привлекаются аккредитованные лаборатории сторонних организаций.

Виды и объемы работ по ведению мониторинга в течение первого года после ввода сооружений в эксплуатацию приведены в таблице 8.3.

Таблица 9.3 - Виды и объемы работ по ведению мониторинга экологической среды (период эксплуатации)

Номер пункта	Место отбора	Время отбора	Способ отбора	Объем пробы, л	Вид анализа	Замер статического уровня и температуры
Из подземных источников						
б/н	скв./кол. в н.п. Шигаево	ежеквартально	пробо-отборником	3	в соответствии с ГОСТ 17.1.4.01-80, ГОСТ Р 51797-2001, СанПиН 2.1.4.1074-01	нет
б/н	скв./кол. в н.п. Таулык					
Из поверхностных водных объектов						
б/н	река Иганя (у н.п. Шигаево);	основные фазы водного режима	батометр	1	в соответствии с ГОСТ 17.1.3.07-82, ГОСТ 17.1.4.01-80, ГОСТ 17.1.3.13-86, СанПиН 2.1.5.980-00	нет
б/н	река Иганя (у н.п. Таулык)					

Карта-схема расположения точек отбора проб компонентов окружающей среды представлена на рис.8.1.

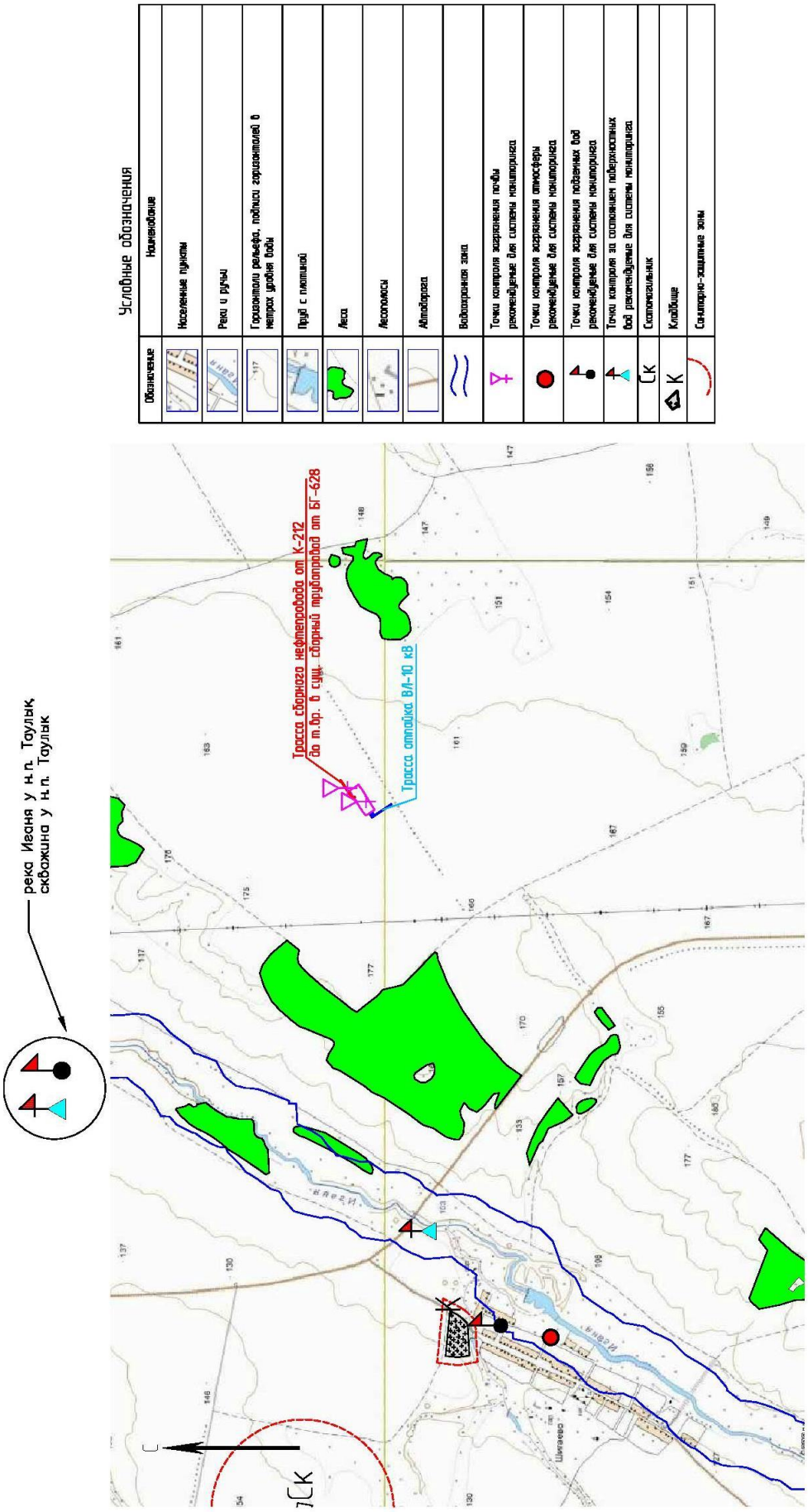


Рисунок 9.1 - Карта-схема расположения точек отбора проб компонентов окружающей среды

9.3 Программы производственного экологического контроля и экологического мониторинга в период строительства

Атмосферный воздух

Учет выбросов загрязняющих веществ от источников обуславливается необходимостью определения их соответствия установленным экологическим нормативным требованиям и оценки влияния строительных работ на состояние атмосферного воздуха.

В процессе проведения строительно-монтажных работ (СМР) воздействие на атмосферный воздух, в основном, выражается в неорганизованных выбросах при работе строительной техники, сварочных и окрасочных агрегатов. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства проектируемых объектов относятся к источникам периодического воздействия.

Выбросы загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух при работе организованных и неорганизованных источников в период строительства, определяются расчетным методом согласно «Методическому пособию по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (дополненное и переработанное, НИИ Атмосфера, 2012 г.). Расчетный метод наблюдений определения выбросов не требует размещения пункта контроля.

Также в период строительства согласно ГОСТ Р 52033-2003 и ГОСТ 17.2.2.01-84 предусматривается контроль токсичности отработанных газов и дымности двигателей автотранспорта, строительных машин и спецтехники, используемых при строительстве. Контроль проводится на специальных контрольно-регулировочных пунктах по проверке и снижению токсичности выхлопных газов. Контроль выбросов загрязняющих веществ от автомобильного транспорта и строительной техники обеспечивается подрядными организациями - владельцами данных транспортных средств.

Мониторинг атмосферного воздуха в период строительства предназначен для определения степени воздействия объектов строительства на состояние атмосферного воздуха в пределах строительства и определения его соответствия установленным гигиеническим нормативам в пределах зоны воздействия в соответствии с требованиями 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

В период строительства мониторинг атмосферного воздуха осуществляется на маршрутных постах в населенных пунктах, расположенных в непосредственной близости к территории строительства (н.п.Шигаево).

При проведении мониторинга в период строительства в атмосферном воздухе контролируются концентрации вредных (загрязняющих) веществ: оксид углерода, оксид и диоксид азота, диоксид серы, сажа. Отбор проводят 1 раз за период строительства.

Отбор и анализ проб воздуха, измерение метеорологических параметров осуществляется согласно требованиям и рекомендациям ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов», РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», «Наставлениям гидрометеорологическим станциям и постам» (выпуск 3, часть 1.Гидрометеоиздат, 1985 г.).

Технические средства, используемые для отбора проб воздуха, должны удовлетворять требованиям ГОСТ Р 51245-2002, РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». Метрологическое обеспечение контроля атмосферного воздуха должно отвечать требованиям ГОСТ Р 8.589-2001 «Государственная система обеспечения единства измерений. Контроль загрязнения окружающей природной среды».

Для определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе инструментально-лабораторными методами должны использоваться методики, отвечающие требованиям РД 52.04.186-89, ПР 50.2.002-94 «Порядок осуществления государственного метрологического надзора за выпуском, состоянием и применением средств измерений, аттестованных методиками выполнения измерений, эталонами и соблюдением метрологических правил и норм».

Отходы производства и потребления

Производственный экологический контроль в области обращения с отходами предусматривает определение соответствия правилам обращения с отходом каждого вида; целостность и степень заполнения накопительных емкостей, площадок, а также соответствие требованиям к регистрации количества отходов.

Наблюдения проводятся в местах сбора и накопления отходов, а также затрагивают территорию строительного землеотвода или стационарного объекта обеспечения строительства за пределами мест сбора и накопления отходов.

В период строительства проектируемых объектов результаты ПЭК используются в целях формирования необходимой ежеквартальной отчетности. Определение типа, класса опасности и количества отходов осуществляется 1 раз в 3 месяца.

Почвенный покров

Объектами мониторинга являются почвенный покров на участке строительства, а также земли, нарушенные в процессе строительных и земляных работ.

До начала строительства осуществляется снятие почвенного слоя на территории полосы отвода для проведения строительных работ, складирование и сохранение его на специально отведенных участках для последующего использования при рекультивации.

Воздействие на почвенную среду, таким образом, сведено к минимуму, однако возможно возникновение следующих ситуаций: проливы технологических жидкостей и загрязнение отходами производства и потребления.

Контроль загрязнения почвенного покрова отходами производства и потребления и при проливах технологических жидкостей совмещается с наблюдениями в рамках ПЭК за обращением с отходами (с периодичностью 1 раз в 3 месяца) и заключается в проведении визуального маршрутного контроля в местах накопления отходов.

Режимные пункты наблюдения рекомендуется установить в местах, где вероятность негативных воздействий на почвенный покров наибольшая:

- в районе площадки скважин куста-212.

Также предусматривается визуальный контроль почвенного покрова посредством маршрутных наблюдений вдоль линейных сооружений, строительство которых предусматривает непосредственное нарушение почвенного покрова, 1 раз после завершения строительно-монтажных работ на наличие очагов загрязнения нефтепродуктами и после проведения технической рекультивации. При наличии очагов загрязнения технологическими жидкостями определяется размер очага, глубина и степень загрязнения.

Отбор проб почвы следует производить в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017.

Количественный состав загрязняющих веществ в пробах почв рекомендуется контролировать по следующим показателям: тяжелые металлы (кадмий, цинк, медь, свинец, никель), нефтепродукты, хлориды.

Оценка качества почвенного покрова производится на основании сравнения результатов исследований с фоновыми концентрациями веществ, полученных при проведении инженерно-экологических изысканий.

Растительный и животный мир

Растительный покров является универсальным индикатором состояния окружающей среды. Поэтому важной составной частью экологического мониторинга является организация наблюдений за состоянием растительного покрова.

Во время проведения рекультивации, а также после нее проводится мониторинг состояния растительности на участке, нарушенном в связи со строительством проектируемого объекта. На рекультивируемой территории так же предусматривается проведение мониторинга растительного покрова посредством визуального контроля после завершения.

К основным видам воздействия на животных в связи со строительством объекта относятся трансформация местообитаний, факторы беспокойства (шумовое воздействие).

В связи с реакцией фауны на техногенные воздействия рекомендуется контроль следующих качественных и количественных параметров:

- видовое разнообразие наземных животных;
- направление и скорость процессов восстановления и формирования сообществ.

Подземные воды

В качестве наблюдательного пункта рекомендуются существующие пункты в н.п. Шигаево и Таулык.

Перечень определяемых компонентов в подземных водах регламентируется требованиями СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»: температура, цветность, мутность, водородный показатель (pH), аммоний (NH4), гидрокарбонаты (HCO3), железо общее (Fe), жесткость общая, кальций (Ca), магний (Mg), марганец (Mn), натрий (Na)+калий (K), нитраты

(NO3), нитриты (NO2), ртуть (Hg), сульфаты (SO4), сухой остаток, синтетические поверхностно-активные вещества (СПАВ), хлориды (Cl), нефтепродукты, фенолы.

Поверхностные воды

Частота отбора проб для контроля за состоянием грунтовых вод – 1 раз течение всего периода проведения работ.

Оценку качества поверхностных вод следует производить по перечню рыбохозяйственных нормативов в соответствии с ГОСТ 17.1.3.13-86, исходя из наиболее жестких требований в ряду одноименных показателей качества водных объектов различного вида водопользования.

Перечень показателей, определяемых при химическом анализе поверхностных вод следующий: температура,цветность, мутность, водородный показатель (pH), аммоний, гидрокарбонаты, железо общее, жесткость общая, кальций, магний, марганец, натрий+калий, нитраты, нитриты, ртуть, сульфаты, сухой остаток, СПАВ, хлориды, нефтепродукты, фенолы, ХПК, БПК5, взвешенные вещества, растворенный кислород.

Виды и объемы работ по ведению локального мониторинга окружающей среды в период производства строительно-монтажных работ приведены в таблице 8.4.

Таблица 9.4 - Виды и объемы работ по ведению мониторинга экологической среды (период строительства)

Номер пункта	Место отбора	Время отбора	Способ отбора	Объем пробы, л	Вид анализа	Замер статического уровня и температуры
Атмосферный воздух						
-	н. п. Шигаево, (Сармановский район, Республика Татарстан)	1 раз в год	-	-	-	нет
Почвы						
-	площадка куста скважин К-212; трасса трубопровода	не реже 1 раза в год	-	1 кг	в соответствии с ГОСТ 17.4.2.01-81, СанПиН 2.1.7.1287-03 и радионуклиды	нет
Из подземных источников						
б/н	скв./кол. в н.п. Шигаево	ежеквартально	пробо-отборником	3	в соответствии с ГОСТ 17.1.4.01-80, ГОСТ Р 51797-2001, СанПиН 2.1.4.1074-01	нет
б/н	скв./кол. в н.п. Таулык					
Из поверхностных водных объектов						
б/н	река Иганя (у н.п. Шигаево);	основные фазы водного режима	батометр	1	в соответствии с ГОСТ 17.1.3.07-82, ГОСТ 17.1.4.01-80, ГОСТ 17.1.3.13-86, СанПиН 2.1.5.980-00	нет
б/н	река Иганя (у н.п. Таулык)					

Контроль выбросов загрязняющих веществ на предприятии может выполняться аналитической лабораторией самого предприятия или любой другой лабораторией на договорной основе. Область аккредитации лаборатории должна включать в качестве контролируемых показателей – определяемые компоненты (загрязняющие вещества) и диапазоны измерения их концентраций.

ООО «МНКТ» не имеет собственных лабораторий, аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации. В случае необходимости привлекаются аккредитованные лаборатории сторонних организаций.

9.4 Производственный экологический мониторинг при авариях

Мониторинг компонентов природной среды при аварии проводится сообразно возникновению аварийной ситуации и ее последствиям. Мониторинг в случае аварии предназначен для оценки состояния компонентов окружающей среды после ликвидации аварии.

Наиболее вероятным сценарием аварии в период строительства являются ситуации, связанные с разливом топлива (с возгоранием/без возгорания) при разрушении цистерны топливозаправщика (АЦ 34-2-130, 8,8 т) при движении по территории объекта (заправки техники).

Ущерб окружающей среде может быть обусловлен:

- загрязнением атмосферного воздуха при испарении и горении нефтепродуктов;
- загрязнением почв, поверхностного стока.

В случае розлива нефтепродуктов на поверхность территории площадки строительства экологический мониторинг должен включать:

- мониторинг грунтов;
- мониторинг подземных вод;
- мониторинг за сбором, временным накоплением и транспортировкой отходов;
- мониторинг атмосферного воздуха.

В случае горения нефтепродуктов экологический мониторинг должен включать:

- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг грунтов;
- контроль растительности в зоне влияния факела.

Наиболее вероятными сценариями аварии в период эксплуатации являются:

- горение вылившихся нефтепродуктов по трассе трубопровода;
- разливы нефтепродуктов на устье скважины и выделения большого количества загрязняющего вещества в атмосферный воздух.

При возникновении аварии регистрируются следующие производственные показатели:

- дата, время и место аварии;
- источники аварии;
- причина аварии;
- масштабы и типы загрязнения;
- меры по локализации и ликвидации.

Периодичность мониторинга и пункты отбора проб определяются в процессе исследований в зависимости от размера аварии, степени антропогенной нарушенности компонентов и ее местоположения.

Контроль качества окружающей среды проводится в ближайших населенных пунктах в периоды развития аварии и после проведения ликвидационных работ. Основными контролируемыми параметрами являются: метеорологические параметры и концентрации загрязняющих веществ (природного газа или продуктов его сгорания).

В перечень контролируемых показателей должны быть включены загрязняющие вещества:

- для атмосферного воздуха: сероводород, углеводороды предельные С12-С19, диоксид азота, оксид азота, синильная кислота, углерод (сажа), оксид серы, сероводород, оксид углерода, формальдегид, этановая кислота, пыль неорганическая 70-20% SiO2; метеорологические показатели (температура и влажность воздуха, направление ветра);
- для почвы: нефтепродукты,
- для биоресурсов: состояние кормовой базы.

Замеры необходимо выполнять до достижения предаварийных показателей.

10 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат в случае реализации намечаемой деятельности

С точки зрения экономики природопользования производственный процесс приводит к возникновению издержек двух видов:

- затраты за пользование природными ресурсами (изъятие природных ресурсов и загрязнение окружающей среды в процессе эксплуатации производственных объектов);
- затраты на природоохранные мероприятия.

10.1 Расчет платы за загрязнение окружающей природной среды

10.1.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Ущерб, причиняемый атмосферному воздуху при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, определяется в виде платы за его загрязнение.

За загрязнение окружающей природной среды выбросами вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и другие виды воздействия на него с физических и юридических лиц взимается плата в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу за период строительства и за год эксплуатации проектируемого объекта выполнен в соответствии с:

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 г. N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах" (начало действия документа - 23.09.2016 г.);
- Постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 г. N 255 "Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду";
- Постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 N 1393 "О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду".

Определение конкретных размеров указанных платежей зависит от объема (количества) выброса загрязняющего вещества и базовых ставок платы, приведенных в Постановлении Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Плата в пределах (равных или менее) нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ (Пнд) рассчитывается по формуле:

$$П_{нд} = \sum_{i=1}^{n} М_{нді} \times Н_{плі} \times К_{от} \times К_{нд},$$

где:

$М_{нді}$ - платежная база за выбросы і-го загрязняющего вещества, определяемая лицом, обязанным вносить плату, за отчетный период как масса или объем выбросов загрязняющих веществ в количестве равном либо менее установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ, тонна (куб. м);

$Н_{плі}$ - ставка платы за выброс і-го загрязняющего вещества в соответствии с постановлением N 913, постановлением N 1393, рублей/тонна (рублей/куб. м);

$К_{от}$ - дополнительный коэффициент к ставкам платы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

$К_{нд}$ - коэффициент к ставкам платы за выброс і-го загрязняющего вещества за объем или массу выбросов загрязняющих веществ в пределах нормативов допустимых выбросов, равный 1;

n - количество загрязняющих веществ.

Примечание: согласно постановлению Правительства РФ от 11.09.2020 N 1393 в 2021 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 г. N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах", установленные на 2018 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,08.

В таблицах 9.1-9.2 представлены результаты расчетов платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства проектируемого объекта и при регламентированном режиме работы проектируемого объекта за год эксплуатации.

Таблица 10.1 - Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха от строительных работ

Загрязняющее вещество		Выброс вредного вещества, т	Ставки платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб. (2021 год)*	Коэффициент*	Плата за выброс загрязняющих веществ, руб.
Код	Наименование				
123	диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо)	0,0000956	36,6	1,08	0,00
143	Марганец и его соединения(в пер.на марганца(IV)окс	0,0000082	5473,5	1,08	0,05
301	Азота диоксид	0,4633348	138,8	1,08	69,46
304	Азот (II) оксид	0,075292	93,5	1,08	7,60
328	Углерод (сажа)	0,0746313	36,6	1,08	2,95
330	Сера диоксид	0,088589	45,4	1,08	4,34
337	Углерод оксид	0,6410057	1,6	1,08	1,11
342	Фтористые газообразные соединения	0,0000335	1094,7	1,08	0,04
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000059	181,6	1,08	0,01
616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)	0,0039514	29,9	1,08	0,13
703	Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен	0,0000002	5472968,7	1,08	1,18
1210	Бутилацетат	0,0009878	56,1	1,08	0,00
1325	Формальдегид	0,0022272	1823,6	1,08	4,39
2704	Бензин	0,018925	3,2	1,08	0,07
2732	Керосин	0,1481318	6,7	1,08	1,07
2902	Взвешенные вещества	0,000254	36,6	1,08	0,01
2907	Пыль неорганическая, содержащая >70% двуокиси кремния	0,0223784	109,5	1,08	2,65
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,07666	56,1	1,08	4,64
				Итого:	**99,70**

* - согласно постановлению Правительства РФ от 11.09.2020 N 1393 в 2021 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 г. N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах", установленные на 2018 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,08.

Таблица 10.2 - Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха при регламентированном режиме работы проектируемого объекта за год эксплуатации

Загрязняющее вещество		Выброс, т/год	Ставки платы за 1 тонну загрязняющих веществ, руб. (2021 год)*	Коэффициент*	Плата за выброс загрязняющих веществ, руб.
Код	Наименование				
415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,3784198	108	1,08	44,14
416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8,6628197	0,1	1,08	0,94
602	Бензол	0,0318611	56,1	1,08	1,93
616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0100138	29,9	1,08	0,32
621	Метилбензол (Толуол)	0,0200266	9,9	1,08	0,21
				Итого:	**47,54**

* - согласно постановлению Правительства РФ от 11.09.2020 N 1393 в 2021 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 г. N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах", установленные на 2018 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,08.

10.1.2 Расчет платы за размещение отходов

Ущерб, причиняемый природной среде при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, определяется в виде платы за ее загрязнение.

Расчет платы за размещение отходов, образующихся за период строительства и за год эксплуатации проектируемого объекта, выполнен в соответствии с:

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 г. N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах" (начало действия документа - 23.09.2016 г.);
- Постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 г. N 255 "Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду";
- Постановлением Правительства РФ от 29.06.2018 г. N 758 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (с изменениями на 16.02.2019 г.);
- Постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 г. N 156 "О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)";
- Постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 N 1393 "О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду".

Плата за размещение отходов в пределах лимитов на размещение отходов ($П_{лр}$), рассчитывается по формуле:

$$П_{лр} = \sum_{j=1}^{m} М_{лj} \times Н_{плj} \times К_{от} \times К_{л} \times К_{ст} ,$$

где:

$М_{лj}$ - платежная база за размещение отходов j-го класса опасности, определяемая лицом, обязанным вносить плату, за отчетный период как масса или объем размещенных отходов в количестве, равном или менее установленных лимитов на размещение отходов, тонна (куб. м);

$Н_{плj}$ - ставка платы за размещение отходов j-го класса опасности в соответствии с постановлением N 913, постановлением N 758, постановлением N 156, постановлением N 1393, рублей/тонна (рублей/куб. м);

$К_{от}$ - дополнительный коэффициент к ставкам платы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

$К_л$ - коэффициент к ставке платы за размещение отходов j-го класса опасности за объем или массу отходов производства и потребления, размещенных в пределах лимитов на их размещение, равный 1;

$К_{ст}$ - стимулирующий коэффициент к ставке платы за размещение отходов j-го класса опасности, принимаемый в соответствии с пунктом 6 статьи 16.3 Федерального закона "Об охране окружающей среды";

m - количество классов опасности отходов.

Примечание: согласно постановлению Правительства РФ от 11.09.2020 N 1393 в 2021 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 г. N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах", установленные на 2018 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,08.

В таблицах 9.3-9.4 представлены результаты расчетов платы за размещение отходов, образующихся в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта.

Таблица 10.3 - Расчет платы за размещение отходов при строительстве

Отходы		Ставки платы при размещении отходов (за 1 тонну отходов), руб. (2021 год)*	Коэффициент**	Плата, руб.
Класс опасности	Количество, т/период			
Строительство				
IV (кроме ТКО)	0,159	663,2	1,08	113,76
IV (ТКО)	1,710	95	1,08	175,45
V	0,682	17,3	1,08	12,74
Итого:	**2,551**			**301,95**

* - согласно Постановлению Правительства РФ от 29.06.2018 г. N 758 установлено, что в 2021 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов (ТКО) IV класса опасности (малоопасные), в размере 95 рублей за 1 тонну.

** - согласно постановлению Правительства РФ от 11.09.2020 N 1393 в 2021 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 г. N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах", установленные на 2018 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,08.

Таблица 10.4 - Расчет платы за размещение отходов при эксплуатации

Отходы		Ставки платы при размещении отходов (за 1 тонну отходов), руб. (2021 год)*	Коэффициент**	Плата, руб.
Класс опасности	Количество, т/год			
Эксплуатация				
IV (ТКО)	0,0385	95	1,08	3.95
Итого:	**0,0385**			**3,95**

* - согласно Постановлению Правительства РФ от 29.06.2018 г. N 758 установлено, что в 2021 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов (ТКО) IV класса опасности (малоопасные), в размере 95 рублей за 1 тонну.

** - согласно постановлению Правительства РФ от 11.09.2020 N 1393 в 2021 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 г. N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах", установленные на 2018 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,08.

10.2 Затраты на природоохранные мероприятия

Природоохранные мероприятия, предусмотренные настоящим проектом, сводятсяк следующему:

- реализация предложений по производственному контролю (мониторингу);
- мероприятия по рекультивации нарушенных земель;
- организация птицезащитных устройств.

Наблюдение за состоянием окружающей среды на месторождении предусматривается осуществлять в рамках существующей программы производственного контроля (мониторинга) ООО «МНКТ». Затраты на осуществление программы ПЭК включены в бюджет предприятия. Организация дополнительных пунктов наблюдения не требуется, соответственно, дополнительные затраты отсутствуют.

Проектом предусматривается строительство ВЛ 10 кВ. В соответствии с принятыми технологическими решениями для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током проектируемая ВЛ оборудуется птицезащитными устройствами (ПЗУ) в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

Мероприятия по рекультивации нарушенных земель в результате реализации проектных решений, в том числе сметы на проведение работ, представлены в разделе проектной документации «Проект рекультивации земель». Общие затраты на рекультивацию приведены к сроку ее окончания.

11 Резюме нетехнического характера

В административном отношении изысканный объект расположен в Тукаевском районе, Республики Татарстан.

Ближайшие населенные пункты от проектируемого объекта:

- с. Шигаево, расположенное в 2,9 км к юго-западу от площадки куста скважин;
- д. Таулык, расположенная в 3,1 км к северо-западу площадки куста скважин;
- с. Казаклар, расположенное в 3,7 км к северо-востоку от площадки куста скважин.

Дорожная сеть района работ представлена автодорогами, подъездными автодорогами к указанным выше населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.

Гидрография представлена рекой Иганя, протекающей северо-западнее района работ.

Местность района работ открытая, незначительно пересеченная балками и оврагами. Перепад высот от 163,98-165,18 м.

Согласно ГОСТ 16350-80, район изысканий расположен в районе с умеренно континентальным климатом. Согласно СП 131.13330.2018 территория изысканий относится к климатическому району - IВ.

В пределах участка изысканий, по данному объекту, опасных геологических явлений и процессов, негативно влияющих на строительство и дальнейшую эксплуатацию проектируемых сооружений, не выявлено.

По критерию типизации исследуемой территории по подтопляемости, согласно СП 11-105-97, часть II, приложение И, участки работ относятся к неподтопляемому в силу геологических, топографических и других естественных причин, по типу III-А.

Анализ представленных данных указывает, что уровни фонового загрязнения атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам не превышают требования санитарно-гигиенических норм для атмосферного воздуха населенных мест (<1ПДК).

Преимущественно почвенно-растительный слой данного объекта представлен серыми лесными.

Частично рельеф спланирован, почвенно-растительный слой местами отсутствует.

Согласно ботанико-географическому районированию рассматриваемая территория находится в зоне луговых степей и остепенённых суходольных лугов, и сельскохозяйственных земель на их месте.

Оценка качества почвы, грунтов и донных отложений выполнена согласно СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы» с учётом требований ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве» и ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве». Содержание тяжёлых металлов (цинк, свинец, никель, кадмий, медь, мышьяк, ртуть (для почвы)) и бенз(а)пирена не превышает нормативных значений. Нефтепродукты не превышают нормативные значения предельно допустимых концентраций нефтепродуктов в почвах 1 уровня допустимого загрязнения (Письмо МПР от 27.12.1993 г. №04-25/61-5678), где ПДК=1000 мг/кг.

Непосредственный участок работ располагается на землях сельскохозяйственного назначения и частично на землях промышленности. Таким образом, согласно п.3.7 СанПиН 2.1.7.1287-03 и приложению 2 к СанПиН 2.1.7.1287-03 исследуемая почва по степени загрязнения химическими веществами относится к категории «чистая» (содержание химических веществ в почве превышает фоновое, но не выше ПДК) и может использоваться без ограничений. Рекомендации по оздоровлению почв района работ:

- снижение уровня воздействия источников загрязнения почвы;
- осуществление мероприятий по снижению доступности токсикантов для растений (известкование, внесение органических удобрений и т. п.).

Согласно результатам микробиологических исследований почва по эпидемиологической опасности соответствует категории «чистая». Непосредственный участок работ располагается на землях сельскохозяйственного назначения и частично на землях промышленности. Таким образом, согласно п.4 СанПиН 2.1.7.1287 исследуемые образцы почвы по бактериологическим и паразитологическим показателям можно отнести к категории «чистая». Согласно п.5 СанПиН 2.1.7.1287 почвы рекомендовано использовать без ограничений.

Поверхностных радиационных аномалий на территории не обнаружено. В непосредственной близости от обследуемого участка предприятия, работающие с источниками ионизирующего излучения или материалами с повышенным содержанием радиоактивных веществ, отсутствуют.

Проведенная оценка воздействия намечаемой деятельности показала следующее.

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства проектируемого объекта будет происходить при:

- работе автотранспорта и строительной техники;
- проведении сварочных работ;
- разгрузке сыпучих инертных материалов (песок, гравий, щебень);
- нанесении лакокрасочных материалов;
- ДЭС.

Выбросы, поступающие в атмосферный воздух в период строительства, представлены следующими веществами: диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид); Азота диоксид (Азот (IV) оксид); Азот (II) оксид (Азота оксид); Углерод (Сажа); Сера диоксид-Ангидрид сернистый; Углерод оксид; Фториды газообразные; Фториды плохо растворимые; Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Бутилацетат; Формальдегид; Бензин (нефтяной, малосернистый); Керосин; Взвешенные вещества; Пыль неорганическая: 70-20% SiO2; Пыль неорганическая: >70%SiO2. Суммарный выброс загрязняющих веществ за весь период строительства составит 1.6165649 т/год (1.4256969 г/с).

Источниками выделения загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых сооружений являются неплотности арматуры и фланцевых соединений технологического оборудования на площадках проектируемых сооружений (неорганизованные выбросы). Основные загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензол, ксилол, толуол. Организованный источник выбросов загрязняющих веществ на площадке обустраиваемого куста-212 – дренажная емкость ЕД-1 (ИЗА №0001). Основные загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензол, ксилол, толуол. Суммарный выброс загрязняющих веществ в период эксплуатации составит 9.1031410 т/год (0.3078848 г/с).

Анализ результатов расчетов рассеивания от эксплуатации проектируемого объекта показал, что при регламентированном режиме работы превышения 1,0 ПДКм.р. не достигается ни по одному из веществ как на границе жилой зоны, так и на границе земельного участка.

Анализ создаваемых уровней шума при эксплуатации показал, что на границе земельного участка эквивалентный уровень звука составляет 37 дБА, на границе расчетной СЗЗ (300 м) эквивалентный уровень звука составляет 15 дБА, на границе ближайшего населенного пункта – 0,0 дБА, что не превышает гигиенических нормативов (55 дБА в дневное время и 45 дБА в ночное время), установленных для нормируемых территорий.

Уровень шума, создаваемый источниками предприятия в период СМР, не превышает предельно допустимого уровня звукового давления – 55 дБА в дневное время для жилой зоны и 80 дБА для промплощадки.

На участке проектирования источники вибрации и электромагнитных излучений не оказывают воздействия на прилегающую территорию, источники инфразвука, низкочастотного звука, ионизирующего излучения отсутствуют.

Таким образом, проведение проектируемых работ и ввод в эксплуатацию проектируемого объекта не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в районе. Воздействие на атмосферный воздух в период строительства и эксплуатации оценивается как локальное и допустимое.

На основании Водного кодекса Российской Федерации минимальная ширина водоохранной зоны р. Иганя составляет 200 м, прибрежной защитной полосы - 50 м. Для оврагов и отвершков водоохранная зона составляет 50 м, размер прибрежной защитной полосы составляет 50 м в зависимости от значимости водного объекта для рыбохозяйственных целей. Согласно проведенным изысканиям в результате рекогносцировочного обследования выявлено, что наиболее близко расположен водный объект – р. Иганя, в 2,5 км на запад от объекта. Таким образом, земельный участок для размещения проектируемых сооружений находится вне береговой полосы, вне водоохранных зон водных объектов, поверхностные водные объекты на участке отсутствуют.

Уровень воздействия проектируемого объекта на состояние поверхностных и подземных вод также определяется его режимом водопотребления и водоотведения. В процессе строительства проектируемых объектов вода потребуется на хозяйственно-питьевые нужды строителей на стройплощадках, на производственно-строительные нужды, на гидравлическое испытание выкидного трубопровода. Суммарный расход воды за расчетный период строительства составит 251,37 м3.

Водоснабжение для питьевых нужд на период строительства предусмотрено за счет привозной питьевой воды, поставляемой спецавтотранспортом из существующего здания ООО «МНКТ» в с. Большое Нуркеево, поставляемой по договору ООО «Светводоканал».

Водоснабжение для хозяйственно-бытовых нужд, производственных (технических) нужд, в том числе промывка и гидравлические испытания оборудования и трубопроводов, за счет привозной питьевой воды, поставляемой спецавтотранспортом из существующего здания ООО «МНКТ» в с. Большое Нуркеево, поставляемой по договору ООО «Светводоканал».

В период строительства на строительных площадках предусматривается образование бытовых и производственных сточных вод. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в количестве 41,42 м3 за период строительства, загрязнены взвешенными веществами, азотом аммонийных солей, хлоридами, фосфатами, патогенными микроорганизмами и имеют повышенный БПКполн. Данные стоки, в т.ч. стоки от биотуалетов, предусмотреть с откачкой и последующим вывозом стоков спецавтотранспортом для утилизации по договору с ООО «Биосервис». Сбор сточных вод с производственных (технических) нужд, в т.ч. после промывки трубопроводов, в емкости с последующим вывозом автоцистернами на УПСВ Нуркеево.

В настоящее время на проектируемой площадке нефтяной скважины централизованная система водоснабжения отсутствует. Для площадки устья нефтяной скважины производственное и хозяйственно-питьевое водоснабжение не предусмотрено в соответствии ГОСТ Р 58367-2019.

В связи с отсутствием мест постоянного пребывания людей на территории проектируемого куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения организация сети бытовой канализации не предусматривается.

Производственно-дождевые сточные воды от дождеприемных колодцев нефтяных скважин отводятся в канализационные емкости по самотечным канализационным трубопроводам. На основании данных, приведенных в таблице 6.16, определена достаточность объема сооружений для приема производственно-дождевых стоков от проектируемых площадок в количестве 0,34 м3/сут (в каждую емкость). С приустьевых площадок осуществляется сбор стоков в полном объеме в проектируемые канализационные емкости. Концентрация загрязнений в дождевых стоках от технологических площадок принята в соответствии с п.6.7.3.4 ГОСТ Р 58367-2019 по взвешенным веществам – 300 мг/л, БПК-20-40 мг/л, нефтепродуктам 50 - 100 мг/л. Откачка и вывоз стоков из емкостей, по мере наполнения, предусматривается специализированной передвижной техникой с последующей утилизацией согласно действующим договорам.

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов воздействие на поверхностные и подземные воды оценивается как локальное и допустимое.

Строительство проектируемых объектов окажет антропогенное воздействие на почвы и растительность испрашиваемых площадей, связанное:

- с изменением характера землепользования, потребности в землях под строительство и эксплуатацию;
- с нарушением почвенно-растительного покрова на площадях, испрашиваемых на период строительства и полным его уничтожением на площадях, испрашиваемых на период эксплуатации проектируемых объектов (площадка скважины, камеры пуска и приема ОУ, опоры ВЛ).

Под проектируемые объекты отвод земель предусмотрен на период строительства (временный отвод) и эксплуатации (постоянный отвод).

При строительстве объектов на почвы может оказываться воздействие двух типов: механическое (при подготовке и планировке площадок строительства) и химическое (загрязнение). В период эксплуатации проектируемых объектов также возможно механическое (при ремонте трубопроводов) и химическое (в случае возникновения аварийных разливов нефти и высокоминерализованных попутных вод) воздействие на почвы. При соблюдении мероприятий, предложенных в проектной документации и настоящем томе, возникновение аварийных ситуаций маловероятно.

Основным мероприятием по охране и рациональному использованию почвенного слоя при строительстве и эксплуатации объектов и сооружений является проведение последовательной рекультивации нарушенных земель. Плодородный слой почвы срезается до начала строительства и сохраняется до проведения рекультивационных работ.

Для организации строительно-монтажных работ проведение вырубки древесно-кустарниковой растительности (ДКР) не требуется.

Воздействие строительства проектируемых объектов на животный мир территории строительства будет осуществляться по следующим направлениям:

- использование и механическая трансформация мест обитания диких животных в результате строительства;
- усиление беспокойства диких животных в окружающих угодьях.

Возможными неблагоприятными последствиями воздействия объектов обустройства на охотничье-промысловую фауну будет пространственное перераспределение некоторых видов животных. Основная часть представителей местной фауны приспособлена к существующим воздействиям со стороны человека, и при намечаемых работах, проводимых с соблюдением всех природоохранных норм, существенных и необратимых изменений видового состава и численности позвоночных животных не произойдет.

Воздействие от намечаемой хозяйственной деятельности на почвы, растительность и животный мир оценивается как долгосрочное (период эксплуатации), локальное и допустимое.

В период строительства образуются отходы IV и V классов опасности в количестве 2,551 т, представленные остатками используемых строительных материалов, конструкций и твердых коммунальных отходов (ТКО), образующихся в результате жизнедеятельности рабочих. Твердые бытовые отходы и строительный мусор вывозятся и утилизируются по договору со специализированными организациями с. Большое Нуркеево, расстояние 7,0 км до места производства работ (площадка куста скважин).

В период эксплуатации проектируемых объектов образуются отходы III, IV и V классов опасности в количестве 0,8805 т. Обслуживание проектируемых объектов будет осуществляться существующим персоналом, без увеличения штатной численности, без постоянного присутствия персонала. Объезд кустов скважин и инфраструктуры осуществляется бригадой УДНГ «Нуркеево» согласно графику.

Воздействие при строительстве проектируемых объектов имеет временный характер, ограниченный сроками строительства, и локальное распространение в пределах отведенного участка земли. При соблюдении условий рационального использования отведенных земель и природоохранных мероприятий негативное влияния на этапе строительства будет минимальным и не окажет существенного воздействия на окружающую среду.

Воздействие на окружающую среду при эксплуатации промысловых объектов характеризуется как непрерывное и длительное, приводящее к нарушению равновесия в экосистемах. На основании предварительного прогноза неблагоприятных изменений природной среды при возможных аварийных ситуациях на проектируемых объектах следует отметить:

- при эпизодических утечках нефти (как через свищ, так и при полном порыве) при своевременном обнаружении аварий и рекультивации загрязненных грунтов в течение нормативного срока ущерба геологической среде не будет;
- выявить и предотвратить возможное загрязнение подземных вод в процессе эксплуатации нефтепроводов можно лишь при организации специальных наблюдений за качеством подземных вод;
- при возникновении аварийной ситуации в районе проектируемых сооружений на месторождении прямое попадание загрязняющих веществ в водные объекты и их водоохранные зоны исключено. Опосредованное загрязнение водных объектов возможно через поступление в русловую сеть вод с загрязненной водосборной площади, особенно в периоды весеннего половодья и дождевых паводков.

Для снижения вредного воздействия при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов рекомендуется выполнять мероприятия, направленные на сведение возможности загрязнения природной среды до минимума: предусмотреть рекультивацию земель, вести учет аварийных ситуаций и своевременно принимать меры по их ликвидации, организовать производственный мониторинг и др.

Контролировать ситуацию рекомендуется созданием расширяющейся в процессе эксплуатации проектируемого объекта сети пунктов наблюдений за режимом подземных и поверхностных вод, почв и грунтов зоны аэрации, воздушной среды.

12 Список использованных документов

1. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 27.12.2019) «Об охране окружающей среды».

2. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 27.12.2019).

3. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ (ред. от 02.08.2019) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2020).

4. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ (ред. от 27.12.2019).

5. Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ (ред. от 27.12.2019) «Об экологической экспертизе».

6. Федеральный закон от 25.12.2018 № 496-ФЗ «О внесении изменений в статью 14 Федерального закона «Об экологической экспертизе» и Федеральный закон «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

7. Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ (ред. от 26.07.2019) «Об охране атмосферного воздуха».

8. Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

9. Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 (ред. от 27.12.2019) «О недрах» (с изм. и доп., вступ. в силу с 03.02.2020).

10. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ (ред. от 27.12.2019) «Об отходах производства и потребления».

11. Федеральный закон от 24.04.1995 № 52-ФЗ (ред. от 25.12.2018) «О животном мире».

12. Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ (ред. от 26.07.2019) «Об особо охраняемых природных территориях».

13. Федеральный закон от 09.01.1996 N 3-ФЗ (ред. от 19.07.2011) «О радиационной безопасности населения».

14. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 (ред. от 06.07.2019) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

15. Постановление Правительства РФ от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду».

16. Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

17. Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

18. Постановление Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)».

19. Постановление Правительства РФ от 10.06.2018 №800 «О проведении рекультивации и консервации земель».

20. Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 № 997 (ред. от 13.03.2008) «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

21. Постановление Правительства РФ от 29.04.2013 № 380 «Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания».

22. Приказ Минприроды России от 13.04.2009 № 87 (ред. от 26.08.2015) «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства».

23. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 (ред. от 02.11.2018) «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов» (зарег. в Минюсте России 08.06.2017 № 47008).

24. Приказ Росприроднадзора от 13.10.2015 № 810 (ред. от 10.11.2015) «Об утверждении Перечня среднестатистических значений для компонентного состава и условия образования некоторых отходов, включенных в федеральный классификационный каталог отходов».

25. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»

26. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

27. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями от 25 апреля 2014 года), зарегистрирован в Минюсте РФ, регистрационный номер 10995 от 25.01.2008 г.

28. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого назначения», утвержденный Главным государственным санитарным врачом РФ 26.02.2002 г.

29. СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/2009) Нормы радиационной безопасности.

30. СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».

31. СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения.

32. СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения.

33. СП 2.6.1.2612-10 (ОСПОРБ 99/2010) «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности».

34. ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше».

35. ГОСТ 17.1.3.13-86 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения».

36. ГОСТ 17.1.3.06-82 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод».

37. ГОСТ Р 57446-2017 «Наилучшие доступные технологии. Рекультивация нарушенных земель и земельных участков. Восстановление биологического разнообразия».

38. ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения».

39. ГОСТ 17.5.3.06-85 «Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

40. ГОСТ 17.4.3.02-85 «Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

41. Перечень методик, используемых в 2020 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Данный перечень утвержден Приказом Генерального директора АО «НИИ Атмосфера» № 36 от 19 декабря 2019 года.

42. МРР-2017. Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утверждены приказом Минприроды России от 6 июня 2017 года

№ 273 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 10 августа 2017 года, регистрационный № 47734).

43. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух. г.Санкт-Петербург, 2012г.

44. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). С-Пб., 2012г.

45. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных покрытий. НИИ Атмосфера, 1997г.

46. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий. М., 1998г.

47. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998г.

48. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). С-Пб., 1997г.

49. Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок, НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001г.

50. Сборник нормативно-методических документов «Безопасное обращение с отходами» С-Петербург, 1998г.

51. Правила разработки и применения нормативов трудно устранимых потерь и отходов материалов в строительстве (РДС 82-202-96).

52. Приказ Минприроды «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» № 999 от 01.12.2020 г

13 Приложения

Приложение А
Техническое задание на разработку ОВОС

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
ООО «ИТ-Сервис»

И.Ю. Петров

«__» _____ 2021г.

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор ООО «МНКТ»

Ф.С. Фазлирахманов

«__» _____ 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по объекту №2007П
«Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения»

1	Наименование объекта	Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения
2	Географическое положение объекта	Республика Татарстан, Тукаевский район
3	Основание для проектирования	Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ № 0149-2020/002//4-01-07/20 от 07.09.2020
4	Необходимость реализации намечаемой деятельности	Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения в соответствии с лицензионными обязательствами
5	Заказчик и его юридический адрес	Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ», юр. адрес: 420012, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Муштари, д. 2А, помещение 100Н, офис 41
6	Проектная организация (исполнитель) и ее юридический адрес	Общество с ограниченной ответственностью «ИТ-Сервис», юр. адрес: 443001, г. Самара, ул. Ульяновская/Ярмарочная, д. 52/55
7	Вид строительства	Новое строительство
8	Срок выполнения работ	Сроки начала и окончания ПИР – в соответствии с графиком проектных работ
9	Требования к проектировщику	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями. Наличие свидетельств о допуске к работам на особо опасных, технически сложных и уникальных объектах
10	Краткое описание технических решения	В рамках реализации проекта предусмотрено: - обустройство площадки куста скважин К-212 (скв. №147, 208, 155, 152, 212, 144, 142, 200); - обустройство скважин № 147, 208, 155, 152, 212, 144, 142, 200; - сборный нефтепровод от куста скважин К-212 до врезки в существующий сборный нефтепровод от БГ-423 до БГ-628 L=0,2 км; - строительство отпайки ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ к.628 Ф.77-13 ПС «Нуркеево» до куста скважин К-212 L=0,15 км; - строительство КТПМ-100/10/0,4 кВ - 2 шт.; - стоянка пожарной техники; - молниеотвод.

11	Цели и задачи ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду проводится с целью выявления характера, интенсивности, степени опасности влияния намечаемой деятельности на состояние окружающей среды с целью принятия решения о допустимости осуществления проектных решений. Для достижения указанной цели при проведении ОВОС необходимо решить следующие задачи: 1. Выполнить оценку современного (фонового) состояния компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности. Проанализировать климатические, геологические, гидрологические, гидрогеологические, почвенные условия в районе реализации проекта. Для этих целей провести сбор фондовых и литературных источников и инженерно-экологические изыскания. 2. Провести комплексную оценку воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации объекта намечаемой деятельности. 3. Рассмотреть факторы негативного воздействия на природную среду, определить количественные характеристики воздействий при осуществлении строительства и эксплуатации объекта, в том числе при аварийных ситуациях. 4. Разработать мероприятия по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду. 5. Разработать рекомендации по проведению экологического мониторинга в районе намечаемой деятельности. 6. Выполнить оценку стоимости комплекса природоохранных мероприятий, а также оценку компенсационных выплат за ущерб различным компонентам окружающей среды при реализации проекта. Результатом выполнения ОВОС должно стать принятие обоснованного решения о возможности строительства объекта с позиций экологической безопасности, наименьшего воздействия на окружающую среду и здоровье населения.
12	Этапы проведения оценки воздействия на окружающую среду	Согласно мероприятий по организации и прохождению государственной экологической экспертизы
13	Требования к выполнению ОВОС	Материалы ОВОС должны быть выполнены в соответствии с законодательными и нормативными требованиями РФ в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования, инвестиционного проектирования, а также удовлетворять требованиям региональных законодательных и нормативных документов.

		Порядок проведения ОВОС и состав материалов регламентируется Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности, утвержденным приказом Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372. ОВОС при строительстве, эксплуатации объектов необходимо выполнить на основе имеющейся официальной информации, статистики, проведенных ранее исследований, геологических и инженерно-экологических изысканий. При выявлении недостатка в исходных данных и других неопределенностей в определении воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, описать данные неопределенности, оценить степень их значимости и разработать рекомендации по их устранению. При выполнении ОВОС предпочтение необходимо отдавать решениям, направленным на предупреждение возможных неблагоприятных воздействий на окружающую среду и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий. Для намечаемой деятельности мероприятиями ОВОС должна быть обеспечена минимизация или предотвращение отрицательного влияния на природно-хозяйственные, социально-экономические и культурно-исторические условия территории деятельности, максимальная экологическая и технологическая безопасность эксплуатации предприятия. Степень детализации и полноты ОВОС определяется исходя из особенностей намечаемой хозяйственной и иной деятельности, и должна быть достаточной для определения и оценки возможных экологических и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий реализации намечаемой деятельности.
14	Основные методы проведения ОВОС	Анализ доступных данных о состоянии окружающей среды и социально-экономических условиях района размещения намечаемого объекта; Анализ технологических процессов и определение параметров воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности на базе материалов проекта и по объектам-аналогам; Расчётные методы определения ожидаемых уровней выбросов, стоков и образования отходов; Проведение расчётов, позволяющих оценить степень возможного воздействия намечаемого объекта на окружающую среду и зону его влияния; Экспертные оценки для оценки воздействий, не поддающихся непосредственному измерению.
15	Состав и содержание ОВОС	Состав и содержание разделов ОВОС должны соответствовать требованиям «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (приказ Госкомэкологии от 16.05.2000 года №372) и других документов, обеспечивающих

		соблюдение природоохранного законодательства.
16	Информирование и участие общественности в процессе ОВОС	В соответствии с Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (Приказ Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372) необходимо выявить общественные предпочтения для принятия решений по строительству объекта. От лица Заказчика (на основании доверенности) осуществить информирование общественности о намечаемой деятельности путём публикации в официальных изданиях органов исполнительной власти Российской Федерации, субъекта РФ и органов местного самоуправления, на территории которых намечается реализация хозяйственной деятельности. Информация о сроках и месте доступности материалов ОВОС, о времени, дате и месте проведения общественных слушаний публикуется институтом от лица Заказчика в средствах массовой информации не позднее, чем за 30 дней до их проведения. Порядок проведения общественных слушаний определяется органами местного самоуправления при участии Заказчика и содействия заинтересованной общественности. Все решения по участию общественности оформляются документально. При проведении общественных слушаний составляется протокол, в котором чётко фиксируются основные вопросы обсуждения.
17	Состав демонстрационных материалов	Текстовые и картографические материалы, материалы ОВОС, необходимые для проведения общественных слушаний по ОВОС объекта намечаемой деятельности

Главный инженер проекта _____ Беркович Г.М.

Приложение Б
Лицензия на пользование участком недр с целью добычи нефти

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

ТАТ	02350	НЭ
серия	номер	вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью "МНКТ"
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

в лице генерального директора управляющей организации ООО "ОИЛЭКТ." Шаймиева Тимура Айратовича
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых

Участок недр расположен в Сармановском и Тукаевском районах Республики Татарстан
(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 3 (№ прилож.)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 30.09.2023 года
(число, месяц, год)

Место штампа государственной регистрации

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу
Отдел геологии и лицензирования по Республике Татарстан
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«30» июня 2017 г.
№ 2340
(подпись уполномоченного регистратора)
(фамилия, имя, отчество регистратора)

Приложение № 1 к лицензии ТАТ 02350 НЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

1.1. Пользователь недр: **Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ».**

1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **Нуркеевский.** Территория расположения участка недр: **Республика Татарстан.**

1.3. Вид пользования недрами: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

1.4. Наименование основных (преобладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **углеводородное сырье.**

1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.**

1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**

1.7. Основание оформления лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 27.06.2017 № 115-М** (приложение № 2 к лицензии).

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема расположения участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с пользованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с пользованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Приложение № 1 к лицензии ТАТ 02350 НЭ

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:

4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**

4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:

4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено**;

4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:

4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено.**

4.2. Сроки начала работ:

4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательство не установлено;**

4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:

2

Приложение № 1 к лицензии ТАТ 02350 НЭ

4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**

4.2.3. срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):

4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено.**

4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.

4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **не позднее, чем за 1 год** до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены.

6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: **540 рублей за 1 кв. км в год с 01.10.2016;**

6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за

3

исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: **20000 рублей за 1 кв. км в год с 01.10.2016.**

6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведении работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.

9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра

месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами

Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;

12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2. настоящих Условий пользования недрами;

12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;

12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:

12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;

12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;

12.5. нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс), **не установлено.**

13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, **не установлено.**

13.3. Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с пользованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствие с действующим законодательством, нормативными актами:

13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: **обязательство не установлено;**

13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический): **обязательство не установлено;**

Приложение № 1 к лицензии ТАТ 02350 НЭ

13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: **обязательство не установлено.**

13.4. Иные условия: **обязательство не установлено.**

Заместитель начальника
Департамента по недропользованию по
Приволжскому федеральному округу **Р.Н.Мухаметшин**

7

Департамент по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к лицензии ТАТ № 02350 НЭ вид

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ (ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

Приказ

27.06.2017 № 115-М

О переоформлении лицензии ТАТ 02308 НЭ на право пользования недрами нефтяного месторождения

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр Общества с ограниченной ответственностью «ТСНК» вследствие его присоединения к другому юридическому лицу – Обществу с ограниченной ответственностью «МНКТ» в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании решения Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Приволжского федерального округа, отнесённым к компетенции Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (протокол от 27.06.2017 года № 487), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Переоформить лицензию ТАТ 02308 НЭ на право пользования недрами для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых на Нуркеевском участке недр, выданную Обществу с ограниченной ответственностью «ТСНК», на Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ».

2.Отделу геологии и лицензирования Приволжскнедр по Республике Татарстан, обеспечить:

- оформление, государственную регистрацию и выдачу лицензии на право пользования недрами для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых на Нуркеевском участке недр, - Обществу с ограниченной ответственностью «МНКТ»;
- направление копии лицензии в соответствующий фонд геологической информации.

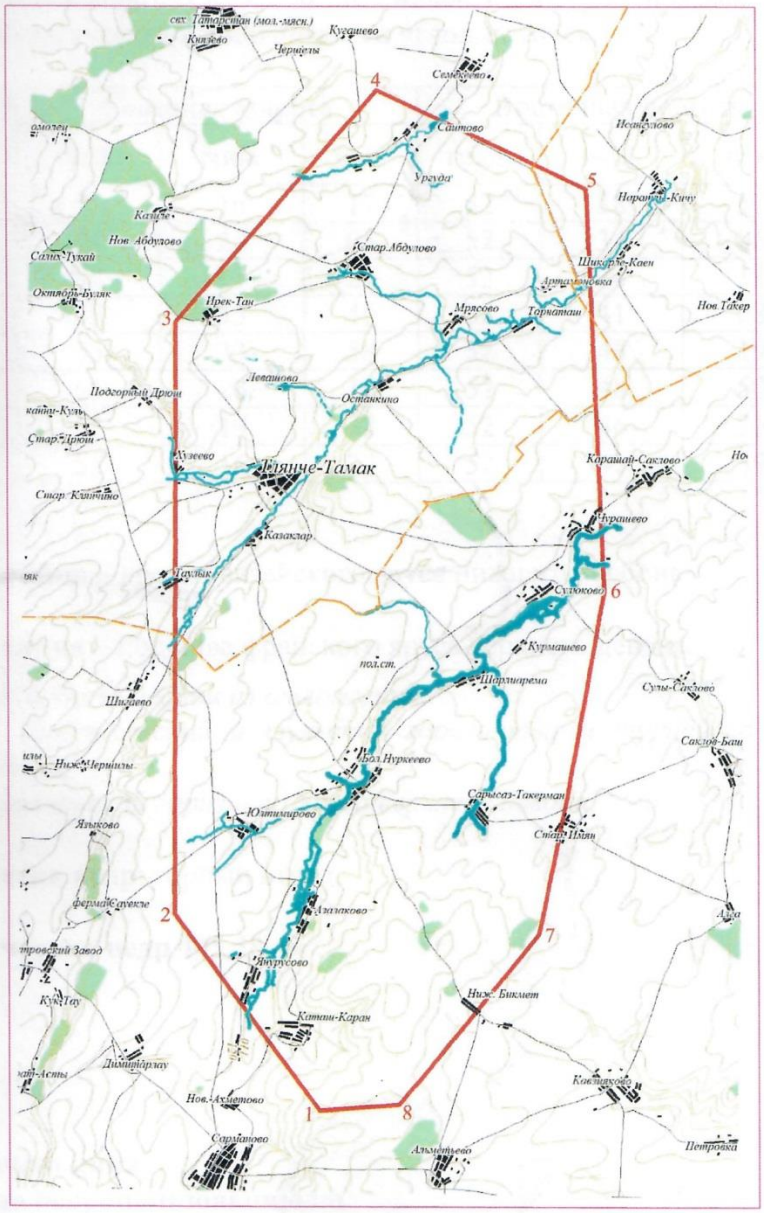
3. Ответственность за исполнение настоящего приказа возложить на начальника отдела геологии и лицензирования Приволжскнедр по Республике Татарстан Галимова А.Н.

Заместитель начальника **Р.Н. Мухаметшин**

Приложение № 3 к лицензии ТАТ 02350 НЭ

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР НУРКЕЕВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

М 1:100 000



Приложение № 3 к лицензии ТАТ 02350 НЭ

Пространственные границы и статус участка недр

Границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	55	16	17	52	38	57
2	55	20	05	52	34	06
3	55	31	27	52	34	18
4	55	35	49	52	41	08
5	55	33	58	52	48	19
6	55	26	16	52	48	50
7	55	19	38	52	46	26
8	55	16	22	52	41	39

***Верхняя граница** – кровля визейского яруса нижнего карбона.

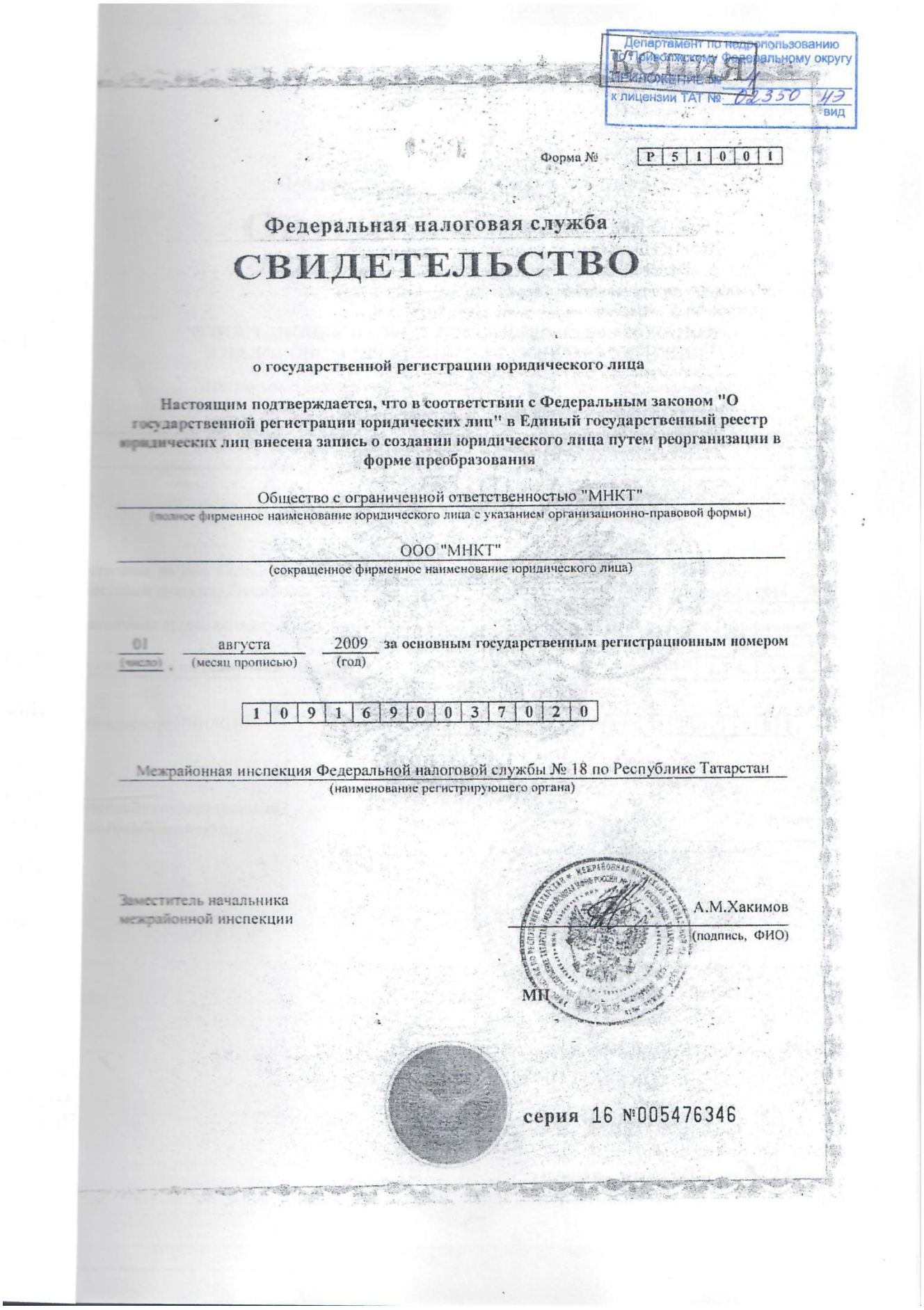
Нижняя граница – подошва франского яруса верхнего девона.

**разрешенная добыча нефти из отложений:*
- визейского (бобриковский и тульский горизонты) и турнейского ярусов нижнего карбона;
- франского (кыновский горизонт) яруса верхнего девона.

Статус участка недр: горный отвод.

Площадь участка недр 445,58 км^2.

Заместитель начальника
Департамента по недропользованию по
Приволжскому федеральному округу **Р.Н.Мухаметшин**



Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к лицензии ТАТ № 02330 НЭ вид

КОПИЯ

Форма № Р 5 1 0 0 1

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом "О государственной регистрации юридических лиц" в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица путем реорганизации в форме преобразования

Общество с ограниченной ответственностью "МНКТ"
(полное фирменное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "МНКТ"
(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

01 (число) августа (месяц прописью) 2009 (год) за основным государственным регистрационным номером

1 0 9 1 6 9 0 0 3 7 0 2 0

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 18 по Республике Татарстан
(наименование регистрирующего органа)

Заместитель начальника межрайонной инспекции А.М.Хакимов
(подпись, ФИО)

МП

серия 16 №005476346

Департамент по недропользованию
по Приволжскому федеральному округу
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к лицензии ТАТ № 02424 НР

КОПИЯ

Форма № Р-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЁ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "МНКТ"

(полное наименование российской организации

в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 1 0 9 1 6 9 0 0 3 7 0 2 0

ставлена на учет в соответствии с
логовым кодексом Российской Федерации 18 апреля 2014

(число, месяц, год)

алоговом органе по месту нахождения Межрайонная инспекция Федеральной налоговой

жбы № 14 по Республике Татарстан 1655

(наименование налогового органа и его код)

ей присвоен ИНН/КПП 1657086133 / 165501001

ршний государственный
логовый инспектор Р.Ш. Ляпин

(подпись, фамилия, инициалы)

МП

серия 16 №007008274

Приложение № 6 к лицензии ТАТ 02350 НЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Район (районы): Сармановский и Тукаевский.

Субъект Российской Федерации: Республика Татарстан.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3 к настоящей лицензии.

Особо охраняемые природные территории в пределах участка отсутствуют.

В пределах лицензируемого участка имеется территория, на которой выполнение производственной деятельности ограничено. К числу данных площадей относятся земли сельскохозяйственного значения.

Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:

В геологическом строении Нуркеевского участка принимают участие докембрийские, девонские, каменноугольные, пермские, неогеновые и четвертичные отложения.

Перспективы нефтеносности связаны с небольшими по размерам и малоамплитудными структурными поднятиями. В процессе разведочных работ участка значительное по размерам Нуркеевское месторождение, выделенное по сейсморазведке, разбилось на группу мелких структурных форм III и IV порядка.

Диапазон нефтеносности охватывает отложения кыновского, пашийского горизонтов верхнего отдела девонской системы, тульского, бобриковского и кизеловского горизонтов нижнекаменноугольных отложений. Залежи нефти приурочены к поднятиям, небольшим по размерам и амплитудам. В состав Нуркеевского месторождения помимо собственно Нуркеевской залежи входят поднятия Ургудинское, Абдулловское, Хузеевское, Восточно-Тавлутукское, Ахтарское, район скважины №505, контролирующие одноименные залежи нефти в отложениях девона и карбона.

На балансе запасов нефти и газа на 1.01.2017г. числятся запасы по Нуркеевскому и Елгинскому месторождениям:

- Елгинское месторождение, включающее залежь, приуроченную к Южно-Тавлутукскому поднятию;
- Нуркеевское месторождение, включающее залежи по Нуркеевскому, Восточно-Тавлутукскому, Абдулловскому, Хузеевскому поднятиям и в районе скв. №505, с начальными запасами нефти по категории $A+B_1$ 2308/794тыс.т., по категории C_2 77/30тыс.т. и извлекаемых запасов растворенного газа по категории $A+B_1$ в объеме 4млн.м^3.

Приложение № 6 к лицензии ТАТ 02350 НЭ

На государственном балансе полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2017г. запасы по объектам учета составляют:

По разрабатываемым месторождениям

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	Запасы нефти на 01.01.2017	
			$A+B_1$ геол./извл.	B_2 геол./извл.
Нуркеевское месторождение	нефть	тыс.т.	2308/794	77/30
	растворенный газ	млн. $м^3$	/4	
Елгинское месторождение	нефть	тыс.т.	37/17	

По перспективным структурам извлекаемые запасы

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	C_3 геол./извл.
Верхоянская структура	нефть	тыс.	2748/718
Зарубановская структура	нефть	тыс.	1981/520
Ирек-Танская структура	нефть	тыс.	496/131
Рузаевская структура	нефть	тыс.	1237/325
Южно-Абдуловская структура	нефть	тыс.	899/235

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр.

	Государственный регистрационный номер	Наименование объекта работ	Полезные ископаемые	Исполнитель	Сроки
1	80-06-16/2	Детализационная сейсморазведка методом МОГТ 2Д	нефть,попутный газ	ООО «ТЕРРАОЙЛ»	2006г.
2	92-08-233	Прогнозирование нефтеносности по данным микросейсмического анализа.	нефть,попутный газ	ООО «ТЕРРАОЙЛ»	2008г.
3	80-07-75/1	Бурение поисковой скважины №919 на Ахтарском поднятии	нефть, попутный газ	ООО « Славутич»	2007г.
4	80-06-16/1	Бурение поисковой скважины № 904 на Ургудинском поднятии	нефть, попутный газ	ООО « Славутич»	2006

Приложение № 6 к лицензии ТАТ 02350 НЭ

92-08-101	Бурение разведочной скважины № 922 на Ахтарском поднятии	нефть, попутный газ	ЗАО «Пионер-2000»	2008г.
92-12-764	Бурение оценочной скважины № 507наАхтарском поднятии	нефть, попутный газ	ООО « Славутич»	2012г.
92-09-128	Подсчет запасов Нуркеевского месторождения Нуркеевского месторождения	нефть, попутный газ	ГБУ «Институт проблем экологии и недропользования АН РТ»	2009-2010гг
92-12-763	Оперативный подсчет запасов залежей Ахтарского поднятия и в районе скв. 525 Нуркеевского месторождения.	нефть, попутный газ	ГБУ «Институт проблем экологии и недропользования АН РТ»	2012г.-2013г

Сведения о действующих проектах работ по состоянию на 01.01.2017.

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	нет	нет	нет	нет
Разведка месторождений	нет	нет	нет	нет
Разработка месторождения	"Дополнение к технологической схеме разработки Нуркеевского нефтяного месторождения"	Протокол ЦКР Роснедр по УВС №6277 от 22.10.2015г.	2015	2060

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2017: накопленная добыча нефти на участке недр составляет 304,996 тыс.тонн.

Приложение № 7 к лицензии ТАТ 02350 НЭ

ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ НУРКЕЕВСКИМ УЧАСТКОМ НЕДР

Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами	Дата предста вления	Основание представления	Дата прекра-щения дейст-вия	Основание прекращения
ОАО «Дружба-нефть»	ТАТ 10721 НЭ	21.10. 1998	победителю конкурса, состоявшегося 17.07. 1998 г. в г. Казани, Постановление МПР России и КМ РТ № 19/247 от 30.04.98г./13.05.98г. и №37/445 от 30.07.98г./4.08.98г.	27.12. 2005	переоформление
ОАО «Дружба-нефть»	ТАТ 13428 НЭ	27.12. 2005	Приказ Федерального агентства по недропользованию от 14.11.2005 № 1147	10.10. 2016	переоформление
ООО «ТСНК»	ТАТ 02308 НЭ	10.10. 2016	приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 27.06.2017 № 115-М	30.06. 2017	переоформление

Приложение № 8 к лицензии ТАТ 023

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «МНКТ»
Адрес местонахождения	Российская федерация, Республика Татарстан, 420107, РТ, г. Казань, ул. Петербургская, д.65А, пом. 1000
Почтовый адрес	Российская федерация, Республика Татарстан, 420107, РТ, г. Казань, ул. Петербургская, д.65А, пом. 1000
ОГРН	1091690037020
ИНН	1657086133
КПП	168150001
Телефон	8 (843) 200-99-98
Электронный адрес (e-mail)	info@ oilect.ru
Представитель, должность	Генеральный директор ООО «ОЙЛЭКТ.»-Управляющей организации ООО «МНКТ» Шаймиев Тимур Айратович, действующий на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Управляющей организации № 1 от 29.04.2015 года, Устава ООО «МНКТ»
Представитель, ФИО	Шаймиев Тимур Айратович

ЛИЦЕНЗИЯ ТАТ № 02350 НЭ

В данном документе прошнуровано, всего:

17 (семнадцать) листов

В т.ч: Приложение №1 7 (семь) листов

Приложение №2 1 (один) листов

Приложение №3 2 (два) листов

Приложение №4 1 (один) листов

Приложение №5 1 (один) листов

Приложение №6 3 (три) листов

Приложение №7 1 (один) листов

Приложение №8 1 (один) листов

Приложение В
Свидетельство о постановке на государственный учет объекта НВОС

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ EINHZWN9 от 2020-08-17

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Общество с ограниченной ответственностью "МНКТ"
ОГРН 1091690037020
ИНН 1657086133
Код ОКПО 57252661

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Нуркеевское месторождение
местонахождение объекта: **420000, Республика Татарстан, Сармановский район, Тукаевский район**
ОКТМО: **92653000**
дата ввода объекта в эксплуатацию: **2005-12-27**
тип объекта: **Площадной**

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

9	2	-	0	1	1	6	-	0	0	2	6	6	7	-	П

I- й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Объединение объектов Нуркеевского месторождения в Тукаевском и Сармановском районах (исключение 92-0116-002688- П) на основании лицензии ТАТ 02350 НЭ (вх. 12783 от 05.08.2020г.).

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

	Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Кому выдан: **Волжско-Камское межрегиональное управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования** Серийный номер: **01B5976A00A4ABC08E4607E251C8F22961** Кем выдан: **ГУП "Центр информационных технологий РТ"**

Приложение Г
Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
Климатические характеристики

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)
420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843)293-43-05/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

02.12.2020г. № *12/3451*
На № *2146-11/20* от *13.11.2020г.*

Генеральному директору
ООО «ИТ-Сервис»
И.Ю.Петрову

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» и ООО «ИТ-Сервис» договором (№С/907 от 18.11.2020г.) направляет информацию по фоновым концентрациям вредных примесей в атмосферном воздухе н.п. Шигаево Тукаевского района Республики Татарстан (ближайший населенный пункт к объекту) для выполнения комплексных инженерных изысканий по объекту 2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения».

Фоновая концентрация – статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышается в 5% случаев. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории.

Фоновые концентрации

Диоксид азота, мг/м^3	0.055
Диоксид серы, мг/м^3	0.018
Оксид углерода, мг/м^3	1.8
Оксид азота, мг/м^3	0.038

Фон рассчитан по методическим рекомендациям ФГБУ «ГГО» для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, с учетом численности населения без детализации по градациям скорости и направления ветра.

В соответствии с Методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха, утвержденными приказом Минприроды России от 22.11.2019 г. № 794, срок действия фоновых концентраций ограничивается сроком действия инженерных изысканий по объекту 2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения».

Справка выдана ООО «ИТ-Сервис» для выполнения комплексных инженерных изысканий по объекту 2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник С.Д.Захаров

Исп. Э.Ф.Амирова
293-33-62

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)
420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843)293-43-05/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

07.12.2020 № 12/ 3480
На № 2146-11/20 от 13.11.2020г.

Генеральному директору
ООО «ИТ-Сервис»
И.Ю.Петрову

На *2146-11/20* от 13.11.2020г. сообщаем следующее.

Для определения значения фоновых концентраций сажи, бензола, толуола, ксилола и углеводородов в атмосферном воздухе н.п. Шигаево Тукаевского района Республики Татарстан согласно Методическим указаниям по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха, утвержденным приказом Минприроды России от 22.11.2019 г. № 794, необходимо организовать наблюдения за содержанием этих примесей в атмосферном воздухе (наблюдения должны проводиться в течение не менее трех лет, за каждый год не менее 200 наблюдений). Общее количество наблюдений должно составить не менее 800.

Начальник С.Д. Захаров

Исп. Э.Ф.Амирова
Тел. 8 843 2933362

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843) 293-43-05 / (843) 293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

08.07.2020 г. № 10 / 1861 .
На № 820-06/20 от 11.06.2020 .

Генеральному директору
ООО «ИТ-Сервис»
И. Ю. Петрову

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ООО «ИТ-Сервис» и ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» договором (№ С/916 от 19.11.20) направляет Вам климатические характеристики по данным наблюдений АМСГ Бегишево (ближайшей к объекту изысканий) для выполнения комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», расположенному в Тукаевском районе Республики Татарстан».

Климатические характеристики

1. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-11,5	-11,2	-4,5	5,4	12,9	17,5	19,5	17,3	11,5	4,4	-3,6	-9,4	4,0

2. Среднее месячное и годовое количество осадков, мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
39,0	30,9	32,2	30,2	47,3	58,5	51,3	64,8	54,3	57,0	45,7	42,4	553,6

3. Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
5,4	5,4	5,4	5,2	5,1	4,5	4,0	4,3	4,5	5,5	5,5	5,5	5,0

4. Повторяемость направлений ветра и штилей, %:

месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	4	7	3	6	35	33	8	4	9
II	8	8	5	5	31	33	6	4	9
III	7	7	4	6	28	34	8	6	8
IV	9	12	8	7	21	26	9	8	7
V	13	12	7	6	15	24	12	11	8
VI	13	9	7	5	14	24	15	13	11
VII	17	13	10	6	10	19	12	13	14
VIII	16	10	6	5	13	25	12	13	11
IX	10	8	5	6	18	30	12	11	10
X	9	6	3	4	23	33	11	11	6
XI	6	7	4	5	24	35	11	8	7
XII	6	7	4	5	29	36	7	6	9
год	10	9	6	5	22	29	10	9	9

5. Повторяемость различных градаций скорости ветра за год, %:

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
8,9	21,4	28,9	23,4	11,9	3,2	1,4	0,6	0,2	0,1	0,0

6. Скорость ветра, суммарная вероятность которой составляет 5 %, равна 10 м/с,

7. Число дней с осадками > 1,0 мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
10	9	8	6	8	9	8	9	9	11	10	11	108

8. Число дней с туманами:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
3	2	4	3	1	2	2	3	4	5	6	5	40

9. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) равна 24,8 °С.
10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна - 15,9 °С.
11. Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет **160.**
12. Параметры, определяющие потенциал загрязнения атмосферы:

повторяемость приземных инверсий, % (по данным АС Казань) – 42
мощность приземных инверсий, км (по данным АС Казань) – 0,34
повторяемость скорости ветра 0-1 м/с, % – 9
продолжительность туманов, часы – 152

Справка выдана ООО «ИТ - Сервис»

Начальник
ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» С. Д. Захаров

О. В. Белова
(843) 293-04-68

Приложение Д
Материалы согласований (ответы специально уполномоченных государственных органов)

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № от

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствии/наличии ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории А.И. Григорьев

Исп. Гапиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

344213

Приложение к письму Минприроды России
от_____№_____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориального единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

		район			
	Республика Саха (Якутия)	*Нерюнгринский район*	*Планируемый к созданию государственный природный заповедник*	*Большое Токко*	*Минприроды России*
	Республика Саха (Якутия)	*Нижнеколымский*	*Планируемый к созданию государственный природный заповедник*	*Медвежьи острова*	*Минприроды России*
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	*Анабарский*	*Планируемый к созданию государственный природный заказник*	*Лаптевоморский*	*Минприроды России*
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжьи острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Павлюхина ул., 75, г. Казань, 420049

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ҺӘМ ТАБИГЫЙ
БАЙЛЫКЛАР МИНИСТРЛЫГЫ
Павлюхин ур., 75, Казан шәһәре, 420049

Тел.: (843) 267-68-01, факс: (843) 267-68-70, e-mail: eco@tatar.ru, http://eco.tatarstan.ru

25.11.2020 № 12733/12

На №№2138-11/20 от 13.11.2020

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»

А.И. Усачёву
ул.Ульяновская/ул.Ярмарочная, д.52/55, 13 этаж, г.Самара, 443001

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан (далее-Министерство), рассмотрев Ваш запрос в части наличия (отсутствия) подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, их зон санитарной охраны в районе участка проектируемого объекта:«2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», расположенного в Тукаевском муниципальном районе Республики Татарстан, сообщает.

По данным имеющимся в фонде геологической информации Министерства, в районе проведения инженерных изысканий поверхностные водные объекты для забора воды с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения населения Министерством в пользование не предоставлялись.

В реестре лицензий на право пользования участками недр (подземными водами) с водоотбором не более 500 м^3/сут лицензии и месторождения подземных вод с утвержденными запасами отсутствуют.

Для получения информации о наличии (отсутствии) водозаборных сооружений с водоотбором более 500 м^3/сут Вам необходимо обратиться в Отдел геологии и лицензирования по Республике Татарстан (Татнедра) Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (г.Казань, ул.Нурсултана Назарбаева, д.15).

Государственная услуга по утверждению проектов зон санитарной охраны (далее – ЗСО) водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на территории Республики Татарстан, предоставлялась Министерством на заявочной основе в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.02.2012 №177 «О порядке утверждения проектов зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, на территории Республики Татарстан» (далее – Постановление).

Документ создан в электронной форме. № 12733/12 от 25.11.2020. Исполнитель: Шутникова С.А.
Страница 5 из 6. Страница создана: 24.11.2020 09:47
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 17.12.2018 №1151 «О признании утратившим силу отдельных постановлений Кабинета Министров Республики Татарстан» Постановление признано утратившим силу.

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 16.01.2019 №9 «О внесении изменений в Положение о Министерстве экологии и природных ресурсов Республики Татарстан», утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 06.07.2005 № 325 «Вопросы министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан» из полномочий Министерства исключено утверждение проектов зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на территории Республики Татарстан.

За период действия постановления по вопросу утверждения проектов ЗСО водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в пределах запрашиваемого участка, в Министерство не поступало.

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 14.10.2020 №924 «О внесении изменений в Положение о Министерстве экологии и природных ресурсов Республики Татарстан», утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 06.07.2005 № 325 «Вопросы министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан» в полномочия Министерства включено принятие решений об установлении, изменении и прекращении зон санитарной охраны, источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на территории Республики Татарстан.

По состоянию на 24.11.2020 государственная услуга по принятию Министерством решений об установлении, изменении и прекращении зон санитарной охраны, источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения не оказывалась.

При разработке проектов по вышеуказанному объекту необходимо учитывать все источники водоснабжения населения, в том числе те, проекты ЗСО которых не утверждены.

Для получения информации о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны источников водоснабжения под участками предстоящих работ Вам необходимо обратиться в Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Татарстан (Татарстан).

Заместитель министра

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 011A41810068AC09BB438B9B068C32686D
Владелец: Губайдуллин Ильнур Ирекович
Действителен с 03.11.2020 до 03.02.2022

И.И. Губайдуллин

С.А.Шутникова
(843)267-68-47

Документ создан в электронной форме. № 12733/12 от 25.11.2020. Исполнитель: Шутникова С.А.
Страница 6 из 6. Страница создана: 24.11.2020 09:47

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ РЕСУРСАМ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань 420021

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

20.11.2020 № 4331-исх

На № _____

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»

А.И.УСАЧЕВУ
443001, г.Самара, ул.
Ульяновская/Ярмарочная, 52/55
boikova@its-samara.com

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Игоревич!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваше письмо № 2142-11/20 от 13.11.2020 о разработке проектной документации по строительству объекта «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», сообщает следующее.

Информация о численности и плотности охотничьих ресурсов в Тукаевском муниципальном районе Республики Татарстан находится в открытом доступе на официальном сайте Комитета в разделе «Охота» вкладка «Состояние охотничьих ресурсов» файл «Показатели численности» (http://ojm.tatarstan.ru/rus/pokazateli-chislennosti.htm).

Для определения путей миграции охотничьих животных необходимо проведение натурных обследований на испрашиваемом участке.

Согласно представленному картографическому материалу, охотничьи заказники на испрашиваемом участке отсутствуют.

Информируем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации № 997 от 13.08.1996 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной

документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан № 669 от 15.09.2000. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона № 52-ФЗ от 24.04.1995 «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

Дополнительно сообщаем, что в целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Заместитель председателя ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 010092760006AB4AB44481BB35FAEC8909 Владелец: Шарафутдинов Рамиль Гумерович Действителен с 15.11.2019 до 15.02.2021 Р.Г.Шарафутдинов

М.А.Ушакова
(843) 211-70-78

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ РЕСУРСАМ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань 420021

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

27.11.2020 № 4423-исх

На № _____

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»

А.И.УСАЧЕВУ
443001, г.Самара, ул.
Ульяновская/Ярморочная, 52/55
sekr@its-samara.com

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Игоревич!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваше письмо № 2138-11/20 от 13.11.2020 о разработке проектной документации по строительству объекта «2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», направленное Министерством экологии и природных ресурсов Республики Татарстан для рассмотрения по подведомственности, сообщает следующее.

У Комитета отсутствуют полномочия по утверждению ключевых орнитологических территорий и участков водно-болотных угодий. Вместе с тем, информация о ключевых орнитологических территориях имеется на сайте СОПР России в разделе международного значения в Республике Татарстан (http://www.rbcu.ru/kotr/tatarst.php).

Информируем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации № 997 от 13.08.1996 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению

Кабинета Министров Республики Татарстан № 669 от 15.09.2000. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона № 52-ФЗ от 24.04.1995 «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

Дополнительно сообщаем, что в целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211 69 07, Бурдина Светлана Викторовна).

Заместитель председателя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 010092760006AB4AB44481BB35FAEC8909
Владелец: Шарафутдинов Рамиль Гумерович
Действителен с 15.11.2019 до 15.02.2021

Р.Г. Шарафутдинов

Г.М. Тазеева
(843) 211-70-78

Документ создан в электронной форме. № 4423-исх от 27.11.2020. Исполнитель: Тазеева Г.М.
Страница 2 из 2. Страница создана: 26.11.2020 17:31

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ул. Федосеевская, 36, г. Казань, 420111

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР
КАБИНЕТЫНЫҢ БАШ
ВЕТЕРИНАРИЯ ИДАРӘСЕ
Федосеев ур., 36, Казан ш., 420111

Тел.: (843) 221-77-47, Факс: 221-77-49, E-mail: guv@tatar.ru, www:guv.tatar.ru

24.11.2020 № 10-27/5510

На № _____ от _____

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»
А.И. Усачёву

Email: boikova@its-samara.com

О представлении информации

Главное управление ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан (далее – Управление ветеринарии), рассмотрев Ваше обращение исх. № 2135-11/20 от 13.11.2020 г. сообщает следующее.

Согласно информации, полученной от подведомственных Управлению ветеринарии ГБУ «Сармановское районное государственное ветеринарное объединение», ГБУ «Тукаевское районное государственное ветеринарное объединение» согласно приложенного в Вашем обращении картографического материала в зоне инженерно – экологических изысканий по объекту – «2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», расположенному на территории Тукаевского муниципального района Республики Татарстан, сибиреязвенные скотомогильники, биотермические ямы **не зарегистрированы**.

Согласно п. 1.1 Положения о Главном управлении ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 10 марта 2012 г. № 202, Управление ветеринарии является исполнительным органом государственной власти Республики Татарстан, реализующим государственную политику в области ветеринарии, включая вопросы организации ветеринарной профилактики заразных и иных болезней животных (по перечню, утверждаемому федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного комплекса, включая ветеринарию), управления ветеринарным делом в Республике Татарстан. Определение расстояния, между земельными участками, объектами строительства, а также представление информации по вопросам санитарно – защитных зон не входит в компетенцию Управления ветеринарии.

Заместитель начальника
Главного управления ветеринарии
Кабинета Министров
Республики Татарстан Г.Г. Мотыгуллин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 76ADC300F7AA51864D8031D62BF57748
Владелец: Мотыгуллин Габдулхак Гусманович
Действителен с 31.10.2019 до 31.01.2021

Документ создан в электронной форме. № 10-27/5510 от 24.11.2020. Исполнитель: Хайруллина А.М.
Страница 1 из 1. Страница создана: 23.11.2020 15:12

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ул. Дзержинского, 10, г. Казань, 420111

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ТӨЗЕЛЕШ, АРХИТЕКТУРА ҺӘМ ТОРАК-КОММУНАЛЬ ХУҖАЛЫГЫ МИНИСТРЛЫГЫ
Дзержинский ур., 10, Казан шәһәре, 420111

тел. (843)231-14-01, факс (843)231-15-55, e-mail: msagkh@tatar.ru, www.minstroy.tatarstan.ru

23.11.2020 № 01-09-16134

На № 2140-11/20 от 06.11.2010

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»
А.И.Усачеву

О выдаче справок о наличии
существующих подземных источников

Уважаемый Александр Игоревич!

Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан (далее – Министерство), рассмотрев Ваше обращение от 6.11.2010 № 2140-11/20, сообщает следующее.

Министерство не располагает информацией о наличии/отсутствии, характеристике существующих подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны.

Для получения запрашиваемых материалов предлагаем обратиться в адрес Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан и Исполнительного комитета Тукаевского муниципального района Республики Татарстан.

Министр

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 01624C66004DAC2CA94F3EB220AA81B890
Владелец: Айзатуллин Марат Мансурович
Действителен с 07.10.2020 до 07.01.2022

М.М.Айзатуллин

Исп.: Давлетшина В.И.
(843)231-14-28

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

ул. Пушкина, д. 66/33, г. Казань, 420015

ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

Пушкин ур., 66/33нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 264-74-17 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, http://okn.tatarstan.ru

02.12.2020 № 01-02/4966

На № _____ от _____

Техническому директору ООО
«ИТ-Сервис»
А.И. Усачеву
443001, Российская Федерация,
г.Самара,
ул.Ульяновская/Ярморочная,52/5
5

Заключение
о наличии ограничений на территории проектируемых объектов

Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия рассмотрел представленные Вами материалы для выдачи заключения о наличии ограничений на территории проектируемых объекта: «Обустройство куста скважин к-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» в Тукаевском районе Республики Татарстан (в соответствии с приложенным ситуационным планом) и сообщает следующее.

На момент составления заключения в соответствии с ранее проведенными археологическими полевыми исследованиями района размещения проектируемого объекта, на представленной территории объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Председатель

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 7500A600C0AADB9F4F7BDC273A3DA1E8
Владелец: Гущин Иван Николаевич
Действителен с 06.09.2019 до 06.12.2020

И.Н. Гущин

Документ создан в электронной форме. № 01-02/4966 от 02.12.2020. Исполнитель: Нуриев А.Г.
Страница 1 из 3. Страница создана: 02.12.2020 10:32

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Нуриев А.Г. 2647518

Документ создан в электронной форме. № 01-02/4966 от 02.12.2020. Исполнитель: Нуриев А.Г.
Страница 2 из 3. Страница создана: 02.12.2020 10:32
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ РЕСУРСАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

24.11.2020 № 4373-исх

На № _____ от _____

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»

А.И. УСАЧЁВУ
443001, г.Самара,
ул.Ульяновская/ул. Ярмарочная,
52/55, 13 этаж
boikova@its-samara.com

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Игоревич!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации, необходимой для разработки проектной документации по строительству объекта: «2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», сообщает следующее.

Согласно представленному картографическому материалу, испрашиваемые участки не затрагивают границы особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, в соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан, утверждённого постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Тукаевском муниципальном районе, представлены в приложении.

Сведения о наличии (отсутствии) на территории строительства проектируемого объекта редких и исчезающих видов растений и животных, занесённых в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан, могут быть получены только в рамках натурных обследований.

Информируем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов,

а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель председателя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 014E8BDF000AAB9D8946F379E03ECA537F
Владелец: Шарафутдинов Рамиль Гумерович
Действителен с 19.11.2019 до 19.02.2021

Р.Г. Шарафутдинов

А.А. Елисеева
(843) 211 68 62

ПРИЛОЖЕНИЕ

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных в Тукаевском муниципальном районе Республики Татарстан

Животные, всего видов 46 в т.ч.:
Класс Млекопитающие – 3 вида: заяц-беляк, полевка красная, соня лесная;
Класс Птицы – 21 вид: гусь серый, лебедь-шипун, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, орел-карлик, могильник, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, пастушок, кулик-сорока, чайка малая, клинтух, горлица обыкновенная, сова ушастая, козодой обыкновенный, сизоворонка, удод, дятел седой, сорокопут серый;
Класс Рептилии – 1 вид: веретеница ломкая;
Беспозвоночные – 21 вид: трещетка ширококрылая, красотел бронзовый, красотел золотистоточечный, жужелица Шонхерри, жужелица-улиткоед, бронзовка большая зеленая, хрущ мраморный (июльский), усач дубовый большой, усач (толстяк) ивовый, апполон, медведица сельская, медведица-хозяйка, медведица-госпожа, орденская лента голубая, златоглазка перламутровая, бембикс носатый, пчела-плотник обыкновенная, ктырь шершневидный, сфекс зубастый, пчела-шерстобит, шмель армянский.

Растения, всего 36 видов:
Отдел Покрытосеменные – 31 вид:
бодяк болотный, скерда болотная, линнея северная, пушица узколистная, сивец луговой, горошек кашубский, алтей лекарственный, наяда большая, кувшинка белоснежная, двулепестник альпийский, пыльцеголовник красный, венерин башмачок крапчатый, венерин башмачок крупноцветковый, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик болотный, гудайера ползучая, кокушник длиннорогий, бровник одноклубневый, гнездовка настоящая (обыкновенная), неоттианта клобучковая, любка двулистная, белозор болотный, одноцветка крупноцветковая, грушанка зеленоцветковая, грушанка малая, воронец красноплодный, ветреничка алтайская, лапчатка прямостоячая, подмаренник трехцветковый, мытник болотный, фиалка Селькирка;
Отдел Папоротниковидные – 2 вида:
орлячок сибирский, сальвиния плавающая;
Отдел Плауновидные – 3 вида:
двурядник уплощенный, плаун годичный, плаун булавовидный.

Грибы, всего 4 вида:
гриб-зонтик девичий, леукокопринус Бедема, энтолома красивоцветная, церипория поздняя.

ИТОГО 86 видов.

Документ создан в электронной форме. № 4373-исх от 24.11.2020. Исполнитель: Елисеева А.А.
Страница 3 из 3. Страница создана: 24.11.2020 13:03
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН (ТАТАРСТАН)

КУЛЛАНУЧЫЛАР ХОКУКЛАРЫН ЯКЛАУ һӘМ КЕШЕ ИМИНЛЕГЕН САКЛАУ ӨЛКӘСЕНДӘ КҮЗӘТЧЕЛЕК БУЕНЧА ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМӘТ
КУЛЛАНУЧЫЛАР ХОКУКЛАРЫН ЯКЛАУ һӘМ КЕШЕ ИМИНЛЕГЕН САКЛАУ ӨЛКӘСЕНДӘ КҮЗӘТЧЕЛЕК ИТҮ ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМӘТЕНЕҢ ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ (ТАТАРСТАН) БУЕНЧА ИДАРӘСЕ

(Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан))

Большая Красная ул., д. 30, Казань, 420111
Тел.: (843) 238-98-54, факс: (843) 238-79-19
E-mail: org@16.rospotrebnadzor.ru
http://www.16.rospotrebnadzor.ru

Зур Кызыл ур., 30 йорт, Казан, 420111
ОКПО 76294441
ОГРН 1051622021978
ИНН/КПП 1655065057/165501001

15.12.2020 № 11/54949

На № _____ от _____

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»
А.И.Усачеву
boikova@its-samara.com

О рассмотрении обращения

На Ваш запрос исх.№-11/20 от 13.11.2020г. по вопросу представления информации о наличии или отсутствии на территории проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: 2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», расположенного на территории Тукаевского района Республики, существующих подземных источников (водозаборов) хозяйственно-питьевого водоснабжения, их зон санитарной охраны (с указанием местоположения водозаборов и границ зон санитарной охраны на карте), санитарно-защитных зон (санитарных разрывов), сообщает.

Достоверной информацией о наличии или отсутствии на территории проведения инженерно-экологических изысканий зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения располагают органы местного самоуправления, на чьей территории проводятся данные работы и балансодержатели источников водоснабжения, в обязанности которых входит разработка, согласование, утверждение проектов и организация зон санитарной охраны в соответствии с утвержденным проектом.

Проектные материалы, где отражены размеры зон санитарной охраны и экспертное заключение по проекту, находятся в ведении балансодержателей источников водоснабжения.

Сведения о выданных санитарно-эпидемиологических заключениях на проектную документацию (с указанием размеров санитарно-защитных зон, зон санитарной охраны) находятся в общем доступе в Реестре санитарно-эпидемиологических заключений Роспотребнадзора http://fp.crc.ru/doc/.

Кроме того, информацию об установленных санитарно-защитных зонах предприятий Вы можете найти на сайте Управления Роспотребнадзора по Республике Татарстан, а также в публичной карте кадастрового учета Федеральной службы государственной картографии, реестра и кадастра в открытом доступе.

Информируем Вас, что согласно ч.16 ст.26 Федерального закона от 03.08.2018 N 342-ФЗ (в ред. от 27.12.2019) "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" с 1 января 2022 года определенные в соответствии с

требованиями законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения ориентировочные, расчетные (предварительные) санитарно-защитные зоны прекращают существование, а ограничения использования земельных участков в них не действуют, т.е. до 1 января 2022 года ориентировочные санитарно-защитные зоны, определенные в соответствии с санитарными правилами продолжают действовать.

Заместитель руководителя
Управления Роспотребнадзора по
Республике Татарстан **М.В.Трофимова**

(С) Г.Н.Хасанзянова
(843) 273 1548

**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРИРОДЫ РОССИИ)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ПАРК
«НИЖНЯЯ КАМА»
ФГБУ «НП «Нижняя Кама»**
Республика Татарстан, Елабужский р-н,
Танаевский лес, квартал 109, а/я 241
423603, т. (85557) 2-70-18, 2-71-52
E-mail: nkama@mail.ru

Генеральному директору
ООО «ИТ-Сервис»
Петрову И.Ю.

«18» ноября 2020 года № 956/01

О предоставлении информации

Уважаемый Игорь Юрьевич!

ФГБУ «Национальный парк «Нижняя Кама» рассмотрев обращение от 18.11.2020 № 2173-11/20 сообщает:

Согласно представленных координат объект 2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» в границы национального парка «Нижняя Кама» и охранную зону не попадает.

Врио. директора Л.А. Цыганкова

Р.Р. Фасихов
8(85557) 2-70-18

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Росводресурсы)
НИЖНЕ–ВОЛЖСКОЕ
БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

**ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН**

420073, г. Казань, ул. Ад. Кутуя, д. 50,
тел./факс: (843) 524-72-16
E-mail: otdel.nvbvu@tatar.ru

от 16.11.2020 № 02-3145

на № 2136-11/20 от 13.11.2020

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»

А.И. Усачёву

Электронный адрес:
boikova@its-samara.com

О представлении сведений из
государственного водного реестра

Уважаемый Александр Игоревич!

На Ваш запрос отдел водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ по состоянию на 16.11.2020г. направляет Вам сведения из государственного водного реестра по форме 2.5 - гвр о водном объекте р. Иганя.

Вместе с тем, сведения по форме 2.10, 2.13, 2.14, 3.2, 3.3 – гвр не могут быть представлены, ввиду отсутствия в государственном водном реестре.

Одновременно сообщаем, что в государственном водном реестре сведения о поверхностных водоснабжениях и зонах их санитарной охраны, отсутствуют.

Приложение: в электронном виде направлены на электронный адрес boikova@its-samara.com.

Заместитель
начальника отдела Р.Р. Рябова

Исп. Хамидуллина А.Р.
(843) 524-72-23

2.2.1 Государственная регистрация. (форма 2.5-тер)

ББУ: Нижне-Волжское ББУ

Субъект РФ: Республика Татарстан

Показаны только документы с регистрационными номерами, оканчивающимися на ...00

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования
		подписания договора/ принятия решения/ иных документов	государственной регистрации					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
265	16-00.00.00.000-П-ДЗНО-С-2008-00264/00	31.07.2008	08.08.2008	Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан	пруд на реке Иганя	Республика Татарстан, Сармановский муниципальный район	Забор водных ресурсов из поверхностных водных объектов	совместное водопользование
285	16-00.00.00.000-Р-РСБК-С-2008-00284/00	09.09.2008	18.09.2008	Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан	река Иганя	Республика Татарстан, Зеленодольский муниципальные районы	Сброс сточных и дренажных вод	совместное водопользование
563	16-10.01.01.014-П-ДЗНО-С-2009-00407/00	23.09.2009	05.10.2009	Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан	пруд на реке Иганя	Республика Татарстан, Сармановский муниципальный район	Забор водных ресурсов из поверхностных водных объектов	совместное водопользование
6188	16-10.01.01.013-П-РПБК-С-2019-06188/00	25.07.2019	25.07.2019	Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан	Пруд на ручье без названия притока р. Иганя (10010101311129900000080)	Тукаевский район р-н (д. Таулак), точка 1: 55°26'24.73"СШ 52°93'26.63"ВД, точка 2: 55°26'24.5"СШ 52°93'26.64"ВД, точка 3: 55°26'24.48"СШ 52°93'27.41"ВД, точка 4: 55°26'25.48"СШ 52°93'30.13"ВД, точка 5: 55°26'25.88"СШ 52°93'29.96"ВД, точка 6: 55°26'26.65"СШ 52°93'30.13"ВД, точка 7: 55°26'27.13"СШ 52°93'30.23"ВД, точка 8: 55°26'27.52"СШ 52°93'28.73"ВД, точка 9: 55°26'27.87"СШ 52°93'28.75"ВД, точка 10: 55°26'27.8"СШ 52°93'29.38"ВД, точка 11: 55°26'23.84"СШ 52°93'29.5"ВД, точка 12: 55°26'23.78"СШ 52°93'30.95"ВД, точка 13: 55°26'22.79"СШ 52°93'31.04"ВД, точка 14: 55°26'22.91"СШ 52°93'29.2"ВД, точка 15: 55°26'23.65"СШ 52°93'27.28"ВД, точка 16: 55°26'23.11"СШ 52°93'27.37"ВД, точка 17: 55°26'22.83"СШ 52°93'26.56"ВД, точка 18: 55°26'24.12"СШ 52°93'30.78"ВД, точка 19: 55°26'24.79"СШ 52°93'30.85"ВД, точка 20: 55°26'23.53"СШ 52°93'32.71"ВД, точка 21: 55°26'24.24"СШ 52°93'33.19"ВД, точка 22: 55°26'24.52"СШ 52°93'34.04"ВД, точка 23: 55°26'25.11"СШ 52°93'34.12"ВД, точка 23а: 55°26'25.29"СШ 52°93'33.61"ВД, точка 24: 55°26'25.66"СШ 52°93'31.16"ВД, точка 25: 55°26'25.91"СШ 52°93'31.58"ВД, точка 26: 55°26'25.83"СШ 52°93'33.44"ВД, точка 27: 55°26'26.54"СШ 52°93'33.32"ВД, точка 28: 55°26'26.47"СШ 52°93'33.35"ВД, точка 29: 55°26'26.79"СШ 52°93'33.21"ВД, точка 30: 55°26'27.08"СШ 52°93'32.8"ВД.	совместное

Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т.м^3	т. кВт.ч	км^2	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
10	11	12	13	14	15	16	17	18
ОАО "Тасспиртпром" "Сармановский спиртзавод"	1681000049	136,472				08.08.2009		
ОАО "Тасспиртпром" "Сармановский спиртзавод"	1681000049	467,919				10.05.2009		
ОАО "Тасспиртпром""Сармановский спиртзавод"	1681000049	136,5				05.10.2010		
ООО "Набережно-Челнинский "Мелиоводстрой"	1639029485			0,0118	25.07.2019	30.10.2020	30.10.2020	

ГЛАВА
ТУКАЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН

ТУКАЙ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫ
БАШЛЫГЫ
ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ

пр. М. Джалиля, 46, г. Набережные Челны, 423800

М. Җәлил пр., 46, Яр Чаллы шәһәре, 423800

Телефон (8552) 70-00-33, факс 70-12-61, tukay@tatar.ru

№

На № 2144-11/20 от 13.11.2020

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»
А.И. Усачеву

Уважаемый Александр Игоревич!

На ваше обращение Исполнительный комитет Тукаевского муниципального района сообщает, что на территории проектируемого строительства объекта 2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения»:

- особо охраняемые природные территории местного значения;
- поверхностные и подземные источники водоснабжения, а также их зоны санитарной охраны (ЗСО I, II и III поясов);
- организованные и неорганизованные свалки, хранилища отходов, поля орошения, площадки перевалки опасных грузов, нефте- и продуктохранилища, полигоны ТБО и их санитарно-защитных зон вблизи участка работ (в радиусе 1 км);
- ценные и особо ценные сельскохозяйственные угодия (на участках размещения сооружений проектируемого объекта);
- проектируемые работы защитных лесов, расположенных на землях, не относящихся к землям лесного фонда (включая городские леса, лесопарковые зоны, зеленые зоны и лесопарковый зеленый пояс), а также особо защитных участков леса.
- кладбища и их санитарно-защитных зоны вблизи участка работ;
- приаэродромные территорий вблизи участка работ.
- территории традиционного природопользования и родовых угодий;
- водно-болотные угодия и ключевые орнитологические территории.
- санитарно-защитные зоны (санитарные разрывы) на участке изысканий отсутствуют.

Глава
муниципального района Ф.М.Камаев

Надершин А.Н.
8(8552)71-48-99

Документ создан в электронной форме. № 3510/исх от 30.12.2020. Исполнитель: Петрова Е.В.
Страница 1 из 2. Страница создана: 28.12.2020 10:40
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ**
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»

А.И. Усачёву

443001, г. Самара,
ул. Ульяновская/Ярмарочная, д. 52/55.
Тел. (846) 212-00-39

29.12.2020 № РТ-ПФО-09-00-36/3338

на № _____ от _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 2954
о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Выдано: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра)

1. Заявитель: ООО «ИТ-Сервис», ИНН 6315562413

2. Данные об участке предстоящей застройки: «2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», Республика Татарстан, Тукаевский муниципальный район*

*Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

3. Сведения об отсутствии (наличии) полезных ископаемых под участком предстоящей застройки:

А	Сведения об отсутствии (наличии) полезных ископаемых под участком предстоящей застройки**	В границах участка предстоящей застройки расположены месторождения: - Нуркеевское нефтяное месторождение
Б	Сведения об отсутствии (наличии) в границах участка предстоящей застройки запасов полезных ископаемых, которые расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода***	месторождения полезных ископаемых, указанные в графе «А», расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода: - участок недр Нуркеевский, лицензия ТАТ 02350 НЭ, ООО «МНКТ» (ИНН 1657086133, ОГРН 1091690037020), - участок недр Тлянчи-Тамакская зона, лицензия ТАТ 02262 НЭ, ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина

		(ИНН 1644003838, ОГРН 1021601623702)

** За исключением сведений о месторождениях подземных вод.
*** В случае, если запасы полезных ископаемых расположены в границах горного отвода, для получения разрешения на застройку площадей залегания полезных ископаемых необходимо наличие согласия соответствующего пользователя недр.

Срок действия заключения: 29.12.2021 г.

Настоящее заключение содержит сведения о наличии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации от 02.06.2016 № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды России от 05.05 2012 № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки на 1 л.
2. Копия топографического плана участка предстоящей застройки по объекту: «2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» на 1 л.

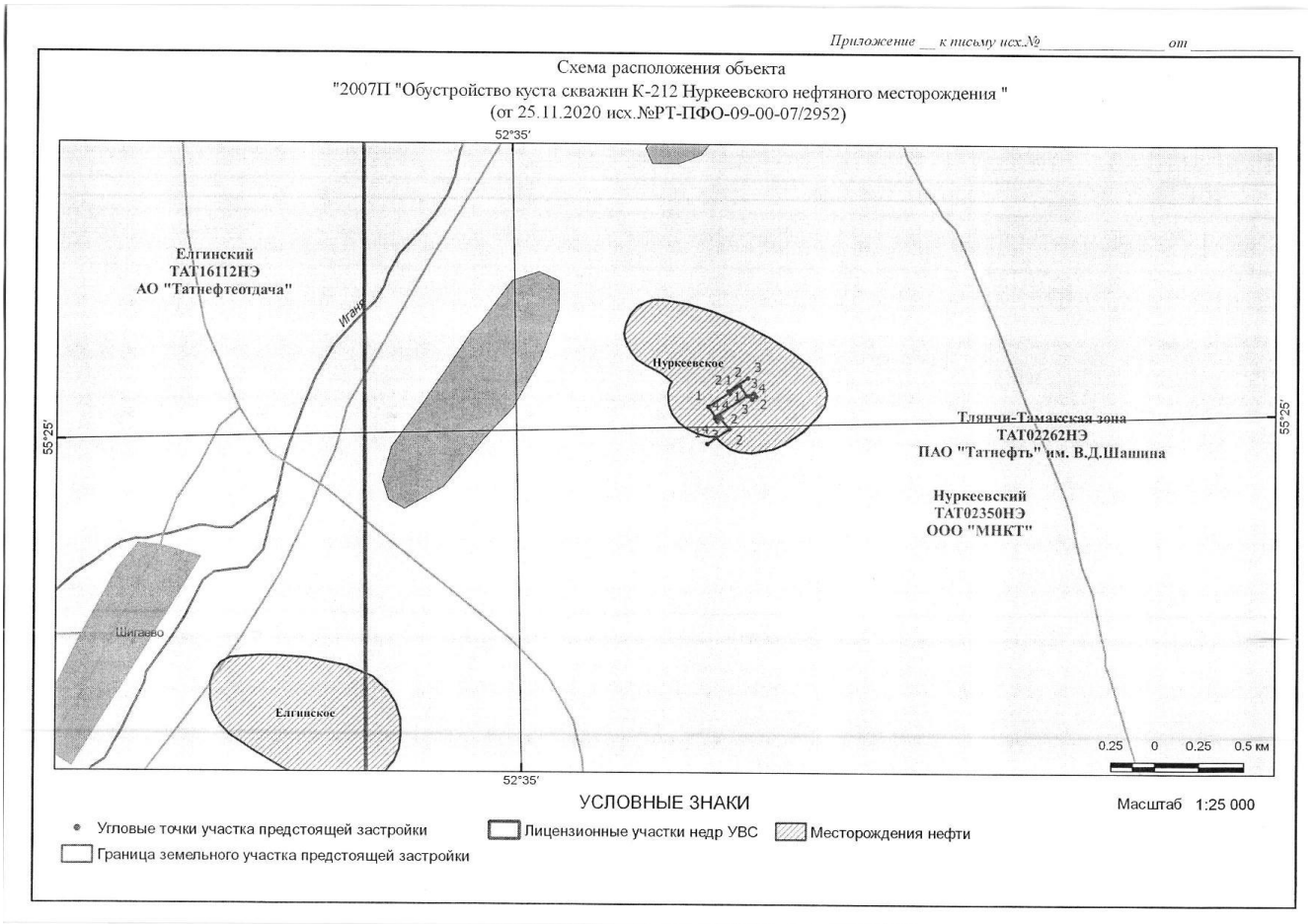
Заместитель начальника Приволжскнедра **Р.Н. Мухаметшин**

Исп. Хабирова А.Р.
(843) 277-13-59
420049, г. Казань, ул. Н. Назарбаева, д.15

Приложение 1

Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки **«2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения»**

Номер точки	Пулково, 1942	
	Северная широта	Восточная долгота
Площадка куста 212		
1	55°25'03,76"	52°36'02,01"
2	55°25'07,51"	52°36'12,09"
3	55°25'05,62"	52°36'14,27"
4	55°25'01,86"	52°36'04,18"
Площадка стоянки пожарной техники		
1	55°25'05,58"	52°36'15,21"
2	55°25'06,03"	52°36'16,50"
3	55°25'05,43"	52°36'17,19"
4	55°25'04,96"	52°36'15,93"
Площадка под КТП		
1	55°25'02,00"	52°36'05,57"
2	55°25'01,48"	52°36'06,17"
3	55°25'00,97"	52°36'04,79"
4	55°25'01,50"	52°36'04,18"
Нефтепровод		
1	55°25'06,09"	52°36'08,96"
2	55°25'06,55"	52°36'08,42"
3	55°25'08,89"	52°36'14,71"
ВЛ		
1	55°24'56,84"	52°36'01,50"
2	55°24'59,50"	52°36'08,63"
3	55°25'01,63"	52°36'05,62"
4	55°25'01,37"	52°36'04,91"


Приложение __ к письму исх.№_____ от _____
Схема расположения объекта
"2007П "Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения "
(от 25.11.2020 исх.№РТ-ПФО-09-00-07/2952)
52°35′
55°25′
Елгинский
ТАТ16112НЭ
АО "Татнефтеотдача"
Иганя
Нуркеевское
Тлянчи-Тамакская зона
ТАТ02262НЭ
ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина
Нуркеевский
ТАТ02350НЭ
ООО "МНКТ"
Шигаево
Елгинское
0.25 0 0.25 0.5 км
УСЛОВНЫЕ ЗНАКИ
Масштаб 1:25 000
Угловые точки участка предстоящей застройки
Граница земельного участка предстоящей застройки
Лицензионные участки недр УВС
Месторождения нефти

МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Ямашева пр., д.37 А, г. Казань,420124

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
УРМАН ХУҖАЛЫГЫ
МИНИСТРЛЫГЫ
Ямашева пр., 37нчы А йорт, Казан шәһ,420124

Тел. (843) 221-37-01, Факс 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: Minleshoz.tatarstan.ru

№_____
На № 148-02/21 от 02.02.2021

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»
А.И.Усачеву

О направлении информации

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) в границах участка проектируемого объекта 2007П «Обустройство куста скважин к-212 Нуркеевского нефтяного месторождения» земель лесного фонда сообщаем, что рассматриваемый объект на земли лесного фонда не налагается.

Заместитель министра Р.К.Гумеров

И.И.Гибадуллин
(843) 221-37-42

Документ создан в электронной форме. № 14-1722 от 03.03.2021. Исполнитель: Гибадуллин И.И.
Страница 1 из 2. Страница создана: 02.03.2021 14:14
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

ПАО «ТАТНЕФТЬ»
имени В.Д. Шашина

В.Д. Шашин исемендәге
«ТАТНЕФТЬ» ААҖ

СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»

«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»
СТРУКТУРА БУЛЕКЧЭСЕ

ул. Ленина, 75, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 75, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Телеграф: Альметьевск, Татарстан, «Татнефть»; телетайп 724149 RADUG RU
Телефоны: справочная 37-11-11; приемная: (8553) 30-79-84; E-mail: qgm@tatneft.ru
ИНН/КПП 1644003838/164401001, расчетный счет №40702810400090001890 в Филиале «Приволжский» ПАО Банк Зенит,
корреспондентский счет №30101810200000000702, БИК 049205702

«_____» _____2021г. №_____

На №_____от_____

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»
Усачеву А.И.

Уважаемый Александр Игоревич!

Рассмотрев Ваш запрос от 30.12.2020 №2586-12/20, ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина согласовывает предстоящую застройку по объекту «Реконструкция ДНС-1с Западно-Бурейкинского нефтяного месторождения. Строительство УУН с СИКНС при ДНС-1с» и подтверждает отсутствие потерь и консервации запасов полезных ископаемых в связи с намечаемой застройкой.

Дополнительно просим запросить технические условия в ПАО «Татнефть».

Главный маркшейдер –
начальник управления топографо-геодезических,
имущественных, маркшейдерских работ
«Татнефть – Добыча» ПАО «Татнефть» Сахаутдинов Р.В.

Долгова Эльза Илгизовна, ведущий маркшейдер
(855-3)307-496

Документ создан в электронной форме. № 1019/Исх-УТГИМР-ТнД/ИсхСП(ТНД) от 06.02.2021. Исполнитель: Долгова Э.И.
Страница 1 из 2. Страница создана: 04.02.2021 16:56

Лист согласования к документу № 1019/Исх-УТГИМР-ТнД/ИсхСП(ТНД) от 06.02.2021
Инициатор согласования: Долгова Э.И. Ведущий маркшейдер (по геоинформационным системам) ОТГИРМ УТГИМР
Согласование инициировано: 04.02.2021 16:58

Лист согласования Тип согласования: **смешанное**

N°	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: последовательное				
1	Фахрисламов И.И., Главный специалист (по геоинформационным системам) ОТГИМР УТГИМР	04.02.2021 - 16:58		Согласовано 05.02.2021 11:27:01
2	Летфуллин Р.Р., Начальник Отдела землеустроительных работ УТГИМР	05.02.2021 - 11:27		Перенаправлено 05.02.2021 11:30:03
	Перенаправление(последовательное)			
	Гибадуллин А.Р., Руководитель Маркшейдерско-землеустроительной группы по Нурлатской территории МЗЦ УТГИМР	05.02.2021 - 11:30		Согласовано 05.02.2021 15:30:45
2.1	Летфуллин Р.Р., Начальник Отдела землеустроительных работ УТГИМР	05.02.2021 - 15:30		Согласовано 05.02.2021 15:34:09
3	Ларионов А.Г., Ведущий маркшейдер ОКСиКР	05.02.2021 - 15:34		Согласовано 05.02.2021 16:18:07
4	Ганиев Б.Г., Начальник департамента разработки месторождений "Татнефть-Добыча"	05.02.2021 - 16:18		Перенаправлено 05.02.2021 18:57:38
	Перенаправление(параллельное)			

	Данный документ был перенаправлен Вам в процессе согласования документа № согл-1328333421-1 ("Татнефть-Добыча").			
	Хабипов Р.М., Начальник отдела мониторинга разработки месторождений и недропользования	05.02.2021 - 19:08		Перенаправлено 05.02.2021 20:11:23
	Перенаправление(параллельное)			
	Морозов П.Г., Руководитель группы мониторинга разработки и переоценки месторождений Отдела мониторинга разработки месторождений и недропользования	05.02.2021 - 20:11		Согласовано 06.02.2021 09:29:15
	Хабипов Р.М., Начальник отдела мониторинга разработки месторождений и недропользования	06.02.2021 - 09:29		Согласовано 06.02.2021 11:49:44
4.1	Ганиев Б.Г., Начальник департамента разработки месторождений "Татнефть-Добыча"	06.02.2021 - 11:49		Согласовано 06.02.2021 12:33:35
Тип согласования: **последовательное**				
5	Гилаев Д.М., Начальник ОТГИМР - заместитель начальника УТГИМР	06.02.2021 - 12:33		Согласовано 06.02.2021 16:56:14
Тип согласования: **последовательное**				
6	Сахаутдинов Р.В., Главный маркшейдер - начальник управления топографо-геодезических, имущественных,	06.02.2021 - 16:56		Подписано 07.02.2021 00:05:28

Документ создан в электронной форме. № 1019/Исх-УТГИМР-ТнД/ИсхСП(ТНД) от 06.02.2021. Исполнитель: Долгова Э.И.
Страница 2 из 2. Страница создана: 06.02.2021 22:04

	маркшейдерских работ "Татнефть-Добыча" ПАО "Татнефть"			

Приложение Е
Расчет выбросов в атмосферу на этапе строительства

АВТОСТОЯНКА
==========
Предприятие: 2007П Куст-212 Нуркеевского м-я
Модуль реализует "Методику проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)", Москва, 1998 г.

Расчетные формулы:
M(ij) = [(m(п)*t(п))+(m(пр)*t(пр))+(m(дв)*t(дв1))+(m(дв)*t(дв2))+
+(m(xx)*t(xx1))+(m(xx)*t(xx2))] * Nк * Dj * 10e-6, тонн/год
где:
M(ij) - валовый выброс i - го вещества за j - й период при въезде и выезде с территории площадки
m(п) - удельный выброс i - го вещества пусковым двигателем, г/мин
m(пр) - удельный выброс i - го вещества при прогреве двигателя, г/мин
m(дв) - удельный выброс i - го вещества при движении машины с условно постоянной скоростью, г/мин
m(xx) - удельный выброс i - го вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин
t(п) - время работы пускового двигателя, мин
t(пр) - время прогрева двигателя, мин
t(дв1)- время движения машины по территории при выезде, мин
t(дв2 - время движения машины по территории при возврате, мин
t(xx1)- время работы двигателя на холостом ходу при выезде, мин
t(xx2)- время работы двигателя на холостом ходу при возврате, мин
Nк - среднее количество дорожных машин, ежедневно выходящих на линию
Dj - количество дней работы в j - м периоде

G(i) = [(m(п)*t(п))+(m(пр)*t(пр))+(m(дв)*t(дв1))+
+(m(xx)*t(xx1))] * Nк / 3600, г/с
где:
G(i) - максимально разовый выброс i - го вещества
Nк - наибольшее количество дорожных машин, выезжающих со стоянки в течение 1 часа

Примечание.
1. Расчет выбросов соединений свинца проводится только в случае использования пусковым двигателем этилированного бензина.
2. Дорожные машины с двигателем мощностью до 20 кВт осуществляют пуск двигателя электростартером, который не дает никаких выбросов.
3. Нормирование выбросов оксидов азота с учетом их трансформации в атмосферном воздухе в оксид и диоксид азота производится с использованием экспериментально определенных коэффициентов трансформации, а в случае отсутствия экспериментальных данных - в соответствии с действующими нормативными документами.

Работа дорожных машин на площадке:
M1(ij) = [m(дв)*t (дв)+1.3*m(дв)*t (нагр)+m(xx)*t (xx)]*Dj*10e-6, тонн/год
где:
M1(ij) - валовый выброс i - го вещества за j - й период при работе на площадке
m(дв) - удельный выброс i - го вещества при движении машины без нагрузки, г/мин
1.3m(дв)- удельный выброс i - го вещества при движении машины под нагрузкой, г/мин
m(xx) - удельный выброс i - го вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин
t (дв) - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин
t (нагр)- суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин
t (xx) - суммарное время холостого хода всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин
Dj - количество дней работы в j - м периоде

Мобщ = M(ij) + M1(ij)
где:
Мобщ - суммарная величина валового выброса i - го вещества за j - й период
M(ij) - валовый выброс i - го вещества за j - й период при въезде и выезде с территории площадки
M1(ij) - валовый выброс i - го вещества за j - й период при работе на площадке

G1(i) = [m(дв)*t(дв)+1.3*m(дв)*t(нагр)+m(xx)*t(xx)]*Nк / 30*60, г/с
где:
G1(i) - максимально разовый выброс i - го вещества
t(дв) - движение техники без нагрузки за 30 минутный период наиболее напряженной работы, мин (по умолчанию принимается равным 12 мин)
t(нагр)- движение техники с нагрузкой за 30 минутный период наиболее напряженной работы, мин (по умолчанию принимается равным 13 мин)
t(xx) - время холостого хода за 30 минутный период наиболее напряженной работы, мин (по умолчанию принимается равным 5 мин)
Nк - наибольшее количество дорожных машин, работающих одновременно в течение 30 минут

ИСТОЧНИК: Спецтехника
НОМЕР ИСТОЧНИКА: 0001
Непосредственный въезд и выезд со стоянки
на дороги общего пользования: не имеется

Месяц года	Среднемесячная температура воздуха
Январь	-20.0
Февраль	-10.0
Март	-5.0
Апрель	0.0
Май	5.0
Июнь	7.0
Июль	10.0
Август	20.0
Сентябрь	15.0
Октябрь	10.0
Ноябрь	-5.0
Декабрь	-10.0

Коэффициенты трансформации оксидов азота
- в диоксид азота :
  - для расчета выбросов т/год: 0.8
  - для расчета выбросов г/сек: 0.8
- в оксид азота :
  - для расчета выбросов т/год: 0.13
  - для расчета выбросов г/сек: 0.13

ГРУЗОВЫЕ АВТОМОБИЛИ

Марка автомобиля :КАМАЗ
Производитель грузового автомибиля: грузовые автомобили, произведенные в странах СНГ
Грузоподъемность, т: 8 - 16
Тип используемого топлива: дизельное (газодизельное)
Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая без подогрева
Этажность стоянки:
Эксплуатационные характеристики автотранспорта на стоянке:
Среднее кол-во автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки: 1
Наибольшее количество автомобилей
выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1
Проведение экологического контроля отходящих газов автомобилей - Да
Пробег автомобиля по территории стоянки при выезде, км: 0.005
Пробег автомобиля по территории стоянки при въезде, км: 0.005

Время работы на холостом ходу при выезде: 1 мин
Время работы на холостом ходу при въезде: 1 мин
Время прогрева двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 4.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
  (от -5 до -10)°С: 12.0
  (от -10 до -15)°С: 20.0
  (от -15 до -20)°С: 25.0
  (от -20 до -25)°С: 30.0
  (ниже -25)°С: 30.0

Количество рабочих дней по периодам:
- в теплый период: 0
- в переходный период: 41
- в холодный период: 46, из них
  (от -5 до -10)°С: 23
  (от -10 до -15)°С: 0
  (от -15 до -20)°С: 23
  (от -20 до -25)°С: 0
  (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При прогреве двигателя,г/мин	3.00	1.000	0.1130	0.0400	0.400
При пробеге, г/км	6.10	4.000	0.5400	0.3000	1.000
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.450

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При прогреве двигателя,г/мин	7.38	2.000	0.1224	0.1440	0.990
При пробеге, г/км	6.66	4.000	0.6030	0.3600	1.080
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.450

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При прогреве двигателя,г/мин	8.20	2.000	0.1360	0.1600	1.100
При пробеге, г/км	7.40	4.000	0.6700	0.4000	1.200
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.450

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.90
Расчет по переходному периоду:
M = ((7.38*6*0.9*1)+(6.66*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(2.9*(1+1)*0.9*1))*1*41*0.000001 = 0.001851 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((8.2*25*0.9*1)+(7.4*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(2.9*(1+1)*0.9*1))*1*23*0.000001 = 0.004365 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((8.2*12*0.9*1)+(7.4*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(2.9*(1+1)*0.9*1))*1*23*0.000001 = 0.002159 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((8.2*25*0.9*1)+(7.4*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*1+
((7.4*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.051985 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((8.2*12*0.9*1)+(7.4*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*1+
((7.4*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.025335 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((7.38*6*0.9*1)+(6.66*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*1+
((6.66*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.011804 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((7.38*6*0.9*1)+(6.66*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*1+
((6.66*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.011804 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------

Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =1.00
Расчет по переходному периоду:
M = ((2*6*1*1)+(4*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*3.5*0)*1)+
(1*(1+1)*1*1))*1*41*0.000001 = 0.000576 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((2*25*1*1)+(4*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*3.5*0)*1)+
(1*(1+1)*1*1))*1*23*0.000001 = 0.001197 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((2*12*1*1)+(4*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*3.5*0)*1)+
(1*(1+1)*1*1))*1*23*0.000001 = 0.000599 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((2*25*1*1)+(4*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(1*1*1*1))*1+
((4*(0.005+0.5*3.5*0)*1)+(1*1*1*1))*0)/3600 = 0.014172 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((2*12*1*1)+(4*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(1*1*1*1))*1+
((4*(0.005+0.5*3.5*0)*1)+(1*1*1*1))*0)/3600 = 0.006950 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((2*6*1*1)+(4*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(1*1*1*1))*1+
((4*(0.005+0.5*3.5*0)*1)+(1*1*1*1))*0)/3600 = 0.003617 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((2*6*1*1)+(4*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(1*1*1*1))*1+
((4*(0.005+0.5*3.5*0)*1)+(1*1*1*1))*0)/3600 = 0.003617 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.95
Расчет по переходному периоду:
M = ((0.1224*6*0.95*1)+(0.603*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(0.1*(1+1)*0.95*1))*1*41*0.000001 = 0.000037 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((0.136*25*0.95*1)+(0.67*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(0.1*(1+1)*0.95*1))*1*23*0.000001 = 0.000079 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((0.136*12*0.95*1)+(0.67*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(0.1*(1+1)*0.95*1))*1*23*0.000001 = 0.000040 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((0.136*25*0.95*1)+(0.67*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*1+
((0.67*(0.005+0.5*2*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000925 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((0.136*12*0.95*1)+(0.67*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*1+
((0.67*(0.005+0.5*2*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000458 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((0.1224*6*0.95*1)+(0.603*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*1+
((0.603*(0.005+0.5*2*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000221 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((0.1224*6*0.95*1)+(0.603*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*1+
((0.603*(0.005+0.5*2*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000221 г/сек

Расчет по ЗВ: Сажа (С) ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.80
Расчет по переходному периоду:
M = ((0.144*6*0.8*1)+(0.36*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*4*0)*1)+
(0.04*(1+1)*0.8*1))*1*41*0.000001 = 0.000031 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((0.16*25*0.8*1)+(0.4*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*4*0)*1)+
(0.04*(1+1)*0.8*1))*1*23*0.000001 = 0.000075 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((0.16*12*0.8*1)+(0.4*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*4*0)*1)+
(0.04*(1+1)*0.8*1))*1*23*0.000001 = 0.000037 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((0.16*25*0.8*1)+(0.4*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*1+
((0.4*(0.005+0.5*4*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.000898 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((0.16*12*0.8*1)+(0.4*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*1+
((0.4*(0.005+0.5*4*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.000436 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((0.144*6*0.8*1)+
(0.36*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*1+
((0.36*(0.005+0.5*4*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.000201 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((0.144*6*0.8*1)+(0.36*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*1+
((0.36*(0.005+0.5*4*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.000201 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.90
Расчет по переходному периоду:
M = ((0.99*6*0.9*1)+(1.08*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(0.45*(1+1)*0.9*1))*1*41*0.000001 = 0.000253 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((1.1*25*0.9*1)+(1.2*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(0.45*(1+1)*0.9*1))*1*23*0.000001 = 0.000588 т/год

Расчет по месяцу: Февраль
M = ((1.1*12*0.9*1)+(1.2*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(0.45*(1+1)*0.9*1))*1*23*0.000001 = 0.000292 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((1.1*25*0.9*1)+(1.2*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*1+
((1.2*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.006989 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((1.1*12*0.9*1)+(1.2*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*1+
((1.2*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.003414 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((0.99*6*0.9*1)+(1.08*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*1+
((1.08*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.001599 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((0.99*6*0.9*1)+(1.08*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*1+
((1.08*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.001599 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	C	CH
- в переходный период	0.001851	0.000576	0.000037	0.000031	0.000253
- в холодный период:					
Январь	0.004365	0.001197	0.000079	0.000075	0.000588
Февраль	0.002159	0.000599	0.000040	0.000037	0.000292
+----------+					
Итого за холодный период	0.006524	0.001796	0.000119	0.000112	0.000880
Всего	0.008375	0.002371	0.000156	0.000143	0.001133

Макс.разовый выброс [г/сек]:	CO	NOx	SO2	C	CH
Январь	0.051985	0.014172	0.000925	0.000898	0.006989
Февраль	0.025335	0.006950	0.000458	0.000436	0.003414
Март	0.011804	0.003617	0.000221	0.000201	0.001599
Апрель	0.011804	0.003617	0.000221	0.000201	0.001599

Итого по марке машины: КАМАз

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0018972	0.0113378
Азота оксид	304	0.0003083	0.0018424
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0011331	0.0069892
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0001432	0.0008983
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0001556	0.0009245
Оксид углерода (CO)	337	0.0083746	0.0519853

Марка автомобиля :ЗИЛ, ММЗ-555
Производитель грузового автомибиля: грузовые автомобили, произведенные в странах СНГ
Грузоподъемность, т: 2 - 5
Тип используемого топлива: бензин
Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая без подогрева
Этажность стоянки:
Эксплуатационные характеристики автотранспорта на стоянке:
Среднее кол-во автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки: 2
Наибольшее количество автомобилей
выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1
Проведение экологического контроля отходящих газов автомобилей - Да
Пробег автомобиля по территории стоянки при выезде, км: 0.005
Пробег автомобиля по территории стоянки при въезде, км: 0.005

Время работы на холостом ходу при выезде: 1 мин
Время работы на холостом ходу при въезде: 1 мин
Время прогрева двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 4.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
(от -5 до -10)°С: 12.0
(от -10 до -15)°С: 20.0
(от -15 до -20)°С: 25.0
(от -20 до -25)°С: 30.0
(ниже -25)°С: 30.0

Количество рабочих дней по периодам:
- в теплый период: 0
- в переходный период: 41
- в холодный период: 46, из них
(от -5 до -10)°С: 23
(от -10 до -15)°С: 0
(от -15 до -20)°С: 23
(от -20 до -25)°С: 0
(ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	CH
При прогреве двигателя,г/мин	15.00	0.200	0.0200	1.500
При пробеге, г/км	29.70	0.800	0.1500	5.500
На холостом ходу, г/мин	10.20	0.200	0.0200	1.700

В переходный период:	CO	NOx	SO2	CH
При прогреве двигателя,г/мин	25.29	0.300	0.0225	3.420
При пробеге, г/км	33.57	0.800	0.1710	6.210

На холостом ходу, г/мин	10.20	0.200	0.0200	1.700
В холодный период:	CO	NOx	SO2	CH
При прогреве двигателя,г/мин	28.10	0.300	0.0250	3.800
При пробеге, г/км	37.30	0.800	0.1900	6.900
На холостом ходу, г/мин	10.20	0.200	0.0200	1.700

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.80
Расчет по переходному периоду:
M = ((25.29*6*0.8*1)+(33.57*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(10.2*(1+1)*0.8*1))*2*41*0.000001 = 0.011320 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((28.1*25*0.8*1)+(37.3*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(10.2*(1+1)*0.8*1))*2*23*0.000001 = 0.026620 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((28.1*12*0.8*1)+(37.3*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(10.2*(1+1)*0.8*1))*2*23*0.000001 = 0.013177 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((28.1*25*0.8*1)+(37.3*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(10.2*1*0.8*1))*1+
((37.3*(0.005+0.5*2*0)*1)+(10.2*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.158430 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((28.1*12*0.8*1)+(37.3*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(10.2*1*0.8*1))*1+
((37.3*(0.005+0.5*2*0)*1)+(10.2*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.077252 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((25.29*6*0.8*1)+(33.57*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(10.2*1*0.8*1))*1+
((33.57*(0.005+0.5*2*0)*1)+(10.2*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.036033 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((25.29*6*0.8*1)+(33.57*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(10.2*1*0.8*1))*1+
((33.57*(0.005+0.5*2*0)*1)+(10.2*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.036033 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =1.00
Расчет по переходному периоду:
M = ((0.3*6*1*1)+(0.8*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*3*0)*1)+
(0.2*(1+1)*1*1))*2*41*0.000001 = 0.000181 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((0.3*25*1*1)+(0.8*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*3*0)*1)+
(0.2*(1+1)*1*1))*2*23*0.000001 = 0.000364 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((0.3*12*1*1)+(0.8*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*3*0)*1)+
(0.2*(1+1)*1*1))*2*23*0.000001 = 0.000184 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((0.3*25*1*1)+(0.8*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.2*1*1*1))*1+
((0.8*(0.005+0.5*3*0)*1)+(0.2*1*1*1))*0)/3600 = 0.002140 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((0.3*12*1*1)+(0.8*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.2*1*1*1))*1+
((0.8*(0.005+0.5*3*0)*1)+(0.2*1*1*1))*0)/3600 = 0.001057 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((0.3*6*1*1)+(0.8*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.2*1*1*1))*1+
((0.8*(0.005+0.5*3*0)*1)+(0.2*1*1*1))*0)/3600 = 0.000557 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((0.3*6*1*1)+(0.8*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.2*1*1*1))*1+
((0.8*(0.005+0.5*3*0)*1)+(0.2*1*1*1))*0)/3600 = 0.000557 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.95
Расчет по переходному периоду:
M = ((0.0225*6*0.95*1)+(0.171*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*1.4*0)*1)+
(0.02*(1+1)*0.95*1))*2*41*0.000001 = 0.000014 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((0.025*25*0.95*1)+(0.19*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*1.4*0)*1)+
(0.02*(1+1)*0.95*1))*2*23*0.000001 = 0.000029 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((0.025*12*0.95*1)+(0.19*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*1.4*0)*1)+
(0.02*(1+1)*0.95*1))*2*23*0.000001 = 0.000015 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((0.025*25*0.95*1)+(0.19*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(0.02*1*0.95*1))*1+
((0.19*(0.005+0.5*1.4*0)*1)+(0.02*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000170 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((0.025*12*0.95*1)+(0.19*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(0.02*1*0.95*1))*1+
((0.19*(0.005+0.5*1.4*0)*1)+(0.02*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000085 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((0.0225*6*0.95*1)+(0.171*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(0.02*1*0.95*1))*1+
((0.171*(0.005+0.5*1.4*0)*1)+(0.02*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000041 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((0.0225*6*0.95*1)+(0.171*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(0.02*1*0.95*1))*1+
((0.171*(0.005+0.5*1.4*0)*1)+(0.02*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000041 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.90
Расчет по переходному периоду:

M = ((3.42*6*0.9*1)+(6.21*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(1.7*(1+1)*0.9*1))*2*41*0.000001 = 0.001770 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((3.8*25*0.9*1)+(6.9*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(1.7*(1+1)*0.9*1))*2*23*0.000001 = 0.004077 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((3.8*12*0.9*1)+(6.9*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(1.7*(1+1)*0.9*1))*2*23*0.000001 = 0.002032 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((3.8*25*0.9*1)+(6.9*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(1.7*1*0.9*1))*1+
((6.9*(0.005+0.5*2*0)*1)+(1.7*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.024185 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((3.8*12*0.9*1)+(6.9*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(1.7*1*0.9*1))*1+
((6.9*(0.005+0.5*2*0)*1)+(1.7*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.011835 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((3.42*6*0.9*1)+(6.21*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(1.7*1*0.9*1))*1+
((6.21*(0.005+0.5*2*0)*1)+(1.7*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.005564 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((3.42*6*0.9*1)+(6.21*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(1.7*1*0.9*1))*1+
((6.21*(0.005+0.5*2*0)*1)+(1.7*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.005564 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	CH
- в переходный период	0.011320	0.000181	0.000014	0.001770
- в холодный период:				
Январь	0.026620	0.000364	0.000029	0.004077
Февраль	0.013177	0.000184	0.000015	0.002032
+----------+				
Итого за холодный период	0.039797	0.000548	0.000044	0.006109
Всего	0.051117	0.000729	0.000058	0.007879

Макс.разовый выброс [г/сек]:	CO	NOx	SO2	CH
Январь	0.158430	0.002140	0.000170	0.024185
Февраль	0.077252	0.001057	0.000085	0.011835
Март	0.036033	0.000557	0.000041	0.005564
Апрель	0.036033	0.000557	0.000041	0.005564

Итого по марке машины: ЗИЛ, ММЗ-555

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0005834	0.0017120
Азота оксид	304	0.0000948	0.0002782
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0078791	0.0241846
Прочие:			
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000579	0.0001705
Оксид углерода (CO)	337	0.0511166	0.1584296

Марка автомобиля :КС-5576,КС-4571
Производитель грузового автомибиля: грузовые автомобили, произведенные в странах СНГ
Грузоподъемность, т: свыше 16
Тип используемого топлива: дизельное (газодизельное)
Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая без подогрева
Этажность стоянки:
Эксплуатационные характеристики автотранспорта на стоянке:
Среднее кол-во автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки: 2
Наибольшее количество автомобилей
выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1
Проведение экологического контроля отходящих газов автомобилей - Да
Пробег автомобиля по территории стоянки при выезде, км: 0.005
Пробег автомобиля по территории стоянки при въезде, км: 0.005

Время работы на холостом ходу при выезде: 1 мин
Время работы на холостом ходу при въезде: 1 мин
Время прогрева двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 4.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
(от -5 до -10)°C: 12.0
(от -10 до -15)°C: 20.0
(от -15 до -20)°C: 25.0
(от -20 до -25)°C: 30.0
(ниже -25)°C: 30.0

Количество рабочих дней по периодам:
- в теплый период: 0
- в переходный период: 41
- в холодный период: 46, из них
(от -5 до -10)°C: 23
(от -10 до -15)°C: 0
(от -15 до -20)°C: 23
(от -20 до -25)°C: 0
(ниже -25)°C: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При прогреве двигателя,г/мин	3.00	1.000	0.1130	0.0400	0.400
При пробеге, г/км	7.50	4.500	0.7800	0.4000	1.100

На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.450

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При прогреве двигателя,г/мин	7.38	2.000	0.1224	0.1440	0.990
При пробеге, г/км	8.37	4.500	0.8730	0.4500	1.170
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.450

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При прогреве двигателя,г/мин	8.20	2.000	0.1360	0.1600	1.100
При пробеге, г/км	9.30	4.500	0.9700	0.5000	1.300
На холостом ходу, г/мин	2.90	1.000	0.1000	0.0400	0.450

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.90
Расчет по переходному периоду:
M = ((7.38*6*0.9*1)+(8.37*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(2.9*(1+1)*0.9*1))*2*41*0.000001 = 0.003703 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((8.2*25*0.9*1)+(9.3*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(2.9*(1+1)*0.9*1))*2*23*0.000001 = 0.008731 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((8.2*12*0.9*1)+(9.3*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(2.9*(1+1)*0.9*1))*2*23*0.000001 = 0.004318 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((8.2*25*0.9*1)+(9.3*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*1+
((9.3*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.051988 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((8.2*12*0.9*1)+(9.3*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*1+
((9.3*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.025338 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((7.38*6*0.9*1)+(8.37*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*1+
((8.37*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.011807 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((7.38*6*0.9*1)+(8.37*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*1+
((8.37*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(2.9*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.011807 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =1.00
Расчет по переходному периоду:
M = ((2*6*1*1)+(4.5*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*3.5*0)*1)+
(1*(1+1)*1*1))*2*41*0.000001 = 0.001152 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((2*25*1*1)+(4.5*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*3.5*0)*1)+
(1*(1+1)*1*1))*2*23*0.000001 = 0.002394 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((2*12*1*1)+(4.5*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*3.5*0)*1)+
(1*(1+1)*1*1))*2*23*0.000001 = 0.001198 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((2*25*1*1)+(4.5*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(1*1*1*1))*1+
((4.5*(0.005+0.5*3.5*0)*1)+(1*1*1*1))*0)/3600 = 0.014173 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((2*12*1*1)+(4.5*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(1*1*1*1))*1+
((4.5*(0.005+0.5*3.5*0)*1)+(1*1*1*1))*0)/3600 = 0.006951 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((2*6*1*1)+(4.5*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(1*1*1*1))*1+
((4.5*(0.005+0.5*3.5*0)*1)+(1*1*1*1))*0)/3600 = 0.003617 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((2*6*1*1)+(4.5*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(1*1*1*1))*1+
((4.5*(0.005+0.5*3.5*0)*1)+(1*1*1*1))*0)/3600 = 0.003617 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.95
Расчет по переходному периоду:
M = ((0.1224*6*0.95*1)+(0.873*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(0.1*(1+1)*0.95*1))*2*41*0.000001 = 0.000074 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((0.136*25*0.95*1)+(0.97*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(0.1*(1+1)*0.95*1))*2*23*0.000001 = 0.000158 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((0.136*12*0.95*1)+(0.97*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(0.1*(1+1)*0.95*1))*2*23*0.000001 = 0.000081 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((0.136*25*0.95*1)+(0.97*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*1+
((0.97*(0.005+0.5*2*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000925 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((0.136*12*0.95*1)+(0.97*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*1+
((0.97*(0.005+0.5*2*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000458 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((0.1224*6*0.95*1)+(0.873*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*1+
((0.873*(0.005+0.5*2*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000221 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((0.1224*6*0.95*1)+(0.873*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*1+

((0.873*(0.005+0.5*2*0)*1)+(0.1*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000221 г/сек

Расчет по ЗВ: Сажа (С) ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.80
Расчет по переходному периоду:
M = ((0.144*6*0.8*1)+(0.45*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*4*0)*1)+
(0.04*(1+1)*0.8*1))*2*41*0.000001 = 0.000062 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((0.16*25*0.8*1)+(0.5*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*4*0)*1)+
(0.04*(1+1)*0.8*1))*2*23*0.000001 = 0.000150 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((0.16*12*0.8*1)+(0.5*(0.005+0.5*0.1*0+0.005+0.5*4*0)*1)+
(0.04*(1+1)*0.8*1))*2*23*0.000001 = 0.000074 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((0.16*25*0.8*1)+(0.5*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*1+
((0.5*(0.005+0.5*4*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.000898 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((0.16*12*0.8*1)+(0.5*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*1+
((0.5*(0.005+0.5*4*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.000436 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((0.144*6*0.8*1)+(0.45*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*1+
((0.45*(0.005+0.5*4*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.000202 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((0.144*6*0.8*1)+(0.45*(0.005+0.5*0.1*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*1+
((0.45*(0.005+0.5*4*0)*1)+(0.04*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.000202 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.90
Расчет по переходному периоду:
M = ((0.99*6*0.9*1)+(1.17*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(0.45*(1+1)*0.9*1))*2*41*0.000001 = 0.000506 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((1.1*25*0.9*1)+(1.3*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(0.45*(1+1)*0.9*1))*2*23*0.000001 = 0.001176 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((1.1*12*0.9*1)+(1.3*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*1.5*0)*1)+
(0.45*(1+1)*0.9*1))*2*23*0.000001 = 0.000584 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((1.1*25*0.9*1)+(1.3*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*1+
((1.3*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.006989 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((1.1*12*0.9*1)+(1.3*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*1+
((1.3*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.003414 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((0.99*6*0.9*1)+(1.17*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*1+
((1.17*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.001599 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((0.99*6*0.9*1)+(1.17*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*1+
((1.17*(0.005+0.5*1.5*0)*1)+(0.45*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.001599 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	C	CH
- в переходный период	0.003703	0.001152	0.000074	0.000062	0.000506
- в холодный период:					
Январь	0.008731	0.002394	0.000158	0.000150	0.001176
Февраль	0.004318	0.001198	0.000081	0.000074	0.000584
+----------+					
Итого за холодный период	0.013050	0.003592	0.000238	0.000224	0.001761
Всего	0.016752	0.004744	0.000312	0.000286	0.002266

Макс.разовый выброс [г/сек]:	CO	NOx	SO2	C	CH
Январь	0.051988	0.014173	0.000925	0.000898	0.006989
Февраль	0.025338	0.006951	0.000458	0.000436	0.003414
Март	0.011807	0.003617	0.000221	0.000202	0.001599
Апрель	0.011807	0.003617	0.000221	0.000202	0.001599

Итого по марке машины: КС-5576,КС-4571

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0037951	0.0113383
Азота оксид	304	0.0006167	0.0018425
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0022664	0.0069893
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0002865	0.0008985
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0003118	0.0009250
Оксид углерода (CO)	337	0.0167523	0.0519879

ВНУТРЕННИЕ ПРОЕЗДЫ ДЛЯ ГРУЗОВЫХ АВТОМОБИЛЕЙ

Перечень внутренних проездов объектов
для марки грузового автомобиля: КАМАз

Наименование внутреннего проезда объекта:Внутренний проезд по территории площадки

Протяженность внутреннего проезда, км: 0.100
Среднее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за день :1
Наибольшее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за 1 час:1

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 6.66*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000027 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 7.4*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000017 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 7.4*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000017 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 7.4*1*0.1*1/3600 = 0.000206 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 7.4*1*0.1*1/3600 = 0.000206 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 6.66*1*0.1*1/3600 = 0.000185 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 6.66*1*0.1*1/3600 = 0.000185 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 4*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000016 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 4*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000009 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 4*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000009 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 4*1*0.1*1/3600 = 0.000111 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 4*1*0.1*1/3600 = 0.000111 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 4*1*0.1*1/3600 = 0.000111 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 4*1*0.1*1/3600 = 0.000111 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 0.603*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000002 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 0.67*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000002 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 0.67*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000002 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 0.67*1*0.1*1/3600 = 0.000019 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 0.67*1*0.1*1/3600 = 0.000019 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 0.603*1*0.1*1/3600 = 0.000017 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 0.603*1*0.1*1/3600 = 0.000017 г/сек

Расчет по ЗВ: Сажа (C) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 0.36*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000001 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 0.4*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000001 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 0.4*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000001 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 0.4*1*0.1*1/3600 = 0.000011 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 0.4*1*0.1*1/3600 = 0.000011 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 0.36*1*0.1*1/3600 = 0.000010 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 0.36*1*0.1*1/3600 = 0.000010 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 1.08*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000004 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 1.2*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000003 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 1.2*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000003 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 1.2*1*0.1*1/3600 = 0.000033 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 1.2*1*0.1*1/3600 = 0.000033 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 1.08*1*0.1*1/3600 = 0.000030 г/сек

Расчет по месяцу: Апрель
G = 1.08*1*0.1*1/3600 = 0.000030 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	C	CH
- в переходный период	0.000027	0.000016	0.000002	0.000001	0.000004
- в холодный период:	0.000034	0.000018	0.000003	0.000002	0.000006
Макс.раз.выброс [г/сек]:					
- Январь	0.000206	0.000111	0.000019	0.000011	0.000033
- Февраль	0.000206	0.000111	0.000019	0.000011	0.000033
- Март	0.000185	0.000111	0.000017	0.000010	0.000030
- Апрель	0.000185	0.000111	0.000017	0.000010	0.000030

Итого по проезду: Внутренний проезд по территории площадки для марки: КАМАз

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000278	0.0000889
Азота оксид	304	0.0000045	0.0000144
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000099	0.0000333
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000033	0.0000111
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000056	0.0000186
Оксид углерода (CO)	337	0.0000613	0.0002056

Перечень внутренних проездов объектов
для марки грузового автомобиля: ЗИЛ, ММЗ-555

Наименование внутреннего проезда объекта:Внутреннний проезд по территории площадки
Протяженность внутреннего проезда, км: 0.100
Среднее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за день :2
Наибольшее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за 1 час:1

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 33.57*1*0.1*2*41*0.000001 = 0.000275 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 37.3*1*0.1*2*23*0.000001 = 0.000172 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 37.3*1*0.1*2*23*0.000001 = 0.000172 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 37.3*1*0.1*1/3600 = 0.001036 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 37.3*1*0.1*1/3600 = 0.001036 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 33.57*1*0.1*1/3600 = 0.000933 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 33.57*1*0.1*1/3600 = 0.000933 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 0.8*1*0.1*2*41*0.000001 = 0.000007 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 0.8*1*0.1*2*23*0.000001 = 0.000004 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 0.8*1*0.1*2*23*0.000001 = 0.000004 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 0.8*1*0.1*1/3600 = 0.000022 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 0.8*1*0.1*1/3600 = 0.000022 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 0.8*1*0.1*1/3600 = 0.000022 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 0.8*1*0.1*1/3600 = 0.000022 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 0.171*1*0.1*2*41*0.000001 = 0.000001 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 0.19*1*0.1*2*23*0.000001 = 0.000001 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 0.19*1*0.1*2*23*0.000001 = 0.000001 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 0.19*1*0.1*1/3600 = 0.000005 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 0.19*1*0.1*1/3600 = 0.000005 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 0.171*1*0.1*1/3600 = 0.000005 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 0.171*1*0.1*1/3600 = 0.000005 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 6.21*1*0.1*2*41*0.000001 = 0.000051 т/год
Расчет по холодному периоду:

Расчет по месяцу: Январь
M = 6.9*1*0.1*2*23*0.000001 = 0.000032 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 6.9*1*0.1*2*23*0.000001 = 0.000032 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 6.9*1*0.1*1/3600 = 0.000192 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 6.9*1*0.1*1/3600 = 0.000192 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 6.21*1*0.1*1/3600 = 0.000172 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 6.21*1*0.1*1/3600 = 0.000172 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	CH
- в переходный период	0.000275	0.000007	0.000001	0.000051
- в холодный период:	0.000343	0.000007	0.000002	0.000063
Макс.раз.выброс [г/сек]:				
- Январь	0.001036	0.000022	0.000005	0.000192
- Февраль	0.001036	0.000022	0.000005	0.000192
- Март	0.000933	0.000022	0.000005	0.000172
- Апрель	0.000933	0.000022	0.000005	0.000172

Итого по проезду: Внутреннний проезд по территории площадки для марки: ЗИЛ, ММЗ-555

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000111	0.0000178
Азота оксид	304	0.0000018	0.0000029
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0001144	0.0001917
Прочие:			
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000032	0.0000053
Оксид углерода (CO)	337	0.0006184	0.0010361

Перечень внутренних проездов объектов
для марки грузового автомобиля: КС-5576,КС-4571

Наименование внутреннего проезда объекта:Внутренний проезд по территории площадки
Протяженность внутреннего проезда, км: 0.100
Среднее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за день :1
Наибольшее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за 1 час:1

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 8.37*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000034 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 9.3*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000021 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 9.3*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000021 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 9.3*1*0.1*1/3600 = 0.000258 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 9.3*1*0.1*1/3600 = 0.000258 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 8.37*1*0.1*1/3600 = 0.000232 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 8.37*1*0.1*1/3600 = 0.000232 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 4.5*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000018 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 4.5*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000010 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 4.5*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000010 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 4.5*1*0.1*1/3600 = 0.000125 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 4.5*1*0.1*1/3600 = 0.000125 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 4.5*1*0.1*1/3600 = 0.000125 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 4.5*1*0.1*1/3600 = 0.000125 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 0.873*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000004 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 0.97*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000002 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 0.97*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000002 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 0.97*1*0.1*1/3600 = 0.000027 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль

G = 0.97*1*0.1*1/3600 = 0.000027 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 0.873*1*0.1*1/3600 = 0.000024 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 0.873*1*0.1*1/3600 = 0.000024 г/сек

Расчет по ЗВ: Сажа (С) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 0.45*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000002 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 0.5*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000001 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 0.5*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000001 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 0.5*1*0.1*1/3600 = 0.000014 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 0.5*1*0.1*1/3600 = 0.000014 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 0.45*1*0.1*1/3600 = 0.000013 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 0.45*1*0.1*1/3600 = 0.000013 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 1.17*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000005 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 1.3*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000003 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 1.3*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000003 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 1.3*1*0.1*1/3600 = 0.000036 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 1.3*1*0.1*1/3600 = 0.000036 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 1.17*1*0.1*1/3600 = 0.000032 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 1.17*1*0.1*1/3600 = 0.000032 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	C	CH
- в переходный период	0.000034	0.000018	0.000004	0.000002	0.000005
- в холодный период:	0.000043	0.000021	0.000004	0.000002	0.000006
Макс.раз.выброс [г/сек]:					
- Январь	0.000258	0.000125	0.000027	0.000014	0.000036
- Февраль	0.000258	0.000125	0.000027	0.000014	0.000036
- Март	0.000232	0.000125	0.000024	0.000013	0.000032
- Апрель	0.000232	0.000125	0.000024	0.000013	0.000032

Итого по проезду: Внутренний проезд по территории площадки для марки: КС-5576,КС-4571

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000313	0.0001000
Азота оксид	304	0.0000051	0.0000163
Углеводороды, в т.ч.:			
Керосин	2732	0.0000108	0.0000361
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0000041	0.0000139
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000080	0.0000269
Оксид углерода (CO)	337	0.0000771	0.0002583

ИТОГО ПО ГРУЗОВЫМ АВТОМОБИЛЯМ:

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0063459	0.0245948
Азота оксид	304	0.0010312	0.0039967
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0079935	0.0243762
Керосин	2732	0.0034203	0.0140479
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0004371	0.0018218
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0005420	0.0020708
Оксид углерода (CO)	337	0.0770004	0.2639028

АВТОБУСЫ

Марка автобуса :ПАЗ-4234
Производитель автобуса: автобусы, произведенные в странах СНГ
Класс автобуса (габаритная длина, м): средний (8 - 10)
Тип используемого топлива: бензин
Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая без подогрева
Этажность стоянки:
Эксплуатационные характеристики автотранспорта на стоянке:
Среднее кол-во автотранспорта, выезжающего в течение суток со стоянки: 1
Наибольшее количество автомобилей
выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1

Проведение экологического контроля отходящих газов автомобилей - Да
Пробег автомобиля по территории стоянки при выезде, км: 0.005
Пробег автомобиля по территории стоянки при въезде, км: 0.005

Время работы на холостом ходу при выезде: 1 мин
Время работы на холостом ходу при въезде: 1 мин
Время прогрева двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 4.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
  (от -5 до -10)°C: 12.0
  (от -10 до -15)°C: 20.0
  (от -15 до -20)°C: 25.0
  (от -20 до -25)°C: 30.0
  (ниже -25)°C: 30.0

Количество рабочих дней по периодам:
- в теплый период: 0
- в переходный период: 41
- в холодный период: 46, из них
  (от -5 до -10)°C: 23
  (от -10 до -15)°C: 0
  (от -15 до -20)°C: 23
  (от -20 до -25)°C: 0
  (ниже -25)°C: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	CH
При прогреве двигателя,г/мин	18.00	0.200	0.0280	2.600
При пробеге, г/км	47.40	1.000	0.1800	8.700
На холостом ходу, г/мин	13.50	0.250	0.0290	2.200

В переходный период:	CO	NOx	SO2	CH
При прогреве двигателя,г/мин	29.88	0.300	0.0324	5.940
При пробеге, г/км	53.37	1.000	0.1980	9.270
На холостом ходу, г/мин	13.50	0.250	0.0290	2.200

В холодный период:	CO	NOx	SO2	CH
При прогреве двигателя,г/мин	33.20	0.300	0.0360	6.600
При пробеге, г/км	59.30	1.000	0.2200	10.300
На холостом ходу, г/мин	13.50	0.250	0.0290	2.200

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.80
Расчет по переходному периоду:
M = ((29.88*6*0.8*1)+(53.37*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(13.5*(1+1)*0.8*1))*1*41*0.000001 = 0.006788 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((33.2*25*0.8*1)+(59.3*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(13.5*(1+1)*0.8*1))*1*23*0.000001 = 0.015782 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((33.2*12*0.8*1)+(59.3*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(13.5*(1+1)*0.8*1))*1*23*0.000001 = 0.007841 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((33.2*25*0.8*1)+(59.3*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(13.5*1*0.8*1))*1+
((59.3*(0.005+0.5*2*0)*1)+(13.5*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.187527 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((33.2*12*0.8*1)+(59.3*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(13.5*1*0.8*1))*1+
((59.3*(0.005+0.5*2*0)*1)+(13.5*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.091616 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((29.88*6*0.8*1)+(53.37*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(13.5*1*0.8*1))*1+
((53.37*(0.005+0.5*2*0)*1)+(13.5*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.042914 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((29.88*6*0.8*1)+(53.37*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(13.5*1*0.8*1))*1+
((53.37*(0.005+0.5*2*0)*1)+(13.5*1*0.8*1))*0)/3600 = 0.042914 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =1.00
Расчет по переходному периоду:
M = ((0.3*6*1*1)+(1*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*3*0)*1)+
(0.25*(1+1)*1*1))*1*41*0.000001 = 0.000095 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((0.3*25*1*1)+(1*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*3*0)*1)+
(0.25*(1+1)*1*1))*1*23*0.000001 = 0.000184 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((0.3*12*1*1)+(1*(0.005+0.5*0.2*0+0.005+0.5*3*0)*1)+
(0.25*(1+1)*1*1))*1*23*0.000001 = 0.000095 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((0.3*25*1*1)+(1*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.25*1*1*1))*1+
((1*(0.005+0.5*3*0)*1)+(0.25*1*1*1))*0)/3600 = 0.002154 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((0.3*12*1*1)+(1*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.25*1*1*1))*1+
((1*(0.005+0.5*3*0)*1)+(0.25*1*1*1))*0)/3600 = 0.001071 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((0.3*6*1*1)+(1*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.25*1*1*1))*1+

((1*(0.005+0.5*3*0)*1)+(0.25*1*1*1))*0)/3600 = 0.000571 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((0.3*6*1*1)+(1*(0.005+0.5*0.2*0)*1)+(0.25*1*1*1))*1+
((1*(0.005+0.5*3*0)*1)+(0.25*1*1*1))*0)/3600 = 0.000571 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.95
Расчет по переходному периоду:
M = ((0.0324*6*0.95*1)+(0.198*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*1.4*0)*1)+
(0.029*(1+1)*0.95*1))*1*41*0.000001 = 0.000010 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((0.036*25*0.95*1)+(0.22*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*1.4*0)*1)+
(0.029*(1+1)*0.95*1))*1*23*0.000001 = 0.000021 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((0.036*12*0.95*1)+(0.22*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*1.4*0)*1)+
(0.029*(1+1)*0.95*1))*1*23*0.000001 = 0.000011 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((0.036*25*0.95*1)+(0.22*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(0.029*1*0.95*1))*1+
((0.22*(0.005+0.5*1.4*0)*1)+(0.029*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000245 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((0.036*12*0.95*1)+(0.22*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(0.029*1*0.95*1))*1+
((0.22*(0.005+0.5*1.4*0)*1)+(0.029*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000122 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((0.0324*6*0.95*1)+(0.198*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(0.029*1*0.95*1))*1+
((0.198*(0.005+0.5*1.4*0)*1)+(0.029*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000059 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((0.0324*6*0.95*1)+(0.198*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(0.029*1*0.95*1))*1+
((0.198*(0.005+0.5*1.4*0)*1)+(0.029*1*0.95*1))*0)/3600 = 0.000059 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Ks1=1.0 Ks2=1.0 Ks3=1.0
K =0.90
Расчет по переходному периоду:
M = ((5.94*6*0.9*1)+(9.27*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(2.2*(1+1)*0.9*1))*1*41*0.000001 = 0.001481 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = ((6.6*25*0.9*1)+(10.3*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(2.2*(1+1)*0.9*1))*1*23*0.000001 = 0.003509 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = ((6.6*12*0.9*1)+(10.3*(0.005+0.5*0.5*0+0.005+0.5*2*0)*1)+
(2.2*(1+1)*0.9*1))*1*23*0.000001 = 0.001733 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = (((6.6*25*0.9*1)+(10.3*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(2.2*1*0.9*1))*1+
((10.3*(0.005+0.5*2*0)*1)+(2.2*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.041814 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = (((6.6*12*0.9*1)+(10.3*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(2.2*1*0.9*1))*1+
((10.3*(0.005+0.5*2*0)*1)+(2.2*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.020364 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = (((5.94*6*0.9*1)+(9.27*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(2.2*1*0.9*1))*1+
((9.27*(0.005+0.5*2*0)*1)+(2.2*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.009473 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = (((5.94*6*0.9*1)+(9.27*(0.005+0.5*0.5*0)*1)+(2.2*1*0.9*1))*1+
((9.27*(0.005+0.5*2*0)*1)+(2.2*1*0.9*1))*0)/3600 = 0.009473 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	CH
- в переходный период	0.006788	0.000095	0.000010	0.001481
- в холодный период:				
Январь	0.015782	0.000184	0.000021	0.003509
Февраль	0.007841	0.000095	0.000011	0.001733
+----------+				
Итого за холодный период	0.023623	0.000279	0.000032	0.005242
Всего	0.030411	0.000373	0.000042	0.006723

Макс.разовый выброс [г/сек]:	CO	NOx	SO2	CH
Январь	0.187527	0.002154	0.000245	0.041814
Февраль	0.091616	0.001071	0.000122	0.020364
Март	0.042914	0.000571	0.000059	0.009473
Апрель	0.042914	0.000571	0.000059	0.009473

Итого по марке машины: ПАЗ-4234

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0002988	0.0017233
Азота оксид	304	0.0000486	0.0002800
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0067231	0.0418143
Прочие:			
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000417	0.0002455
Оксид углерода (CO)	337	0.0304113	0.1875268

ВНУТРЕННИЕ ПРОЕЗДЫ ДЛЯ АВТОБУСОВ

Перечень внутренних проездов объекта
для марки автобуса: ПАЗ-4234

Наименование внутреннего проезда объекта:Внутренний проезд по территории площадки
Протяженность внутреннего проезда, км: 0.100
Среднее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за день :1
Наибольшее кол-во автомобилей, проезжающих по проезду за 1 час:1

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 53.37*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000219 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 59.3*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000136 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 59.3*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000136 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 59.3*1*0.1*1/3600 = 0.001647 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 59.3*1*0.1*1/3600 = 0.001647 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 53.37*1*0.1*1/3600 = 0.001482 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 53.37*1*0.1*1/3600 = 0.001482 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 1*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000004 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 1*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000002 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 1*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000002 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 1*1*0.1*1/3600 = 0.000028 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 1*1*0.1*1/3600 = 0.000028 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 1*1*0.1*1/3600 = 0.000028 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 1*1*0.1*1/3600 = 0.000028 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 0.198*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000001 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 0.22*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000001 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 0.22*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000001 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 0.22*1*0.1*1/3600 = 0.000006 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 0.22*1*0.1*1/3600 = 0.000006 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 0.198*1*0.1*1/3600 = 0.000006 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 0.198*1*0.1*1/3600 = 0.000006 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Расчет по переходному периоду:
M = 9.27*1*0.1*1*41*0.000001 = 0.000038 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = 10.3*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000024 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = 10.3*1*0.1*1*23*0.000001 = 0.000024 т/год

Расчет по месяцу: Январь
G = 10.3*1*0.1*1/3600 = 0.000286 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль
G = 10.3*1*0.1*1/3600 = 0.000286 г/сек
Расчет по месяцу: Март
G = 9.27*1*0.1*1/3600 = 0.000258 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель
G = 9.27*1*0.1*1/3600 = 0.000258 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	CH
- в переходный период	0.000219	0.000004	0.000001	0.000038
- в холодный период:	0.000273	0.000005	0.000001	0.000047
Макс.раз.выброс [г/сек]:				
- Январь	0.001647	0.000028	0.000006	0.000286
- Февраль	0.001647	0.000028	0.000006	0.000286
- Март	0.001482	0.000028	0.000006	0.000258
- Апрель	0.001482	0.000028	0.000006	0.000258

Итого по проезду: Внутренний проезд по территории площадки для марки: ПАЗ-4234

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0000070	0.0000222
Азота оксид	304	0.0000011	0.0000036
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0000854	0.0002861
Прочие:			
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000018	0.0000061
Оксид углерода (CO)	337	0.0004916	0.0016472

ИТОГО ПО АВТОБУСАМ:

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0003057	0.0017456
Азота оксид	304	0.0000497	0.0002837
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0068085	0.0421004
Прочие:			
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0000435	0.0002516
Оксид углерода (CO)	337	0.0309029	0.1891740

ДОРОЖНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАШИНЫ

Марка машины :ЭО-4121
Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 61-100
Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1
Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая
Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1
Время движения машины по территории при выезде (мин) : 10.0
при возврате (мин): 10.0
Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин
Время прогрева двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 2.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
(от -5 до -10)°С: 12.0
(от -10 до -15)°С: 20.0
(от -15 до -20)°С: 28.0
(от -20 до -25)°С: 36.0
(ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 1
- в переходный период: 2
- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:
В течение рабочего дня суммарное время
- движения без нагрузки всей техники, мин: 192
- движения с нагрузкой всей техники, мин: 208
- холостого хода для всей техники, мин: 80

За 30 минут наиболее напряженной работы
- движение техники без нагрузки, мин: 12
- движение техники с нагрузкой, мин: 13
- работа на холостом ходу, мин: 5

Наибольшее количество дорожных машин, работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:
- в теплый период: 0
- в переходный период: 41
- в холодный период: 46, из них
(от -5 до -10)°С: 23
(от -10 до -15)°С: 0
(от -15 до -20)°С: 23
(от -20 до -25)°С: 0
(ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	25.00	1.700	0.0420	0.0000	2.100
При прогреве двигателя,г/мин	2.40	0.480	0.0970	0.0600	0.300
При пробеге, г/мин	1.29	2.470	0.1900	0.2700	0.430
На холостом ходу, г/мин	2.40	0.480	0.0970	0.0600	0.300

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	25.00	1.700	0.0420	0.0000	2.100
При прогреве двигателя,г/мин	4.32	0.720	0.1080	0.3240	0.702
При пробеге, г/мин	1.41	2.470	0.2070	0.3690	0.459
На холостом ходу, г/мин	2.40	0.480	0.0970	0.0600	0.300

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	25.00	1.700	0.0420	0.0000	2.100
При прогреве двигателя,г/мин	4.80	0.720	0.1200	0.3600	0.780
При пробеге, г/мин	1.57	2.470	0.2300	0.4100	0.510
На холостом ходу, г/мин	2.40	0.480	0.0970	0.0600	0.300

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (25*2+4.32*6+1.413*10+1.413*10+2.4*1+2.4*1)*1*41*0.000001 = 0.004468 т/год
M1= (1.413*192+1.3*1.413*208+2.4*80)*41*0.000001 = 0.034660 т/год
Мобщ = 0.004468+0.03466 = 0.039128 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (25*4+4.8*28+1.57*10+1.57*10+2.4*1+2.4*1)*1*23*0.000001 = 0.006224 т/год
M1= (1.57*192+1.3*1.57*208+2.4*80)*23*0.000001 = 0.021113 т/год
Мобщ = 0.006224+0.021113 = 0.027337 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (25*4+4.8*12+1.57*10+1.57*10+2.4*1+2.4*1)*1*23*0.000001 = 0.004457 т/год
M1= (1.57*192+1.3*1.57*208+2.4*80)*23*0.000001 = 0.021113 т/год
Мобщ = 0.004457+0.021113 = 0.025571 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((25*4)+(4.8*28)+(1.57*10)+(2.4*1))*1/3600 = 0.070139 г/сек
G1= (1.57*12+1.3*1.57*13+2.4*5)*1/1800 = 0.031874 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((25*4)+(4.8*12)+(1.57*10)+(2.4*1))*1/3600 = 0.048806 г/сек
G1= (1.57*12+1.3*1.57*13+2.4*5)*1/1800 = 0.031874 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((25*2)+(4.32*6)+(1.413*10)+(2.4*1))*1/3600 = 0.025681 г/сек
G1= (1.413*12+1.3*1.413*13+2.4*5)*1/1800 = 0.029353 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((25*2)+(4.32*6)+(1.413*10)+(2.4*1))*1/3600 = 0.025681 г/сек
G1= (1.413*12+1.3*1.413*13+2.4*5)*1/1800 = 0.029353 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (1.7*2+0.72*6+2.47*10+2.47*10+0.48*1+0.48*1)*1*41*0.000001 = 0.002381 т/год
M1= (2.47*192+1.3*2.47*208+0.48*80)*41*0.000001 = 0.048402 т/год
Мобщ = 0.002381+0.048402 = 0.050783 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (1.7*4+0.72*28+2.47*10+2.47*10+0.48*1+0.48*1)*1*23*0.000001 = 0.001778 т/год
M1= (2.47*192+1.3*2.47*208+0.48*80)*23*0.000001 = 0.027152 т/год
Мобщ = 0.001778+0.027152 = 0.028931 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (1.7*4+0.72*12+2.47*10+2.47*10+0.48*1+0.48*1)*1*23*0.000001 = 0.001513 т/год
M1= (2.47*192+1.3*2.47*208+0.48*80)*23*0.000001 = 0.027152 т/год
Мобщ = 0.001513+0.027152 = 0.028666 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((1.7*4)+(0.72*28)+(2.47*10)+(0.48*1))*1/3600 = 0.014483 г/сек
G1= (2.47*12+1.3*2.47*13+0.48*5)*1/1800 = 0.040991 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((1.7*4)+(0.72*12)+(2.47*10)+(0.48*1))*1/3600 = 0.011283 г/сек
G1= (2.47*12+1.3*2.47*13+0.48*5)*1/1800 = 0.040991 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((1.7*2)+(0.72*6)+(2.47*10)+(0.48*1))*1/3600 = 0.009139 г/сек
G1= (2.47*12+1.3*2.47*13+0.48*5)*1/1800 = 0.040991 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((1.7*2)+(0.72*6)+(2.47*10)+(0.48*1))*1/3600 = 0.009139 г/сек
G1= (2.47*12+1.3*2.47*13+0.48*5)*1/1800 = 0.040991 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------

Расчет по переходному периоду:
M = (0.042*2+0.108*6+0.207*10+0.207*10+0.097*1+0.097*1)*1*41*0.000001 = 0.000208 т/год
M1= (0.207*192+1.3*0.207*208+0.097*80)*41*0.000001 = 0.004243 т/год
Мобщ = 0.000208+0.004243 = 0.004450 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (0.042*4+0.12*28+0.23*10+0.23*10+0.097*1+0.097*1)*1*23*0.000001 = 0.000191 т/год
M1= (0.23*192+1.3*0.23*208+0.097*80)*23*0.000001 = 0.002625 т/год
Мобщ = 0.000191+0.002625 = 0.002816 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (0.042*4+0.12*12+0.23*10+0.23*10+0.097*1+0.097*1)*1*23*0.000001 = 0.000147 т/год
M1= (0.23*192+1.3*0.23*208+0.097*80)*23*0.000001 = 0.002625 т/год
Мобщ = 0.000147+0.002625 = 0.002772 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((0.042*4)+(0.12*28)+(0.23*10)+(0.097*1))*1/3600 = 0.001646 г/сек
G1= (0.23*12+1.3*0.23*13+0.097*5)*1/1800 = 0.003962 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((0.042*4)+(0.12*12)+(0.23*10)+(0.097*1))*1/3600 = 0.001113 г/сек
G1= (0.23*12+1.3*0.23*13+0.097*5)*1/1800 = 0.003962 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((0.042*2)+(0.108*6)+(0.207*10)+(0.097*1))*1/3600 = 0.000805 г/сек
G1= (0.207*12+1.3*0.207*13+0.097*5)*1/1800 = 0.003593 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((0.042*2)+(0.108*6)+(0.207*10)+(0.097*1))*1/3600 = 0.000805 г/сек
G1= (0.207*12+1.3*0.207*13+0.097*5)*1/1800 = 0.003593 г/сек

Расчет по ЗВ: Сажа (C) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (0*2+0.324*6+0.369*10+0.369*10+0.06*1+0.06*1)*1*41*0.000001 = 0.000387 т/год
M1= (0.369*192+1.3*0.369*208+0.06*80)*41*0.000001 = 0.007192 т/год
Мобщ = 0.000387+0.007192 = 0.007580 т/год

Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (0*4+0.36*28+0.41*10+0.41*10+0.06*1+0.06*1)*1*23*0.000001 = 0.000423 т/год
M1= (0.41*192+1.3*0.41*208+0.06*80)*23*0.000001 = 0.004471 т/год
Мобщ = 0.000423+0.004471 = 0.004894 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (0*4+0.36*12+0.41*10+0.41*10+0.06*1+0.06*1)*1*23*0.000001 = 0.000291 т/год
M1= (0.41*192+1.3*0.41*208+0.06*80)*23*0.000001 = 0.004471 т/год
Мобщ = 0.000291+0.004471 = 0.004762 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((0*4)+(0.36*28)+(0.41*10)+(0.06*1))*1/3600 = 0.003956 г/сек
G1= (0.41*12+1.3*0.41*13+0.06*5)*1/1800 = 0.006749 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((0*4)+(0.36*12)+(0.41*10)+(0.06*1))*1/3600 = 0.002356 г/сек
G1= (0.41*12+1.3*0.41*13+0.06*5)*1/1800 = 0.006749 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((0*2)+(0.324*6)+(0.369*10)+(0.06*1))*1/3600 = 0.001582 г/сек
G1= (0.369*12+1.3*0.369*13+0.06*5)*1/1800 = 0.006091 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((0*2)+(0.324*6)+(0.369*10)+(0.06*1))*1/3600 = 0.001582 г/сек
G1= (0.369*12+1.3*0.369*13+0.06*5)*1/1800 = 0.006091 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (2.1*2+0.702*6+0.459*10+0.459*10+0.3*1+0.3*1)*1*41*0.000001 = 0.000746 т/год
M1= (0.459*192+1.3*0.459*208+0.3*80)*41*0.000001 = 0.009686 т/год
Мобщ = 0.000746+0.009686 = 0.010432 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (2.1*4+0.78*28+0.51*10+0.51*10+0.3*1+0.3*1)*1*23*0.000001 = 0.000944 т/год
M1= (0.51*192+1.3*0.51*208+0.3*80)*23*0.000001 = 0.005976 т/год
Мобщ = 0.000944+0.005976 = 0.006920 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (2.1*4+0.78*12+0.51*10+0.51*10+0.3*1+0.3*1)*1*23*0.000001 = 0.000657 т/год
M1= (0.51*192+1.3*0.51*208+0.3*80)*23*0.000001 = 0.005976 т/год
Мобщ = 0.000657+0.005976 = 0.006633 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((2.1*4)+(0.78*28)+(0.51*10)+(0.3*1))*1/3600 = 0.009900 г/сек
G1= (0.51*12+1.3*0.51*13+0.3*5)*1/1800 = 0.009022 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((2.1*4)+(0.78*12)+(0.51*10)+(0.3*1))*1/3600 = 0.006433 г/сек
G1= (0.51*12+1.3*0.51*13+0.3*5)*1/1800 = 0.009022 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((2.1*2)+(0.702*6)+(0.459*10)+(0.3*1))*1/3600 = 0.003695 г/сек
G1= (0.459*12+1.3*0.459*13+0.3*5)*1/1800 = 0.008203 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((2.1*2)+(0.702*6)+(0.459*10)+(0.3*1))*1/3600 = 0.003695 г/сек
G1= (0.459*12+1.3*0.459*13+0.3*5)*1/1800 = 0.008203 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	C	CH
- в переходный период	0.039128	0.050783	0.004450	0.007580	0.010432
- в холодный период:					
Январь	0.027337	0.028931	0.002816	0.004894	0.006920
Февраль	0.025571	0.028666	0.002772	0.004762	0.006633
+----------+					
Итого за холодный период	0.052908	0.057596	0.005588	0.009656	0.013553
Всего	0.092036	0.108379	0.010038	0.017235	0.023984

Макс.разовый выброс [г/сек]:	CO	NOx	SO2	C	CH
Январь	0.070139	0.040991	0.003962	0.006749	0.009900
Февраль	0.048806	0.040991	0.003962	0.006749	0.009022
Март	0.029353	0.040991	0.003593	0.006091	0.008203
Апрель	0.029353	0.040991	0.003593	0.006091	0.008203

Итого по марке машины: ЭО-4121

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0867032	0.0327924
Азота оксид	304	0.0140893	0.0053288
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0005586	0.0023333
Керосин	2732	0.0234259	0.0090217
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0172352	0.0067494
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0100381	0.0039622
Оксид углерода (CO)	337	0.0920361	0.0701389

Марка машины :Компрессор
Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 21-35
Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1
Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая
Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1
Время движения машины по территории при выезде (мин) : 10.0
при возврате (мин): 10.0
Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин
Время прогрева двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 2.0

- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
  (от -5 до -10)°С: 12.0
  (от -10 до -15)°С: 20.0
  (от -15 до -20)°С: 28.0
  (от -20 до -25)°С: 36.0
  (ниже -25)°С: 45.0

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 1
- в переходный период: 2
- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:
В течение рабочего дня суммарное время
- движения без нагрузки всей техники, мин: 192
- движения с нагрузкой всей техники, мин: 208
- холостого хода для всей техники, мин: 80

За 30 минут наиболее напряженной работы
- движение техники без нагрузки, мин: 12
- движение техники с нагрузкой, мин: 13
- работа на холостом ходу, мин: 5

Наибольшее количество дорожных машин, работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:
- в теплый период: 0
- в переходный период: 41
- в холодный период: 46, из них
  (от -5 до -10)°С: 23
  (от -10 до -15)°С: 0
  (от -15 до -20)°С: 23
  (от -20 до -25)°С: 0
  (ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	18.30	0.700	0.0230	0.0000	4.700
При прогреве двигателя,г/мин	0.80	0.170	0.0340	0.0200	0.110
При пробеге, г/мин	0.45	0.870	0.0680	0.1000	0.150
На холостом ходу, г/мин	0.84	0.170	0.0340	0.0200	0.110

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	18.30	0.700	0.0230	0.0000	4.700
При прогреве двигателя,г/мин	1.44	0.260	0.0378	0.1080	0.261
При пробеге, г/мин	0.50	0.870	0.0756	0.1350	0.162
На холостом ходу, г/мин	0.84	0.170	0.0340	0.0200	0.110

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	18.30	0.700	0.0230	0.0000	4.700
При прогреве двигателя,г/мин	1.60	0.260	0.0420	0.1200	0.290
При пробеге, г/мин	0.55	0.870	0.0840	0.1500	0.180
На холостом ходу, г/мин	0.84	0.170	0.0340	0.0200	0.110

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (18.3*2+1.44*6+0.495*10+0.495*10+0.84*1+0.84*1)*1*41*0.000001 = 0.002330 т/год
M1= (0.495*192+1.3*0.495*208+0.84*80)*41*0.000001 = 0.012140 т/год
Мобщ = 0.00233+0.01214 = 0.014469 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (18.3*4+1.6*28+0.55*10+0.55*10+0.84*1+0.84*1)*1*23*0.000001 = 0.003006 т/год
M1= (0.55*192+1.3*0.55*208+0.84*80)*23*0.000001 = 0.007395 т/год
Мобщ = 0.003006+0.007395 = 0.010401 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (18.3*4+1.6*12+0.55*10+0.55*10+0.84*1+0.84*1)*1*23*0.000001 = 0.002417 т/год
M1= (0.55*192+1.3*0.55*208+0.84*80)*23*0.000001 = 0.007395 т/год
Мобщ = 0.002417+0.007395 = 0.009812 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((18.3*4)+(1.6*28)+(0.55*10)+(0.84*1))*1/3600 = 0.034539 г/сек
G1= (0.55*12+1.3*0.55*13+0.84*5)*1/1800 = 0.011164 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((18.3*4)+(1.6*12)+(0.55*10)+(0.84*1))*1/3600 = 0.027428 г/сек
G1= (0.55*12+1.3*0.55*13+0.84*5)*1/1800 = 0.011164 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((18.3*2)+(1.44*6)+(0.495*10)+(0.84*1))*1/3600 = 0.014175 г/сек
G1= (0.495*12+1.3*0.495*13+0.84*5)*1/1800 = 0.010281 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((18.3*2)+(1.44*6)+(0.495*10)+(0.84*1))*1/3600 = 0.014175 г/сек
G1= (0.495*12+1.3*0.495*13+0.84*5)*1/1800 = 0.010281 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (0.7*2+0.26*6+0.87*10+0.87*10+0.17*1+0.17*1)*1*41*0.000001 = 0.000849 т/год
M1= (0.87*192+1.3*0.87*208+0.17*80)*41*0.000001 = 0.017051 т/год
Мобщ = 0.000849+0.017051 = 0.017900 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (0.7*4+0.26*28+0.87*10+0.87*10+0.17*1+0.17*1)*1*23*0.000001 = 0.000640 т/год
M1= (0.87*192+1.3*0.87*208+0.17*80)*23*0.000001 = 0.009565 т/год
Мобщ = 0.00064+0.009565 = 0.010205 т/год

Расчет по месяцу: Февраль
M = (0.7*4+0.26*12+0.87*10+0.87*10+0.17*1+0.17*1)*1*23*0.000001 = 0.000544 т/год
M1= (0.87*192+1.3*0.87*208+0.17*80)*23*0.000001 = 0.009565 т/год
Мобщ = 0.000544+0.009565 = 0.010110 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((0.7*4)+(0.26*28)+(0.87*10)+(0.17*1))*1/3600 = 0.005264 г/сек
G1= (0.87*12+1.3*0.87*13+0.17*5)*1/1800 = 0.014441 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((0.7*4)+(0.26*12)+(0.87*10)+(0.17*1))*1/3600 = 0.004108 г/сек
G1= (0.87*12+1.3*0.87*13+0.17*5)*1/1800 = 0.014441 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((0.7*2)+(0.26*6)+(0.87*10)+(0.17*1))*1/3600 = 0.003286 г/сек
G1= (0.87*12+1.3*0.87*13+0.17*5)*1/1800 = 0.014441 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((0.7*2)+(0.26*6)+(0.87*10)+(0.17*1))*1/3600 = 0.003286 г/сек
G1= (0.87*12+1.3*0.87*13+0.17*5)*1/1800 = 0.014441 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (0.023*2+0.0378*6+0.0756*10+0.0756*10+0.034*1+0.034*1)*1*41*0.000001 = 0.000076 т/год
M1= (0.0756*192+1.3*0.0756*208+0.034*80)*41*0.000001 = 0.001545 т/год
Мобщ = 0.000076+0.001545 = 0.001621 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (0.023*4+0.042*28+0.084*10+0.084*10+0.034*1+0.034*1)*1*23*0.000001 = 0.000069 т/год
M1= (0.084*192+1.3*0.084*208+0.034*80)*23*0.000001 = 0.000956 т/год
Мобщ = 0.000069+0.000956 = 0.001025 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (0.023*4+0.042*12+0.084*10+0.084*10+0.034*1+0.034*1)*1*23*0.000001 = 0.000054 т/год
M1= (0.084*192+1.3*0.084*208+0.034*80)*23*0.000001 = 0.000956 т/год
Мобщ = 0.000054+0.000956 = 0.001010 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((0.023*4)+(0.042*28)+(0.084*10)+(0.034*1))*1/3600 = 0.000595 г/сек
G1= (0.084*12+1.3*0.084*13+0.034*5)*1/1800 = 0.001443 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((0.023*4)+(0.042*12)+(0.084*10)+(0.034*1))*1/3600 = 0.000408 г/сек
G1= (0.084*12+1.3*0.084*13+0.034*5)*1/1800 = 0.001443 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((0.023*2)+(0.0378*6)+(0.0756*10)+(0.034*1))*1/3600 = 0.000295 г/сек
G1= (0.0756*12+1.3*0.0756*13+0.034*5)*1/1800 = 0.001308 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((0.023*2)+(0.0378*6)+(0.0756*10)+(0.034*1))*1/3600 = 0.000295 г/сек
G1= (0.0756*12+1.3*0.0756*13+0.034*5)*1/1800 = 0.001308 г/сек

Расчет по ЗВ: Сажа (С) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (0*2+0.108*6+0.135*10+0.135*10+0.02*1+0.02*1)*1*41*0.000001 = 0.000139 т/год
M1= (0.135*192+1.3*0.135*208+0.02*80)*41*0.000001 = 0.002625 т/год
Мобщ = 0.000139+0.002625 = 0.002764 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (0*4+0.12*28+0.15*10+0.15*10+0.02*1+0.02*1)*1*23*0.000001 = 0.000147 т/год
M1= (0.15*192+1.3*0.15*208+0.02*80)*23*0.000001 = 0.001632 т/год
Мобщ = 0.000147+0.001632 = 0.001779 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (0*4+0.12*12+0.15*10+0.15*10+0.02*1+0.02*1)*1*23*0.000001 = 0.000103 т/год
M1= (0.15*192+1.3*0.15*208+0.02*80)*23*0.000001 = 0.001632 т/год
Мобщ = 0.000103+0.001632 = 0.001735 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((0*4)+(0.12*28)+(0.15*10)+(0.02*1))*1/3600 = 0.001356 г/сек
G1= (0.15*12+1.3*0.15*13+0.02*5)*1/1800 = 0.002464 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((0*4)+(0.12*12)+(0.15*10)+(0.02*1))*1/3600 = 0.000822 г/сек
G1= (0.15*12+1.3*0.15*13+0.02*5)*1/1800 = 0.002464 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((0*2)+(0.108*6)+(0.135*10)+(0.02*1))*1/3600 = 0.000561 г/сек
G1= (0.135*12+1.3*0.135*13+0.02*5)*1/1800 = 0.002223 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((0*2)+(0.108*6)+(0.135*10)+(0.02*1))*1/3600 = 0.000561 г/сек
G1= (0.135*12+1.3*0.135*13+0.02*5)*1/1800 = 0.002223 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (4.7*2+0.261*6+0.162*10+0.162*10+0.11*1+0.11*1)*1*41*0.000001 = 0.000591 т/год
M1= (0.162*192+1.3*0.162*208+0.11*80)*41*0.000001 = 0.003432 т/год
Мобщ = 0.000591+0.003432 = 0.004024 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (4.7*4+0.29*28+0.18*10+0.18*10+0.11*1+0.11*1)*1*23*0.000001 = 0.000707 т/год
M1= (0.18*192+1.3*0.18*208+0.11*80)*23*0.000001 = 0.002117 т/год
Мобщ = 0.000707+0.002117 = 0.002824 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (4.7*4+0.29*12+0.18*10+0.18*10+0.11*1+0.11*1)*1*23*0.000001 = 0.000600 т/год
M1= (0.18*192+1.3*0.18*208+0.11*80)*23*0.000001 = 0.002117 т/год
Мобщ = 0.0006+0.002117 = 0.002717 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((4.7*4)+(0.29*28)+(0.18*10)+(0.11*1))*1/3600 = 0.008008 г/сек

G1= (0.18*12+1.3*0.18*13+0.11*5)*1/1800 = 0.003196 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((4.7*4)+(0.29*12)+(0.18*10)+(0.11*1))*1/3600 = 0.006719 г/сек
G1= (0.18*12+1.3*0.18*13+0.11*5)*1/1800 = 0.003196 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((4.7*2)+(0.261*6)+(0.162*10)+(0.11*1))*1/3600 = 0.003527 г/сек
G1= (0.162*12+1.3*0.162*13+0.11*5)*1/1800 = 0.002907 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((4.7*2)+(0.261*6)+(0.162*10)+(0.11*1))*1/3600 = 0.003527 г/сек
G1= (0.162*12+1.3*0.162*13+0.11*5)*1/1800 = 0.002907 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	C	CH
- в переходный период	0.014469	0.017900	0.001621	0.002764	0.004024
- в холодный период:					
Январь	0.010401	0.010205	0.001025	0.001779	0.002824
Февраль	0.009812	0.010110	0.001010	0.001735	0.002717
+----------+					
Итого за холодный период	0.020212	0.020315	0.002035	0.003514	0.005541
Всего	0.034682	0.038215	0.003656	0.006278	0.009564

Макс.разовый выброс [г/сек]:	CO	NOx	SO2	C	CH
Январь	0.034539	0.014441	0.001443	0.002464	0.008008
Февраль	0.027428	0.014441	0.001443	0.002464	0.006719
Март	0.014175	0.014441	0.001308	0.002223	0.003527
Апрель	0.014175	0.014441	0.001308	0.002223	0.003527

Итого по марке машины: Компрессор

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0305720	0.0115524
Азота оксид	304	0.0049679	0.0018773
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0012502	0.0052222
Керосин	2732	0.0083141	0.0031956
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0062783	0.0024639
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0036559	0.0014431
Оксид углерода (CO)	337	0.0346816	0.0345389

Марка машины :Бульдозер Д3-27
Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 101-160
Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1
Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая
Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1
Время движения машины по территории при выезде (мин) : 10.0
при возврате (мин): 10.0
Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин
Время прогрева двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 2.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
(от -5 до -10)°С: 12.0
(от -10 до -15)°С: 20.0
(от -15 до -20)°С: 28.0
(от -20 до -25)°С: 36.0
(ниже -25)°С: 45.0
Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 1
- в переходный период: 2
- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:
В течение рабочего дня суммарное время
- движения без нагрузки всей техники, мин: 192
- движения с нагрузкой всей техники, мин: 208
- холостого хода для всей техники, мин: 80
За 30 минут наиболее напряженной работы
- движение техники без нагрузки, мин: 12
- движение техники с нагрузкой, мин: 13
- работа на холостом ходу, мин: 5
Наибольшее количество дорожных машин,
работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:
- в теплый период: 0
- в переходный период: 41
- в холодный период: 46, из них
(от -5 до -10)°С: 23
(от -10 до -15)°С: 0
(от -15 до -20)°С: 23
(от -20 до -25)°С: 0
(ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	35.00	3.400	0.0580	0.0000	2.900
При прогреве двигателя,г/мин	3.90	0.780	0.1600	0.1000	0.490
При пробеге, г/мин	2.09	4.010	0.3100	0.4500	0.710
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.490

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	35.00	3.400	0.0580	0.0000	2.900
При прогреве двигателя,г/мин	7.02	1.170	0.1800	0.5400	1.143
При пробеге, г/мин	2.29	4.010	0.3420	0.6030	0.765
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.490

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	35.00	3.400	0.0580	0.0000	2.900
При прогреве двигателя,г/мин	7.80	1.170	0.2000	0.6000	1.270
При пробеге, г/мин	2.55	4.010	0.3800	0.6700	0.850
На холостом ходу, г/мин	3.91	0.780	0.1600	0.1000	0.490

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (35*2+7.02*6+2.295*10+2.295*10+3.91*1+3.91*1)*1*41*0.000001 = 0.006799 т/год
M1= (2.295*192+1.3*2.295*208+3.91*80)*41*0.000001 = 0.056334 т/год
Мобщ = 0.006799+0.056334 = 0.063134 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (35*4+7.8*28+2.55*10+2.55*10+3.91*1+3.91*1)*1*23*0.000001 = 0.009596 т/год
M1= (2.55*192+1.3*2.55*208+3.91*80)*23*0.000001 = 0.034314 т/год
Мобщ = 0.009596+0.034314 = 0.043910 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (35*4+7.8*12+2.55*10+2.55*10+3.91*1+3.91*1)*1*23*0.000001 = 0.006726 т/год
M1= (2.55*192+1.3*2.55*208+3.91*80)*23*0.000001 = 0.034314 т/год
Мобщ = 0.006726+0.034314 = 0.041040 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((35*4)+(7.8*28)+(2.55*10)+(3.91*1))*1/3600 = 0.107725 г/сек
G1= (2.55*12+1.3*2.55*13+3.91*5)*1/1800 = 0.051803 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((35*4)+(7.8*12)+(2.55*10)+(3.91*1))*1/3600 = 0.073058 г/сек
G1= (2.55*12+1.3*2.55*13+3.91*5)*1/1800 = 0.051803 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((35*2)+(7.02*6)+(2.295*10)+(3.91*1))*1/3600 = 0.038606 г/сек
G1= (2.295*12+1.3*2.295*13+3.91*5)*1/1800 = 0.047709 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((35*2)+(7.02*6)+(2.295*10)+(3.91*1))*1/3600 = 0.038606 г/сек
G1= (2.295*12+1.3*2.295*13+3.91*5)*1/1800 = 0.047709 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (3.4*2+1.17*6+4.01*10+4.01*10+0.78*1+0.78*1)*1*41*0.000001 = 0.003919 т/год
M1= (4.01*192+1.3*4.01*208+0.78*80)*41*0.000001 = 0.078582 т/год
Мобщ = 0.003919+0.078582 = 0.082500 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (3.4*4+1.17*28+4.01*10+4.01*10+0.78*1+0.78*1)*1*23*0.000001 = 0.002947 т/год
M1= (4.01*192+1.3*4.01*208+0.78*80)*23*0.000001 = 0.044082 т/год
Мобщ = 0.002947+0.044082 = 0.047029 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (3.4*4+1.17*12+4.01*10+4.01*10+0.78*1+0.78*1)*1*23*0.000001 = 0.002516 т/год
M1= (4.01*192+1.3*4.01*208+0.78*80)*23*0.000001 = 0.044082 т/год
Мобщ = 0.002516+0.044082 = 0.046599 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((3.4*4)+(1.17*28)+(4.01*10)+(0.78*1))*1/3600 = 0.024233 г/сек
G1= (4.01*12+1.3*4.01*13+0.78*5)*1/1800 = 0.066549 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((3.4*4)+(1.17*12)+(4.01*10)+(0.78*1))*1/3600 = 0.019033 г/сек
G1= (4.01*12+1.3*4.01*13+0.78*5)*1/1800 = 0.066549 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((3.4*2)+(1.17*6)+(4.01*10)+(0.78*1))*1/3600 = 0.015194 г/сек
G1= (4.01*12+1.3*4.01*13+0.78*5)*1/1800 = 0.066549 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((3.4*2)+(1.17*6)+(4.01*10)+(0.78*1))*1/3600 = 0.015194 г/сек
G1= (4.01*12+1.3*4.01*13+0.78*5)*1/1800 = 0.066549 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (0.058*2+0.18*6+0.342*10+0.342*10+0.16*1+0.16*1)*1*41*0.000001 = 0.000343 т/год
M1= (0.342*192+1.3*0.342*208+0.16*80)*41*0.000001 = 0.007009 т/год
Мобщ = 0.000343+0.007009 = 0.007351 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (0.058*4+0.2*28+0.38*10+0.38*10+0.16*1+0.16*1)*1*23*0.000001 = 0.000316 т/год
M1= (0.38*192+1.3*0.38*208+0.16*80)*23*0.000001 = 0.004336 т/год
Мобщ = 0.000316+0.004336 = 0.004652 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (0.058*4+0.2*12+0.38*10+0.38*10+0.16*1+0.16*1)*1*23*0.000001 = 0.000243 т/год
M1= (0.38*192+1.3*0.38*208+0.16*80)*23*0.000001 = 0.004336 т/год
Мобщ = 0.000243+0.004336 = 0.004578 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((0.058*4)+(0.2*28)+(0.38*10)+(0.16*1))*1/3600 = 0.002720 г/сек
G1= (0.38*12+1.3*0.38*13+0.16*5)*1/1800 = 0.006546 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((0.058*4)+(0.2*12)+(0.38*10)+(0.16*1))*1/3600 = 0.001831 г/сек
G1= (0.38*12+1.3*0.38*13+0.16*5)*1/1800 = 0.006546 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:

G = ((0.058*2)+(0.18*6)+(0.342*10)+(0.16*1))*1/3600 = 0.001327 г/сек
G1= (0.342*12+1.3*0.342*13+0.16*5)*1/1800 = 0.005935 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((0.058*2)+(0.18*6)+(0.342*10)+(0.16*1))*1/3600 = 0.001327 г/сек
G1= (0.342*12+1.3*0.342*13+0.16*5)*1/1800 = 0.005935 г/сек

Расчет по ЗВ: Сажа (С) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (0*2+0.54*6+0.603*10+0.603*10+0.1*1+0.1*1)*1*41*0.000001 = 0.000635 т/год
M1= (0.603*192+1.3*0.603*208+0.1*80)*41*0.000001 = 0.011760 т/год
Мобщ = 0.000635+0.01176 = 0.012395 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (0*4+0.6*28+0.67*10+0.67*10+0.1*1+0.1*1)*1*23*0.000001 = 0.000699 т/год
M1= (0.67*192+1.3*0.67*208+0.1*80)*23*0.000001 = 0.007310 т/год
Мобщ = 0.000699+0.00731 = 0.008009 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (0*4+0.6*12+0.67*10+0.67*10+0.1*1+0.1*1)*1*23*0.000001 = 0.000478 т/год
M1= (0.67*192+1.3*0.67*208+0.1*80)*23*0.000001 = 0.007310 т/год
Мобщ = 0.000478+0.00731 = 0.007788 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((0*4)+(0.6*28)+(0.67*10)+(0.1*1))*1/3600 = 0.006556 г/сек
G1= (0.67*12+1.3*0.67*13+0.1*5)*1/1800 = 0.011035 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((0*4)+(0.6*12)+(0.67*10)+(0.1*1))*1/3600 = 0.003889 г/сек
G1= (0.67*12+1.3*0.67*13+0.1*5)*1/1800 = 0.011035 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((0*2)+(0.54*6)+(0.603*10)+(0.1*1))*1/3600 = 0.002603 г/сек
G1= (0.603*12+1.3*0.603*13+0.1*5)*1/1800 = 0.009959 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((0*2)+(0.54*6)+(0.603*10)+(0.1*1))*1/3600 = 0.002603 г/сек
G1= (0.603*12+1.3*0.603*13+0.1*5)*1/1800 = 0.009959 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (2.9*2+1.143*6+0.765*10+0.765*10+0.49*1+0.49*1)*1*41*0.000001 = 0.001186 т/год
M1= (0.765*192+1.3*0.765*208+0.49*80)*41*0.000001 = 0.016110 т/год
Мобщ = 0.001186+0.01611 = 0.017297 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (2.9*4+1.27*28+0.85*10+0.85*10+0.49*1+0.49*1)*1*23*0.000001 = 0.001498 т/год
M1= (0.85*192+1.3*0.85*208+0.49*80)*23*0.000001 = 0.009942 т/год
Мобщ = 0.001498+0.009942 = 0.011440 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (2.9*4+1.27*12+0.85*10+0.85*10+0.49*1+0.49*1)*1*23*0.000001 = 0.001031 т/год
M1= (0.85*192+1.3*0.85*208+0.49*80)*23*0.000001 = 0.009942 т/год
Мобщ = 0.001031+0.009942 = 0.010972 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((2.9*4)+(1.27*28)+(0.85*10)+(0.49*1))*1/3600 = 0.015597 г/сек
G1= (0.85*12+1.3*0.85*13+0.49*5)*1/1800 = 0.015008 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((2.9*4)+(1.27*12)+(0.85*10)+(0.49*1))*1/3600 = 0.009953 г/сек
G1= (0.85*12+1.3*0.85*13+0.49*5)*1/1800 = 0.015008 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((2.9*2)+(1.143*6)+(0.765*10)+(0.49*1))*1/3600 = 0.005777 г/сек
G1= (0.765*12+1.3*0.765*13+0.49*5)*1/1800 = 0.013644 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((2.9*2)+(1.143*6)+(0.765*10)+(0.49*1))*1/3600 = 0.005777 г/сек
G1= (0.765*12+1.3*0.765*13+0.49*5)*1/1800 = 0.013644 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	C	CH
- в переходный период	0.063134	0.082500	0.007351	0.012395	0.017297
- в холодный период:					
Январь	0.043910	0.047029	0.004652	0.008009	0.011440
Февраль	0.041040	0.046599	0.004578	0.007788	0.010972
+----------+					
Итого за холодный период	0.084950	0.093628	0.009231	0.015797	0.022412
Всего	0.148084	0.176128	0.016582	0.028192	0.039709

Макс.разовый выброс [г/сек]:	CO	NOx	SO2	C	CH
Январь	0.107725	0.066549	0.006546	0.011035	0.015597
Февраль	0.073058	0.066549	0.006546	0.011035	0.015008
Март	0.047709	0.066549	0.005935	0.009959	0.013644
Апрель	0.047709	0.066549	0.005935	0.009959	0.013644

Итого по марке машины: Бульдозер ДЗ-27

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.1409024	0.0532396
Азота оксид	304	0.0228966	0.0086514
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0007714	0.0032222
Керосин	2732	0.0389376	0.0150083
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0281922	0.0110350
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0165817	0.0065456
Оксид углерода (CO)	337	0.1480838	0.1077250

Марка машины :ЭО-2321
Номинальная мощность дизельного двигателя(кВт): 36-60
Среднее количество машин, ежедневно выходящих на линию:1
Тип стоянки: открытая или закрытая неотапливаемая
Наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 ч: 1
Время движения машины по территории при выезде (мин) : 10.0
при возврате (мин): 10.0
Время работы двигателя на холостом ходу - 1 мин
Время прогрева двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 2.0
- в переходный период: 6.0
- в холодный период:
(от -5 до -10)°С: 12.0
(от -10 до -15)°С: 20.0
(от -15 до -20)°С: 28.0
(от -20 до -25)°С: 36.0
(ниже -25)°С: 45.0
Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам (мин):
- в теплый период: 1
- в переходный период: 2
- в холодный период: 4

Работа дорожных машин на площадке:
В течение рабочего дня суммарное время
- движения без нагрузки всей техники, мин: 192
- движения с нагрузкой всей техники, мин: 208
- холостого хода для всей техники, мин: 80
За 30 минут наиболее напряженной работы
- движение техники без нагрузки, мин: 12
- движение техники с нагрузкой, мин: 13
- работа на холостом ходу, мин: 5
Наибольшее количество дорожных машин,
работающих одновременно в течение 30 мин: 1

Количество рабочих дней по периодам:
- в теплый период: 0
- в переходный период: 41
- в холодный период: 46, из них
(от -5 до -10)°С: 23
(от -10 до -15)°С: 0
(от -15 до -20)°С: 23
(от -20 до -25)°С: 0
(ниже -25)°С: 0

Удельные выбросы ВВ:

В теплый период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	23.30	1.200	0.0290	0.0000	5.800
При прогреве двигателя,г/мин	1.40	0.290	0.0580	0.0400	0.180
При пробеге, г/мин	0.77	1.490	0.1200	0.1700	0.260
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.180

В переходный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	23.30	1.200	0.0290	0.0000	5.800
При прогреве двигателя,г/мин	2.52	0.440	0.0648	0.2160	0.423
При пробеге, г/мин	0.85	1.490	0.1350	0.2250	0.279
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.180

В холодный период:	CO	NOx	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	23.30	1.200	0.0290	0.0000	5.800
При прогреве двигателя,г/мин	2.80	0.440	0.0720	0.2400	0.470
При пробеге, г/мин	0.94	1.490	0.1500	0.2500	0.310
На холостом ходу, г/мин	1.44	0.290	0.0580	0.0400	0.180

Расчет по ЗВ: Оксид углерода (CO) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (23.3*2+2.52*6+0.846*10+0.846*10+1.44*1+1.44*1)*1*41*0.000001 = 0.003342 т/год
M1= (0.846*192+1.3*0.846*208+1.44*80)*41*0.000001 = 0.020762 т/год
Мобщ = 0.003342+0.020762 = 0.024104 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (23.3*4+2.8*28+0.94*10+0.94*10+1.44*1+1.44*1)*1*23*0.000001 = 0.004445 т/год
M1= (0.94*192+1.3*0.94*208+1.44*80)*23*0.000001 = 0.012647 т/год
Мобщ = 0.004445+0.012647 = 0.017092 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (23.3*4+2.8*12+0.94*10+0.94*10+1.44*1+1.44*1)*1*23*0.000001 = 0.003415 т/год
M1= (0.94*192+1.3*0.94*208+1.44*80)*23*0.000001 = 0.012647 т/год
Мобщ = 0.003415+0.012647 = 0.016062 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((23.3*4)+(2.8*28)+(0.94*10)+(1.44*1))*1/3600 = 0.050678 г/сек
G1= (0.94*12+1.3*0.94*13+1.44*5)*1/1800 = 0.019092 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((23.3*4)+(2.8*12)+(0.94*10)+(1.44*1))*1/3600 = 0.038233 г/сек
G1= (0.94*12+1.3*0.94*13+1.44*5)*1/1800 = 0.019092 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((23.3*2)+(2.52*6)+(0.846*10)+(1.44*1))*1/3600 = 0.019894 г/сек
G1= (0.846*12+1.3*0.846*13+1.44*5)*1/1800 = 0.017583 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((23.3*2)+(2.52*6)+(0.846*10)+(1.44*1))*1/3600 = 0.019894 г/сек
G1= (0.846*12+1.3*0.846*13+1.44*5)*1/1800 = 0.017583 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды азота ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (1.2*2+0.44*6+1.49*10+1.49*10+0.29*1+0.29*1)*1*41*0.000001 = 0.001452 т/год
M1= (1.49*192+1.3*1.49*208+0.29*80)*41*0.000001 = 0.029199 т/год
Мобщ = 0.001452+0.029199 = 0.030651 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (1.2*4+0.44*28+1.49*10+1.49*10+0.29*1+0.29*1)*1*23*0.000001 = 0.001092 т/год
M1= (1.49*192+1.3*1.49*208+0.29*80)*23*0.000001 = 0.016380 т/год
Мобщ = 0.001092+0.01638 = 0.017473 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (1.2*4+0.44*12+1.49*10+1.49*10+0.29*1+0.29*1)*1*23*0.000001 = 0.000931 т/год
M1= (1.49*192+1.3*1.49*208+0.29*80)*23*0.000001 = 0.016380 т/год
Мобщ = 0.000931+0.01638 = 0.017311 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((1.2*4)+(0.44*28)+(1.49*10)+(0.29*1))*1/3600 = 0.008975 г/сек
G1= (1.49*12+1.3*1.49*13+0.29*5)*1/1800 = 0.024728 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((1.2*4)+(0.44*12)+(1.49*10)+(0.29*1))*1/3600 = 0.007019 г/сек
G1= (1.49*12+1.3*1.49*13+0.29*5)*1/1800 = 0.024728 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((1.2*2)+(0.44*6)+(1.49*10)+(0.29*1))*1/3600 = 0.005619 г/сек
G1= (1.49*12+1.3*1.49*13+0.29*5)*1/1800 = 0.024728 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((1.2*2)+(0.44*6)+(1.49*10)+(0.29*1))*1/3600 = 0.005619 г/сек
G1= (1.49*12+1.3*1.49*13+0.29*5)*1/1800 = 0.024728 г/сек

Расчет по ЗВ: Оксиды серы (в пересчете на SO2) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (0.029*2+0.0648*6+0.135*10+0.135*10+0.058*1+0.058*1)*1*41*0.000001 = 0.000134 т/год
M1= (0.135*192+1.3*0.135*208+0.058*80)*41*0.000001 = 0.002750 т/год
Мобщ = 0.000134+0.00275 = 0.002883 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (0.029*4+0.072*28+0.15*10+0.15*10+0.058*1+0.058*1)*1*23*0.000001 = 0.000121 т/год
M1= (0.15*192+1.3*0.15*208+0.058*80)*23*0.000001 = 0.001702 т/год
Мобщ = 0.000121+0.001702 = 0.001823 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (0.029*4+0.072*12+0.15*10+0.15*10+0.058*1+0.058*1)*1*23*0.000001 = 0.000094 т/год
M1= (0.15*192+1.3*0.15*208+0.058*80)*23*0.000001 = 0.001702 т/год
Мобщ = 0.000094+0.001702 = 0.001796 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((0.029*4)+(0.072*28)+(0.15*10)+(0.058*1))*1/3600 = 0.001025 г/сек
G1= (0.15*12+1.3*0.15*13+0.058*5)*1/1800 = 0.002569 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((0.029*4)+(0.072*12)+(0.15*10)+(0.058*1))*1/3600 = 0.000705 г/сек
G1= (0.15*12+1.3*0.15*13+0.058*5)*1/1800 = 0.002569 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((0.029*2)+(0.0648*6)+(0.135*10)+(0.058*1))*1/3600 = 0.000515 г/сек
G1= (0.135*12+1.3*0.135*13+0.058*5)*1/1800 = 0.002329 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((0.029*2)+(0.0648*6)+(0.135*10)+(0.058*1))*1/3600 = 0.000515 г/сек
G1= (0.135*12+1.3*0.135*13+0.058*5)*1/1800 = 0.002329 г/сек

Расчет по ЗВ: Сажа (С) ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (0*2+0.216*6+0.225*10+0.225*10+0.04*1+0.04*1)*1*41*0.000001 = 0.000241 т/год
M1= (0.225*192+1.3*0.225*208+0.04*80)*41*0.000001 = 0.004397 т/год
Мобщ = 0.000241+0.004397 = 0.004638 т/год
Расчет по холодному периоду:
Расчет по месяцу: Январь
M = (0*4+0.24*28+0.25*10+0.25*10+0.04*1+0.04*1)*1*23*0.000001 = 0.000271 т/год
M1= (0.25*192+1.3*0.25*208+0.04*80)*23*0.000001 = 0.002732 т/год
Мобщ = 0.000271+0.002732 = 0.003004 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (0*4+0.24*12+0.25*10+0.25*10+0.04*1+0.04*1)*1*23*0.000001 = 0.000183 т/год
M1= (0.25*192+1.3*0.25*208+0.04*80)*23*0.000001 = 0.002732 т/год
Мобщ = 0.000183+0.002732 = 0.002915 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((0*4)+(0.24*28)+(0.25*10)+(0.04*1))*1/3600 = 0.002572 г/сек
G1= (0.25*12+1.3*0.25*13+0.04*5)*1/1800 = 0.004125 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((0*4)+(0.24*12)+(0.25*10)+(0.04*1))*1/3600 = 0.001506 г/сек
G1= (0.25*12+1.3*0.25*13+0.04*5)*1/1800 = 0.004125 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((0*2)+(0.216*6)+(0.225*10)+(0.04*1))*1/3600 = 0.000996 г/сек
G1= (0.225*12+1.3*0.225*13+0.04*5)*1/1800 = 0.003724 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((0*2)+(0.216*6)+(0.225*10)+(0.04*1))*1/3600 = 0.000996 г/сек
G1= (0.225*12+1.3*0.225*13+0.04*5)*1/1800 = 0.003724 г/сек

Расчет по ЗВ: Углеводороды ----------
Расчет по переходному периоду:
M = (5.8*2+0.423*6+0.279*10+0.279*10+0.18*1+0.18*1)*1*41*0.000001 = 0.000823 т/год
M1= (0.279*192+1.3*0.279*208+0.18*80)*41*0.000001 = 0.005880 т/год
Мобщ = 0.000823+0.00588 = 0.006703 т/год
Расчет по холодному периоду:

Расчет по месяцу: Январь
M = (5.8*4+0.47*28+0.31*10+0.31*10+0.18*1+0.18*1)*1*23*0.000001 = 0.000987 т/год
M1= (0.31*192+1.3*0.31*208+0.18*80)*23*0.000001 = 0.003628 т/год
Мобщ = 0.000987+0.003628 = 0.004615 т/год
Расчет по месяцу: Февраль
M = (5.8*4+0.47*12+0.31*10+0.31*10+0.18*1+0.18*1)*1*23*0.000001 = 0.000814 т/год
M1= (0.31*192+1.3*0.31*208+0.18*80)*23*0.000001 = 0.003628 т/год
Мобщ = 0.000814+0.003628 = 0.004442 т/год

Расчет по месяцу: Январь, который относится к холодному периоду:
G = ((5.8*4)+(0.47*28)+(0.31*10)+(0.18*1))*1/3600 = 0.011011 г/сек
G1= (0.31*12+1.3*0.31*13+0.18*5)*1/1800 = 0.005477 г/сек
Расчет по месяцу: Февраль, который относится к холодному периоду:
G = ((5.8*4)+(0.47*12)+(0.31*10)+(0.18*1))*1/3600 = 0.008922 г/сек
G1= (0.31*12+1.3*0.31*13+0.18*5)*1/1800 = 0.005477 г/сек
Расчет по месяцу: Март, который относится к переходному периоду:
G = ((5.8*2)+(0.423*6)+(0.279*10)+(0.18*1))*1/3600 = 0.004752 г/сек
G1= (0.279*12+1.3*0.279*13+0.18*5)*1/1800 = 0.004980 г/сек
Расчет по месяцу: Апрель, который относится к переходному периоду:
G = ((5.8*2)+(0.423*6)+(0.279*10)+(0.18*1))*1/3600 = 0.004752 г/сек
G1= (0.279*12+1.3*0.279*13+0.18*5)*1/1800 = 0.004980 г/сек

Валовый выброс [т/год]:	CO	NOx	SO2	C	CH
- в переходный период	0.024104	0.030651	0.002883	0.004638	0.006703
- в холодный период:					
Январь	0.017092	0.017473	0.001823	0.003004	0.004615
Февраль	0.016062	0.017311	0.001796	0.002915	0.004442
+----------+					
Итого за холодный период	0.033154	0.034783	0.003619	0.005919	0.009058
Всего	0.057258	0.065435	0.006502	0.010557	0.015761

Макс.разовый выброс [г/сек]:	CO	NOx	SO2	C	CH
Январь	0.050678	0.024728	0.002569	0.004125	0.011011
Февраль	0.038233	0.024728	0.002569	0.004125	0.008922
Март	0.019894	0.024728	0.002329	0.003724	0.004980
Апрель	0.019894	0.024728	0.002329	0.003724	0.004980

Итого по марке машины: ЭО-2321

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.0523477	0.0197827
Азота оксид	304	0.0085065	0.0032147
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0015428	0.0064444
Керосин	2732	0.0142178	0.0054772
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0105570	0.0041250
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0065023	0.0025694
Оксид углерода (CO)	337	0.0572582	0.0506778

ИТОГО ПО ДОРОЖНО-СТРОИТЕЛЬНЫМ МАШИНАМ:

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.3105253	0.1173671
Азота оксид	304	0.0504604	0.0190722
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0041230	0.0172222
Керосин	2732	0.0848953	0.0327028
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0622627	0.0243733
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0367779	0.0145203
Оксид углерода (CO)	337	0.3320597	0.2630806

Результаты расчета выбросов по источнику:
Спецтихника

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Оксиды азота, в т.ч.:			
Азота диоксид	301	0.3171769	0.1437074
Азота оксид	304	0.0515413	0.0233525
Углеводороды, в т.ч.:			
Бензин	2704	0.0189250	0.0836989
Керосин	2732	0.0883156	0.0467507
Прочие:			
Сажа (С)	328	0.0626999	0.0261951
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0373634	0.0168427
Оксид углерода (CO)	337	0.4399631	0.7161574

СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ
==========
Предприятие: 2007П Куст-212 Нуркеевского м-я

Модуль реализует "Методику расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)", СПб, 2015.

Расчетные формулы

M(i) = Mo(i) + Mно(i), г/с
G(i) = Go(i) + Gно(i), т/год

где
M(i) - максимально разовый выброс i-го вредного вещества
G(i) - валовый выброс i-го вредного вещества
о(но)- от организованных (неорганизованных) источников
m - количество одноименных единиц оборудования
Кэ - коэффициент эффективности местных отсосов (0 если нет), доли единицы
Кос - коэффициент оседания твердых частиц (для пыли металлической, абразивной Кос=0.2, для СОЖ, твердых веществ и иных видов пыли Кос=0.4)
tф - фактическая продолжительность тех. операции сварочных работ в течение года, час

Сварка, наплавка, напыление и металлизация

Mo (i) = B * Км(i) * m * Кэ / 3600, г/с
Mно(i) = B * Км(i) * m * (1-Кэ) * Кос / 3600, г/с
Go (i) = Mo (i) * tф * 3.6 * 10e-3, т/год
Gно(i) = Mно(i) * tф * 3.6 * 10e-3, т/год
где
Км(i)- удельное выделение i-го вредного вещества на единицу массы расходуемых сырья и материалов, г/кг
B - расход применяемых сырья и материалов, кг/час
При образовании огарков штучных электродов B корректируется на коэфф-т (100-Н)/100,
где Н - норматив образования огарков при сварке, %

При наличии многоступенчатых газоочистных сооружений на общеобменной вентиляции и(или) у местных отсосов для каждой ступени:
Если tф > troy(f), то
M(i)(f) = M(i)(f-1), г/с
G(i)(f) = G(i)(f-1) * (tф - troy(f)) / tф + G(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)) * troy(f) / tф, т/год
Если tф <= troy(f), то
M(i)(f) = M(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)), г/с
G(i)(f) = G(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)), т/год
где
M(i)(f) - максимально разовый выброс i-го вредного вещества ступени очистки f
G(i)(f) - валовый выброс i-го вредного вещества ступени очистки f
M* и G* - соотв. выбросы после всех ступеней очистки
troy(f) - время работы ГОУ ступени очистки f
h(i)(f) - коэффициент эффективности очистки ступени f

Примечание. В том случае, если продолжительность непрерывного времени работы оборудования составляет менее 20 минут значение выброса г/с пересчитывается:
г/с=M(i)*t/1200,
где M(i) - рассчитанный максимально разовый выброс i-го загрязняющего вещества
t - максимальная продолжительность непрерывного процесса окраски/сушки, сек

Примечание. Нормирование выбросов оксидов азота с учетом их трансформации в атмосферном воздухе:
M(NO2) = a * M(NOx)
M(NO) = 0.65 * (1 - a) * M(NOx)
G(NO2) = a * G(NOx)
G(NO) = 0.65 * (1 - a) * G(NOx),
где a - безразмерный коэфф-т трансформации при расчетах валовых выбросов оксидов азота
a - безразмерный коэфф-т трансформации при расчетах максимально разовых выбросов оксидов азота

Исходные данные

Источник выделения: Сварка
Номер источника: 0002
Режим расчета: Расчет неорганизованного выброса
Тип сварочных работ: Ручная дуговая сварка
Тех процесс(операция/металл): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Количество одноименных единиц оборудования: 1
Общее время работы, час/год: 202.3
Эффективность местных отсосов: 0.8000
Материалы
УОНИ 13/45
Расход применяемых материалов, кг/ч: 1.30
Время непрерывной работы, сек: 1200
Общее время работы за год, час: 202.3

Протокол расчета
Тех.процесс/операция: Ручная дуговая сварка. Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Материал: УОНИ 13/45
Вещество: 123 - Железа оксид
Mно = [(100-15)/100]*1.3*10.69*1*(1-0.8)*0.2/3600 = 0.000131249 г/сек
Gно = 0.000131249*202.3*3.6*10e-3 = 0.000095586 т/год
Вещество: 143 - Марганец и его соединения
Mно = [(100-15)/100]*1.3*0.92*1*(1-0.8)*0.2/3600 = 0.000011296 г/сек
Gно = 0.000011296*202.3*3.6*10e-3 = 0.000008226 т/год
Вещество: 337 - Оксид углерода (CO)
Mно = [(100-15)/100]*1.3*13.3*1*(1-0.8)/3600 = 0.000816472 г/сек

Gно = 0.000816472*202.3*3.6*10e-3 = 0.000594620 т/год
Вещество: 342 - Фтористый водород
Мно = [(100-15)/100]*1.3*0.75*1*(1-0.8)/3600 = 0.000046042 г/сек
Gно = 0.000046042*202.3*3.6*10e-3 = 0.000033531 т/год
Вещество: 344 - Фтористые соединения:плохо растворимы
Мно = [(100-15)/100]*1.3*3.3*1*(1-0.8)*0.4/3600 = 0.000081033 г/сек
Gно = 0.000081033*202.3*3.6*10e-3 = 0.000059015 т/год
Вещество: 2908 - Пыль неорганическая, сод. SiO2 20-70%
Мно = [(100-15)/100]*1.3*1.4*1*(1-0.8)*0.4/3600 = 0.000034378 г/сек
Gно = 0.000034378*202.3*3.6*10e-3 = 0.000025037 т/год
Оксиды азота NOx
Мно = [(100-15)/100]*1.3*1.5*1*(1-0.8)/3600 = 0.000092083 г/сек
Gно = 0.000092083*202.3*3.6*10e-3 = 0.000067062 т/год
Вещество: 301 - Азота диоксид
Мно = 0.8*0.000092083 = 0.000073667 г/сек
Gно = 0.8*0.000067062 = 0.000053650 т/год
Вещество: 304 - Азота оксид
Мно = 0.13*0.000092083 = 0.000011971 г/сек
Gно = 0.13*0.000067062 = 0.000008718 т/год

Результаты расчета выбросов по источнику:
Сварка

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Неорганизованный выброс			
Азота диоксид	301	0.0000536	0.0000737
Азота оксид	304	0.0000087	0.0000120
Железа оксид	123	0.0000956	0.0001312
Марганец и его соединения	143	0.0000082	0.0000113
Оксид углерода (CO)	337	0.0005946	0.0008165
Пыль неорганическая, сод. SiO2 20-70%	2908	0.0000250	0.0000344
Фтористые соединения:плохо растворимы	344	0.0000590	0.0000810
Фтористый водород	342	0.0000335	0.0000460

НАНЕСЕНИЕ ЛАКОКРАСОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ
==========
Предприятие: 2007П Куст-212 Нуркеевского м-я

Модуль реализует "Методику расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)", СПб, 2015.

Расчетные формулы

M(i) = Mo(i) + Mно(i), г/с

G(i) = Go(i) + Gно(i), т/год

а) при нанесении ЛКМ
1. Взвешенные вещества
Mo окр(i) = Po * Da * (100 - Fp) * Kэ * Ko * m / (10 * 3600), г/с
Mно окр(i) = Po * Da * (100 - Fp) * Kгр * (1 - Kэ) * m / (10 * 3600), г/с
2. Летучие вещества
Mo окр(i) = Po * Dp * Fp * Kэ * Di * m / (1000 * 3600), г/с
Mно окр(i) = Po * Dp * Fp * (1 - Kэ) * Di * m / (1000 * 3600), г/с
б) при сушке нанесенного покрытия (Летучие вещества)
Mo суш(i) = Pc * Dpc * Fp * Kэ * Di * m / (1000 * 3600), г/с
Mно суш(i) = Pc * Dpc * Fp * (1 - Kэ) * Di * m / (1000 * 3600), г/с
Go(i) окр/суш (i) = Mo окр/суш (i) * T окр/суш * 3600 * 10e-6, т/год
Gно(i) окр/суш (i) = Mно окр/суш (i) * T окр/суш * 3600 * 10e-6, т/год

Для каждого организованного и неорганизованного источника:
Mo(i) и Mно(i) определяются, если окраска и сушка производится:
а) последовательно M = MAX(M окр, M суш)
б) одновременно M = M окр + M суш
Go(i) и Gно(i) определяются:
G = G окр + G суш
где
M(i) - максимально разовый выброс i-го вредного вещества
G(i) - валовый выброс i-го вредного вещества
Po - масса ЛКМ, расходуемая на окраску, кг/час
Pc - масса ЛКМ, высушиваемого за 1 час, кг/час
Da - доля ЛКМ, потерянного в виде аэрозоля, %
Fp - доля летучей части в ЛКМ, % масс
Dp - пары растворителя, выделившиеся при окраске, %
Dpc - пары растворителя, выделившиеся при сушке, %
Di - содержание i-го компонента в летучей части ЛКМ, %
Kэ - коэффициент эффективности местных отсосов (0 если нет), доли единицы
Ko - коэффициент оседания твердых частиц при известной длине воздуховодов
Kгр - поправочный коэф-т гравитационного осаждения крупнодисперсных твердых частиц
m - количество одноименных единиц оборудования
Токр - общая продолжительность операций нанесения ЛКМ (Тсуш - сушки) за год, час

При наличии многоступенчатых газоочистных сооружений на общеобменной вентиляции и(или) у местных отсосов для каждой ступени:
Если tф > troy(f), то
M(i)(f) = M(i)(f-1), г/с
G(i)(f) = G(i)(f-1) * (tф - troy(f)) / tф + G(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)) * troy(f) / tф, т/год
Если tф <= troy(f), то
M(i)(f) = M(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)), г/с
G(i)(f) = G(i)(f-1) * (1 - h(i)(f)), т/год
где
M(i)(f) - максимально разовый выброс i-го вредного вещества ступени очистки f
G(i)(f) - валовый выброс i-го вредного вещества ступени очистки f
M* и G* - соотв. выбросы после всех ступеней очистки
troy(f) - время работы ГОУ ступени очистки f
h(i)(f) - коэффициент эффективности очистки ступени f

Примечание. В том случае, если продолжительность непрерывного процесса окраски/сушки составляет менее 20 минут значение выброса г/с пересчитывается:
г/с=M(i)*t/1200,
где M(i) - рассчитанный максимально разовый выброс i-го загрязняющего вещества
t - максимальная продолжительность непрерывного процесса окраски/сушки, сек

Исходные данные

Источник выделения: Покраска
Номер источника: 0003
Режим расчета: Расчет неорганизованного выброса
Наименование оборудования: Покраска
Количество одноименных единиц оборудования: 1
Общее время работы, ч/год: 14.0
Эффективность местных отсосов: 0.8000
Длина воздуховода, м: до 2
Коэффициент оседания аэрозоля краски: 1.00
Материалы
Лак УР-231
Способ окраски: Пневматический
Масса ЛКМ, расходуемого на окраску, кг/час: 2.52
Общее время окраски за год, час: 14.0
Время непрерывной работы в течение часа при окраске, сек: 1200
Масса ЛКМ, высушиваемого за 1 час, кг/час: 2.52
Общее время сушки за год, час: 14.0
Время непрерывной работы в течение часа при сушке, сек: 1200

Одновременность процессов окраски и сушки: Да

Протокол расчета
Оборудование: Пакраска
Лак УР-231
Вещество: 2902 - Взвешенные вещества
Мно окр = 2.52*30*(100-70)*0.4*(1.0-0.8)*1/(10*3600) = 0.005040000 г/сек
Gно окр = 0.00504*14*3600*10e-6 = 0.000254016 т/год
М*но = Мно = 0.005040000 г/сек
G*но = Gно = 0.000254016 т/год
Вещество: 616 - Ксилол
Мно окр = 2.52*25*70*(1-0.8)*80*1/(1000*3600) = 0.019600000 г/сек
Gно окр = 0.0196*14*3600*10e-6 = 0.000987840 т/год
Мно суш = 2.52*75*70*(1-0.8)*80*1/(1000*3600) = 0.058800000 г/сек
Gно суш = 0.0588*14*3600*10e-6 = 0.002963520 т/год
М*но = Мно = 0.0196+0.0588=0.078400000 г/сек
G*но = Gно = 0.00098784+0.00296352=0.003951360 т/год
Вещество: 1210 - Бутилацетат
Мно окр = 2.52*25*70*(1-0.8)*20*1/(1000*3600) = 0.004900000 г/сек
Gно окр = 0.0049*14*3600*10e-6 = 0.000246960 т/год
Мно суш = 2.52*75*70*(1-0.8)*20*1/(1000*3600) = 0.014700000 г/сек
Gно суш = 0.0147*14*3600*10e-6 = 0.000740880 т/год
М*но = Мно = 0.0049+0.0147=0.019600000 г/сек
G*но = Gно = 0.00024696+0.00074088=0.000987840 т/год

Результаты расчета выбросов по источнику:
Покраска

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Неорганизованный выброс			
Бутилацетат	1210	0.0009878	0.0196000
Взвешенные вещества	2902	0.0002540	0.0050400
Ксилол	616	0.0039514	0.0784000

СТАЦИОНАРНЫЕ ДИЗЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ
==========
Предприятие: 2007П Куст-212 Нуркеевского м-я

Расчетные алгоритмы модуля основаны на нормативных материалах, заложенных в "Методике расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок", Санкт-Петербург, 2000г.

Расчетные формулы

Wэi = (1/1000) * gэi * Gт, тонн/год

Mi = (1/3600) * emi * Pэ, г/с
или (если неизвестна мощность установки)
Mi = (1/3600) * gэi * Gч, г/с

где:
Wэi - валовый выброс i-го вредного вещества
Mi - максимально разовый выброс i-го вредного вещества
gэi - выброс i-го вредного вещества, приходящегося на 1 кг дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки на совокупности стационарных режимов, составляющих эксплуатационный цикл, г/кг топлива
emi - выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности, г/кВт*час
Gт - расход топлива стационарной дизельной установкой за год, тонн
Gч - расход топлива стационарной дизельной установкой за час, кг
Pэ - эксплуатационная (номинальная) мощность стационарной дизельной установки, кВт

Примечание.
1. Для стационарных дизельных установок, отвечающих требованиям природоохранного законодательства стран Европейского Экономического Сообщества, США, Японии, значения выбросов уменьшаются:
- по оксиду углерода в 2 раза
- по оксидам азота в 2,5 раза
- по углеводородам, саже, формальдегиду и бенз(а)пирену в 3,5 раза.
2. При внедрении природоохранных технологий значения выбросов корректируются с учетом эффективности очистки отработавших газов.
3. Нормирование выбросов оксидов азота с учетом их трансформации атмосферном воздухе в оксид и диоксид азота производится с использованием экспериментально определенных коэффициентов трансформации, а в случае отсутствия экспериментальных данных - в соответствии с действующими нормативными документами.
Для газотранспортных предприятий следует руководствоваться "Отраслевой методикой нормирования выбросов оксидов азота от газотранспортных предприятий с учетом трансформации NO -> NO2 в атмосфере, Москва, 1999г."

Wэ(NO2) = a * Wэ(NOx)
Wэ(NO) = 0.65 * (1 - a) * Wэ(NOx)
M(NO2) = a * M(NOx)
M(NO) = 0.65 * (1 - a) * M(NOx),
где a - безразмерный коэффициент трансформации при расчетах валовых выбросов оксидов азота
a - безразмерный коэффициент трансформации при расчетах максимально разовых выбросов оксидов азота

Расход и температура отработавших газов

Gог = Gв * {1 + 1/(ф * a * Lo)}

Gв = (1/1000) * (1/3600) * (bэ * Pэ * ф * a * Lo)
где:
Gог - расход отработавших газов
Gв - расход воздуха
bэ - удельный расход топлива на эксплуатационном (номинальном) режиме работы двигателя, г/кВт*час
ф - коэффициент продувки (ф = 1.18)
a - коэффициент избытка воздуха (a = 1.8)
Lo - теоретически необходимое количество воздуха для сжигания 1 кг топлива (Lo = 14.3 кг)

С учетом коэффициентов расход отработавших газов дизельной установки:

Gог = 8.72 * bэ * Pэ * 10e-6, кг/с

Объемный расход отработавших газов:

Qог = Gог / Yог, куб.м/с
где:
Yог - удельный вес отработавших газов, кг/куб.м

Yог = {Yог(при t=0°C)} / (1 + Tог/273)
где:
{Yог(при t=0°C)} - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0°C ({Yог(при t=0°C)} = 1.31 кг/куб.м)
Tог - температура отработавших газов, К (на высоте до 5м от стационарной дизельной установки T = 450°C = 723 градусов К)

Исходные данные

Источник выделения Передвижная электростанция АД-60
Номер источника 0004
Группа дизельной установки
A - мощность Ne < 73,6 кВт, быстроходность n = 1000-3000 об/мин
Марка дизельной установки АД-60
Капитальный ремонт эксплуатация после капитального ремонта
Эксплуатационная мощность дизельной установки (кВт) 60.00
Расход топлива за год (тонн) 11.136
Удельный расход топлива на
эксплуатационном (номинальном) режиме работы (г/кВт*ч) 266.77
Соответствие требованиям природоохранного
законодательства стран ЕЭС, США, Японии: Да
Применение природоохранных технологий:
Коэффициенты трансформации оксидов азота :
- в диоксид азота :

- для расчета выбросов т/год 0.800
- для расчета выбросов г/сек 0.800
- в оксид азота :
- для расчета выбросов т/год 0.130
- для расчета выбросов г/сек 0.130

Вещество: Оксид углерода (CO)
Уд.выделение ем=8.6000000(г/кВт*час)
Уд.выделение gэ=36.0000000(г/кг)
Степень очистки och=0.0000000(%)
Коэфф. снижения выбросов K=2.0000000
M=36*11.136*0.001*(100-0)/(2*100)=0.2004480 т/год
G=8.6*60*(100-0)/(2*360000)=0.0716667 г/сек

Вещество: Азота оксид
Уд.выделение ем=9.8000000(г/кВт*час)
Уд.выделение gэ=41.0000000(г/кг)
Степень очистки och=0.0000000(%)
Коэфф. снижения выбросов K=2.5000000
M=0.13*41*11.136*0.001*(100-0)/(2.5*100)=0.0237420 т/год
G=0.13*9.8*60*(100-0)/(2.5*360000)=0.0084933 г/сек

Вещество: Азота диоксид
Уд.выделение ем=9.8000000(г/кВт*час)
Уд.выделение gэ=41.0000000(г/кг)
Степень очистки och=0.0000000(%)
Коэфф. снижения выбросов K=2.5000000
M=0.8*41*11.136*0.001*(100-0)/(2.5*100)=0.1461043 т/год
G=0.8*9.8*60*(100-0)/(2.5*360000)=0.0522667 г/сек

Вещество: Керосин
Уд.выделение ем=4.5000000(г/кВт*час)
Уд.выделение gэ=18.8000000(г/кг)
Степень очистки och=0.0000000(%)
Коэфф. снижения выбросов K=3.5000000
M=18.8*11.136*0.001*(100-0)/(3.5*100)=0.0598162 т/год
G=4.5*60*(100-0)/(3.5*360000)=0.0214286 г/сек

Вещество: Сажа (C)
Уд.выделение ем=0.9000000(г/кВт*час)
Уд.выделение gэ=3.7500000(г/кг)
Степень очистки och=0.0000000(%)
Коэфф. снижения выбросов K=3.5000000
M=3.75*11.136*0.001*(100-0)/(3.5*100)=0.0119314 т/год
G=0.9*60*(100-0)/(3.5*360000)=0.0042857 г/сек

Вещество: Оксиды серы (в пересчете на SO2)
Уд.выделение ем=1.2000000(г/кВт*час)
Уд.выделение gэ=4.6000000(г/кг)
Степень очистки och=0.0000000(%)
Коэфф. снижения выбросов K=1.0000000
M=4.6*11.136*0.001*(100-0)/(1*100)=0.0512256 т/год
G=1.2*60*(100-0)/(1*360000)=0.0200000 г/сек

Вещество: Формальдегид (HCHO)
Уд.выделение ем=0.2000000(г/кВт*час)
Уд.выделение gэ=0.7000000(г/кг)
Степень очистки och=0.0000000(%)
Коэфф. снижения выбросов K=3.5000000
M=0.7*11.136*0.001*(100-0)/(3.5*100)=0.0022272 т/год
G=0.2*60*(100-0)/(3.5*360000)=0.0009524 г/сек

Вещество: Бенз(а)пирен
Уд.выделение ем=0.0000160(г/кВт*час)
Уд.выделение gэ=0.0000690(г/кг)
Степень очистки och=0.0000000(%)
Коэфф. снижения выбросов K=3.5000000
M=0.000069*11.136*0.001*(100-0)/(3.5*100)=0.0000002 т/год
G=0.000016*60*(100-0)/(3.5*360000)=7.619047619e-08 г/сек

Gог=8.72*266.77*60*0.000001=0.1395741
Tог=723
Yог=0.359
Qог=0.3887857

Результаты расчета выбросов по источнику:
Передвижная электростанция АД-60

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Азота диоксид	301	0.1461043	0.0522667
Азота оксид	304	0.0237420	0.0084933
Бенз(а)пирен	703	0.0000002	7.619047619e-08
Керосин	2732	0.0598162	0.0214286
Оксид углерода (CO)	337	0.2004480	0.0716667
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0512256	0.0200000
Сажа (C)	328	0.0119314	0.0042857
Формальдегид (HCHO)	1325	0.0022272	0.0009524

ИЗА № 6501

Расчет выделения пыли при ведении погрузочно-разгрузочных работ выполнен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001; «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб., 2005.

Перегрузка сыпучих материалов осуществляется без применения загрузочного рукава. Местные условия – склады, хранилища, открытые с 4-х сторон (K_4 = 1). Высота падения материала при пересыпке составляет 1,5 м (B = 0,6). Залповый сброс при разгрузке автосамосвала отсутствует (K_9 = 1). Расчетные скорости ветра, м/с: 1 (K_3 = 1); 3 (K_3 = 1,2); 6 (K_3 = 1,4); 8,5 (K_3 = 1,7); 11 (K_3 = 2); 13 (K_3 = 2,3); 15 (K_3 = 2,6). Средняя годовая скорость ветра 4,5 м/с (K_3 = 1,2).

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%	0,0193554	0,0223784
2908	Пыль неорганическая, содержащая 70-20% двуокиси кремния	0,0662972	0,076635

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - **Исходные данные для расчета**

Материал	Параметры	Одновременность
Песок	Количество перерабатываемого материала: Gч = 0,624 т/час; Gгод = 434,1 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: K_1 = 0,05. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: K_2 = 0,03. Песок влажностью более 3% (K_5 = 0). Размер куска 1 мм (K_7 = 1).	+
Песчаник	Количество перерабатываемого материала: Gч = 3,963 т/час; Gгод = 2758 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: K_1 = 0,04. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: K_2 = 0,01. Влажность до 10% (K_5 = 0,1). Размер куска 500 мм и более (K_7 = 0,1).	+
Щебень	Количество перерабатываемого материала: Gч = 0,536 т/час; Gгод = 372,852 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: K_1 = 0,04. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: K_2 = 0,02. Влажность до 8% (K_5 = 0,4). Размер куска 50-10 мм (K_7 = 0,5).	+
Песчано-гравийная смесь (ПГС)	Количество перерабатываемого материала: Gч = 0,667 т/час; Gгод = 464,1 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: K_1 = 0,03. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: K_2 = 0,04. Влажность до 9% (K_5 = 0,2). Размер куска 10-5 мм (K_7 = 0,6).	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Максимально разовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.1):

$$M_{ГР} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_ч \cdot 10^6 / 3600, \text{ г/с} \quad (1.1.1)$$

где K_1 - весовая доля пылевой фракции (0 до 200 мкм) в материале;
K_2 - доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль (0 до 10 мкм);
K_3 - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия;
K_4 - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования;
K_5 - коэффициент, учитывающий влажность материала;
K_7 - коэффициент, учитывающий крупность материала;
K_8 - поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера, при использовании иных типов перегрузочных устройств K_8 = 1;
K_9 - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала;
B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;
$G_ч$ - суммарное количество перерабатываемого материала в час, *т/час*.

Валовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.2):

$$П_{ГР} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{год}, \text{ т/год} \quad (1.1.2)$$

где $G_{год}$ - суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, *т/год*.

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя учитывается массовая доля данного вещества в составе продукта.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Песок

$M_{2907}^{1 м/с} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,624 \cdot 10^6 / 3600 = 0$ *г/с*;

$M_{2907}^{3 м/с} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,624 \cdot 10^6 / 3600 = 0$ *г/с*;

$M_{2907}^{6\ м/с} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1,4 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,624 \cdot 10^6 / 3600 = 0$ *г/с*;
$M_{2907}^{8.5\ м/с} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1,7 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,624 \cdot 10^6 / 3600 = 0$ *г/с*;
$M_{2907}^{11\ м/с} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,624 \cdot 10^6 / 3600 = 0$ *г/с*;
$M_{2907}^{13\ м/с} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 2,3 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,624 \cdot 10^6 / 3600 = 0$ *г/с*;
$M_{2907}^{15\ м/с} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 2,6 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,624 \cdot 10^6 / 3600 = 0$ *г/с*;
$П_{2907} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 434,1 = 0$ *т/год*.

Песчаник
$M_{2907}^{1\ м/с} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 3,963 \cdot 10^6 / 3600 = 0,002642$ *г/с*;
$M_{2907}^{3\ м/с} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 3,963 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0031704$ *г/с*;
$M_{2907}^{6\ м/с} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1,4 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 3,963 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0036988$ *г/с*;
$M_{2907}^{8.5\ м/с} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1,7 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 3,963 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0044914$ *г/с*;
$M_{2907}^{11\ м/с} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 3,963 \cdot 10^6 / 3600 = 0,005284$ *г/с*;
$M_{2907}^{13\ м/с} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 2,3 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 3,963 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0060766$ *г/с*;
$M_{2907}^{15\ м/с} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 2,6 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 3,963 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0068692$ *г/с*;
$П_{2907} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 2758 = 0,007943$ *т/год*.

Щебень
$M_{2908}^{1\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 0,5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,536 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0142933$ *г/с*;
$M_{2908}^{3\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 0,5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,536 \cdot 10^6 / 3600 = 0,017152$ *г/с*;
$M_{2908}^{6\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,4 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 0,5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,536 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0200107$ *г/с*;
$M_{2908}^{8.5\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,7 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 0,5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,536 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0242987$ *г/с*;
$M_{2908}^{11\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 0,5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,536 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0285867$ *г/с*;
$M_{2908}^{13\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 2,3 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 0,5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,536 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0328747$ *г/с*;
$M_{2908}^{15\ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 2,6 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 0,5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,536 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0371627$ *г/с*;
$П_{2908} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,4 \cdot 0,5 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 372,852 = 0,0429526$ *т/год*.

Песчано-гравийная смесь (ПГС)
$M_{2907}^{1\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,3 = 0,0048024$ *г/с*;
$M_{2907}^{3\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,3 = 0,0057629$ *г/с*;
$M_{2907}^{6\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1,4 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,3 = 0,0067234$ *г/с*;
$M_{2907}^{8.5\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1,7 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,3 = 0,0081641$ *г/с*;
$M_{2907}^{11\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,3 = 0,0096048$ *г/с*;
$M_{2907}^{13\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 2,3 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,3 = 0,0110455$ *г/с*;
$M_{2907}^{15\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 2,6 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,3 = 0,0124862$ *г/с*;
$П_{2907} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 464,1 \cdot 0,3 = 0,0144354$ *т/год*.

$M_{2908}^{1\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,7 = 0,0112056$ *г/с*;
$M_{2908}^{3\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,7 = 0,0134467$ *г/с*;
$M_{2908}^{6\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1,4 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,7 = 0,0156878$ *г/с*;
$M_{2908}^{8.5\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1,7 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,7 = 0,0190495$ *г/с*;
$M_{2908}^{11\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,7 = 0,0224112$ *г/с*;
$M_{2908}^{13\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 2,3 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,7 = 0,0257729$ *г/с*;
$M_{2908}^{15\ м/с} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 2,6 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 0,667 \cdot 10^6 / 3600 \cdot 0,7 = 0,0291346$ *г/с*;

$П_{2908} = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,6 \cdot 464,1 \cdot 0,7 = 0,0336825$ *т/год*.

Приложение Ж
Расчет выбросов в атмосферу на этапе эксплуатации

РЕЗЕРВУАРЫ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ
==========

Предприятие: 2007П Куст-212 Нуркеевского м-я

В расчетах использованы алгоритмы, заложенные в:
1. "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", Новополоцк, 1997 и в Дополнении к "Методическим указаниям ...", СПб, 1999.
2. "Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное)", СПб, 2012.
3. Письмо НИИ Атмосфера от 05.05.2010 N 07-2-409/10-0 на N 59311 от 13.04.2010 "5-е письмо о предельных углеводородах".

Расчетные формулы:

Выбросы: из резервуаров нефтебаз, ТЭЦ, котельных, складов ГСМ без обогрева

$$M = C1 * Kp(max) * Vч(max) / 3600, г/с$$

$$G = (У2 * Воз + У3 * Ввл) * Kp(ср) * 10e-6 + Gxp * Кнп * Np, т/год$$

Примечание.
1.В случае, когда количество групп одноцелевых резервуаров превышает 10, при расчете выброса М(г/с) вместо коэффициента Kp(max) принимается значение коэффициента Kp(ср).
2.Для группы одноцелевых резервуаров с имеющимися средствами сокращения выбросов (ССВ) и при их отсутствии (ОТС) определяются средние значения коэффициента Кр(ср):

$$Кр(ср) = \frac{(Kp * Vp * Np)ССВ + (Kp * Vp * Np)ОТС}{(Vp * Np)ССВ + (Vp * Np)ОТС}$$

3. В случае газовой обвязки группы одноцелевых резервуаров значение коэффициента Кр принимается равным 0.1 (стр.74 Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012г.).

При расчете с идентификацией в выбросах индивидуальных углеводородов группам:

$$M(i) = M * C(i) * 10e-2, г/с$$

$$G(i) = G * C(i) * 10e-2, т/год$$

где:
M(i) - максимально-разовый выброс i - го загрязняющего вещества
G(i) - валовый выброс i - го загрязняющего вещества
M - максимально-разовый выброс паров нефтепродукта, г/с
G - валовый выброс паров нефтепродукта, т/год
C1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/куб.м
У2 - средние удельные выбросы из резервуара в осенне-зимний период года, г/т
У3 - средние удельные выбросы из резервуара в весенне-летний период года, г/т
Kt(max) - опытный коэффициент
Kt(min) - опытный коэффициент
Kp(max) - опытный коэффициент
Kp(ср) - опытный коэффициент
Кнп - опытный коэффициент
Gxp - выбросы паров нефтепродуктов из одного резервуара, т/год
Np - количество резервуаров, шт.
Vч(max) - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, равный производительности закачки нефтепродукта в резервуар, куб.м/час
Коб - коэффициент оборачиваемости
Воз - количество нефтепродукта, закачиваемое в резервуар в осенне-зимний период года, т
Ввл - количество нефтепродукта, закачиваемое в резервуар в весенне-летний период года, т
рж - плотность нефтепродукта, т/куб.м
V - объем резервуара, куб.м

Общее примечание.
1. В случае, если компонентный состав выбрасываемых углеводородных газов С1-С5 известен, выбросы нормируются по индивидуальным веществам (метану, этану, пропану, бутану и пентану), нормируя пропан по метану, используя временный код 0418 по ОБУВ метана - 50 мг/м.куб.

Исходные данные

Источник выделения: Дренажная емкость ЕД-1
Номер источника: 0011
Климатическая зона: 2-я климатическая зона
Классификация резервуаров:
резервуары нефтебаз, ТЭЦ, котельных, складов ГСМ
Наименование нефтепродукта: Сырая нефть
Конструкция резервуара: заглубленный
Характеристика резервуара: индивидуальный резервуар
Обогрев резервуара: резервуар без обогрева
Режим эксплуатации: мерник
Производительность закачки
нефтепродукта в резервуар, куб.м/час: 0.1

Количество нефтепродукта,
закачанного в осенне-зимний период года, т: 2.16
Количество нефтепродукта,
закачанного в весенне-летний период года, т: 2.16
Температура нефтепродукта при закачке
в резервуар в холодный период года:
близка к температуре воздуха
Объем, количество и оснащение резервуаров ССВ:

Объем,м3	Количество	Технические средства снижения выбросов	Gxp
5.000	1	отсутствуют	0.066

Учет разделения выбросов углеводородов на группы: Да
Нефтепродукт: Сырая нефть 2007П

Расчетные параметры:
Kp(max) = 0.800 Kp(ср) = 0.560
C1 = 972.000 Y2 = 780.000 Y3 = 1100.000
Кнп = 1.100000
M=972*0.8*0.1/3600=0.0216000 г/сек
G=(780*2.16+1100*2.16)*0.56*0.000001+0.066*1.1=0.0748740 т/год
Расчеты выбросов в парах нефтепродукта:
*Углеводороды предельные С1-С5 (концентрация 4.16% массы)
M=0.0216*4.16*0.01=0.0008986 г/сек
G=0.074874048*4.16*0.01=0.0031148 т/год
*Углеводороды предельные С6-С10 (концентрация 95.16% массы)
M=0.0216*95.16*0.01=0.0205546 г/сек
G=0.074874048*95.16*0.01=0.0712501 т/год
Бензол (концентрация 0.35% массы)
M=0.0216*0.35*0.01=0.0000756 г/сек
G=0.074874048*0.35*0.01=0.0002621 т/год
Ксилол (концентрация 0.11% массы)
M=0.0216*0.11*0.01=0.0000238 г/сек
G=0.074874048*0.11*0.01=0.0000824 т/год
Толуол (концентрация 0.22% массы)
M=0.0216*0.22*0.01=0.0000475 г/сек
G=0.074874048*0.22*0.01=0.0001647 т/год

Результаты расчета выбросов по источнику:
Дренажная емкость ЕД-1

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные С1-С5	415	0.0031148	0.0008986
Углеводороды предельные С6-С10	416	0.0712501	0.0205546
Бензол	602	0.0002621	0.0000756
Ксилол	616	0.0000824	0.0000238
Толуол	621	0.0001647	0.0000475

НЕОРГАНИЗОВАННЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕФТЕГАЗ.ОБОРУДОВАНИЯ
==========
Предприятие: 2007П Куст-212 Нуркеевского м-я

Расчетные алгоритмы модуля основаны на нормативных материалах, заложенных в "Методике расчетов выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" РД 39-142-00, Краснодар, 2000г.

Расчетные формулы:

Уплотнения подвижных соединений.

Yп(i) = SUM(SUM (gп(k,j) * n(k,j) * xп(k,j)) * C(i,j)), мг/с
M(i) = Yп(i) * N * T * 3600 / 1000000000, тонн/год
G(i) = Yп(i) / 1000, г/с
где
gп(k,j) - величина утечки потока j-го вида через одно уплотнение k-го типа, мг/с
n(k,j) - число подвижных уплотнений k-го типа на потоке j-го вида, шт.
xп(k,j) - доля уплотнений k-го типа на потоке j-го вида, потерявших герметичность, доли единицы
C(i,j) - массовая концентрация вредного компонента i-го типа в j-м потоке, доли единицы
M(i) - валовый выброс i-го вредного вещества
G(i) - максимально разовый выброс i-го вредного вещества.
N - количество дней работы в год
T - время работы в день, час

Примечание.
Внешняя сумма идет по числу видов потоков, а внутренняя - по числу типов подвижных соединений, создающих неорганизованные выбросы в целом по установке (предприятию).

Запорно-регулирующая арматура.
Сальниковые уплотнения вала исполнительного механизма.
Неизвестный тип запорно-регулирующей арматуры.

Yc(i) = SUM(gз(j) * n(j) * xз(j) * C(i,j)), мг/с
M(i) = Yc(i) * N * T * 3600 / 1000000000, тонн/год
G(i) = Yc(i) / 1000, г/с
где
gз(j) - величина утечки потока j-го вида через одно уплотнение, мг/с
n(j) - число уплотнений на потоке j-го вида, шт.
xз(j) - доля уплотнений на потоке j-го вида, потерявших герметичность, доли единицы
C(i,j) - массовая концентрация вредного компонента i-го типа в j-м потоке, доли единицы.
M(i) - валовый выброс i-го вредного вещества

G(i) - максимально разовый выброс i-го вредного вещества.
N - количество дней работы в год
T - время работы в день, час

Примечание.
Сумма идет по числу видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию).

Запорно-регулирующая арматура.
Фланцевые соединения с трубопроводом (штуцером) технологического аппарата.

Yн(i) = SUM(gн(j) * n(j) * xн(j) * C(i,j)), мг/с
M(i) = Yн(i) * N * T * 3600 / 1000000000, тонн/год
G(i) = Yн(i) / 1000, г/с
где
Yн(i) - утечка i - го вредного компонента из потока j - го вида, мг/с
gн(j) - величина утечки потока j-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/час
n(j) - число неподвижных уплотнений на потоке j-го вида, шт.
xн(j) - доля уплотнений на потоке j-го вида, потерявших герметичность, доли единицы
C(i,j) - массовая концентрация вредного компонента i-го типа в j-м потоке, доли единицы.
M(i) - валовый выброс i-го вредного вещества
G(i) - максимально разовый выброс i-го вредного вещества.
N - количество дней работы в год
T - время работы в день, час

Примечание.
Сумма идет по числу видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию).

Исходные данные

Источник выделения: Скважина №144,152,147,208,155,212,146,200
Номер источника: 0001-0008

Вид источника выделения: Уплотнения подвижных соединений

Тип агрегата: Насосы (сальниковые уплотнения), мешалки и реакторы
Тип потока: жидкие легкие или сжиженные углеводороды
Число подвижных уплотнений этого вида на потоке 1
Расчетная величина утечки: 38.89
Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.638
Время работы в день, час: 24.00
Количество дней работы в год: 365

Вещество: Массовая концентрация:
Углеводороды предельные C1-C5 0.04157000
Углеводороды предельные C6-C10 0.95163000
Бензол 0.00350000
Ксилол 0.00110000
Толуол 0.00220000

Углеводороды предельные C1-C5 :
Yп = 38.89*0.638*1*0.04157 = 1.031427357 мг/с
M = 1.031427357*365*24*3600/1000000000 = 0.032527093 тонн/год
G = 1.031427357/1000 = 0.001031427 г/с
Углеводороды предельные C6-C10 :
Yп = 38.89*0.638*1*0.95163 = 23.611672267 мг/с
M = 23.611672267*365*24*3600/1000000000 = 0.744617697 тонн/год
G = 23.611672267/1000 = 0.023611672 г/с
Бензол :
Yп = 38.89*0.638*1*0.0035 = 0.08684137 мг/с
M = 0.08684137*365*24*3600/1000000000 = 0.002738629 тонн/год
G = 0.08684137/1000 = 0.000086841 г/с
Ксилол :
Yп = 38.89*0.638*1*0.0011 = 0.027293002 мг/с
M = 0.027293002*365*24*3600/1000000000 = 0.000860712 тонн/год
G = 0.027293002/1000 = 0.000027293 г/с
Толуол :
Yп = 38.89*0.638*1*0.0022 = 0.054586004 мг/с
M = 0.054586004*365*24*3600/1000000000 = 0.001721424 тонн/год
G = 0.054586004/1000 = 0.000054586 г/с

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные C1-C5	415	0.0325271	0.0010314
Углеводороды предельные C6-C10	416	0.7446177	0.0236117
Бензол	602	0.0027386	0.0000868
Ксилол	616	0.0008607	0.0000273
Толуол	621	0.0017214	0.0000546

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:
Неизвестный тип запорно-регулирующей арматуры
Вид потока выделения Легкие углеводороды, двухфазные среды
Число единиц ЗРА на потоке 3
Расчетная величина утечки: 3.6100
Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.365
Время работы в день, час: 24.00
Количество дней работы в год: 365

Вещество: Массовая концентрация:
Углеводороды предельные С1-С5 0.04157000
Углеводороды предельные С6-С10 0.95163000
Бензол 0.00350000
Ксилол 0.00110000
Толуол 0.00220000

Углеводороды предельные С1-С5 :
Yc = 3.61*0.365*3*0.04157 = 0.164324132 мг/с
M = 0.164324132*365*24*3600/1000000000 = 0.005182126 тонн/год
G = 0.164324132/1000 = 0.000164324 г/с
Углеводороды предельные С6-С10 :
Yc = 3.61*0.365*3*0.95163 = 3.761745808 мг/с
M = 3.761745808*365*24*3600/1000000000 = 0.118630416 тонн/год
G = 3.761745808/1000 = 0.003761746 г/с
Бензол :
Yc = 3.61*0.365*3*0.0035 = 0.013835325 мг/с
M = 0.013835325*365*24*3600/1000000000 = 0.000436311 тонн/год
G = 0.013835325/1000 = 0.000013835 г/с
Ксилол :
Yc = 3.61*0.365*3*0.0011 = 0.004348245 мг/с
M = 0.004348245*365*24*3600/1000000000 = 0.000137126 тонн/год
G = 0.004348245/1000 = 0.000004348 г/с
Толуол :
Yc = 3.61*0.365*3*0.0022 = 0.00869649 мг/с
M = 0.00869649*365*24*3600/1000000000 = 0.000274253 тонн/год
G = 0.00869649/1000 = 0.000008696 г/с

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные С1-С5	415	0.0051821	0.0001643
Углеводороды предельные С6-С10	416	0.1186304	0.0037617
Бензол	602	0.0004363	0.0000138
Ксилол	616	0.0001371	0.0000043
Толуол	621	0.0002743	0.0000087

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:
Фланцевые соед. ЗРА с трубопроводом(штуцером)технол.аппарата
Тип потока: Легкие углеводороды, двухфазные потоки
Число неподвижных соединений: 8
Расчетная величина утечки: 0.11000
Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.05
Время работы в день, час: 24.00
Количество дней работы в год: 365

Вещество: Массовая концентрация:
Углеводороды предельные С1-С5 0.04157000
Углеводороды предельные С6-С10 0.95163000
Бензол 0.00350000
Ксилол 0.00110000
Толуол 0.00220000

Углеводороды предельные С1-С5 :
Yн = 0.11*0.05*8*0.04157 = 0.00182908 мг/с
M = 0.00182908*365*24*3600/1000000000 = 0.000057682 тонн/год
G = 0.00182908/1000 = 0.000001829 г/с
Углеводороды предельные С6-С10 :
Yн = 0.11*0.05*8*0.95163 = 0.04187172 мг/с
M = 0.04187172*365*24*3600/1000000000 = 0.001320467 тонн/год
G = 0.04187172/1000 = 0.000041872 г/с
Бензол :
Yн = 0.11*0.05*8*0.0035 = 0.000154 мг/с
M = 0.000154*365*24*3600/1000000000 = 0.000004857 тонн/год
G = 0.000154/1000 = 0.000000154 г/с
Ксилол :
Yн = 0.11*0.05*8*0.0011 = 0.0000484 мг/с
M = 0.0000484*365*24*3600/1000000000 = 0.000001526 тонн/год
G = 0.0000484/1000 = 0.000000048 г/с
Толуол :
Yн = 0.11*0.05*8*0.0022 = 0.0000968 мг/с
M = 0.0000968*365*24*3600/1000000000 = 0.000003053 тонн/год
G = 0.0000968/1000 = 0.000000097 г/с

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные С1-С5	415	0.0000577	0.0000018
Углеводороды предельные С6-С10	416	0.0013205	0.0000419
Бензол	602	0.0000049	0.0000002
Ксилол	616	0.0000015	4.840000000e-08
Толуол	621	0.0000031	9.680000000e-08

Результаты расчета выбросов по источнику:
Скважина №144,152,147,208,155,212,146,200

Вредное вещество	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные С1-С5	0.0377669	0.0011976
Углеводороды предельные С6-С10	0.8645686	0.0274153
Бензол	0.0031798	0.0001008

Ксилол	0.0009994	0.0000317
Толуол	0.0019987	0.0000634

Исходные данные

Источник выделения: Блок гребенки учета нефти
Номер источника: 0009

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:
Неизвестный тип запорно-регулирующей арматуры
Вид потока выделения Легкие углеводороды, двухфазные среды
Число единиц ЗРА на потоке 41
Расчетная величина утечки: 3.6100
Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.365
Время работы в день, час: 24.00
Количество дней работы в год: 365

Вещество: Массовая концентрация:
Углеводороды предельные С1-С5 0.04157000
Углеводороды предельные С6-С10 0.95163000
Бензол 0.00350000
Ксилол 0.00110000
Толуол 0.00220000

Углеводороды предельные С1-С5 :
Yc = 3.61*0.365*41*0.04157 = 2.24576313 мг/с
M = 2.24576313*365*24*3600/1000000000 = 0.070822386 тонн/год
G = 2.24576313/1000 = 0.002245763 г/с
Углеводороды предельные С6-С10 :
Yc = 3.61*0.365*41*0.95163 = 51.410526049 мг/с
M = 51.410526049*365*24*3600/1000000000 = 1.621282349 тонн/год
G = 51.410526049/1000 = 0.051410526 г/с
Бензол :
Yc = 3.61*0.365*41*0.0035 = 0.189082775 мг/с
M = 0.189082775*365*24*3600/1000000000 = 0.005962914 тонн/год
G = 0.189082775/1000 = 0.000189083 г/с
Ксилол :
Yc = 3.61*0.365*41*0.0011 = 0.059426015 мг/с
M = 0.059426015*365*24*3600/1000000000 = 0.001874059 тонн/год
G = 0.059426015/1000 = 0.000059426 г/с
Толуол :
Yc = 3.61*0.365*41*0.0022 = 0.11885203 мг/с
M = 0.11885203*365*24*3600/1000000000 = 0.003748118 тонн/год
G = 0.11885203/1000 = 0.000118852 г/с

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные С1-С5	415	0.0708224	0.0022458
Углеводороды предельные С6-С10	416	1.6212823	0.0514105
Бензол	602	0.0059629	0.0001891
Ксилол	616	0.0018741	0.0000594
Толуол	621	0.0037481	0.0001189

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:
Фланцевые соед. ЗРА с трубопроводом(штуцером)технол.аппарата
Тип потока: Легкие углеводороды, двухфазные потоки
Число неподвижных соединений: 82
Расчетная величина утечки: 0.11000
Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.05
Время работы в день, час: 24.00
Количество дней работы в год: 365

Вещество: Массовая концентрация:
Углеводороды предельные С1-С5 0.04157000
Углеводороды предельные С6-С10 0.95163000
Бензол 0.00350000
Ксилол 0.00110000
Толуол 0.00220000

Углеводороды предельные С1-С5 :
Yн = 0.11*0.05*82*0.04157 = 0.01874807 мг/с
M = 0.01874807*365*24*3600/1000000000 = 0.000591239 тонн/год
G = 0.01874807/1000 = 0.000018748 г/с
Углеводороды предельные С6-С10 :
Yн = 0.11*0.05*82*0.95163 = 0.42918513 мг/с
M = 0.42918513*365*24*3600/1000000000 = 0.013534782 тонн/год
G = 0.42918513/1000 = 0.000429185 г/с
Бензол :
Yн = 0.11*0.05*82*0.0035 = 0.0015785 мг/с
M = 0.0015785*365*24*3600/1000000000 = 0.00004978 тонн/год
G = 0.0015785/1000 = 0.000001579 г/с
Ксилол :
Yн = 0.11*0.05*82*0.0011 = 0.0004961 мг/с
M = 0.0004961*365*24*3600/1000000000 = 0.000015645 тонн/год
G = 0.0004961/1000 = 0.000000496 г/с
Толуол :
Yн = 0.11*0.05*82*0.0022 = 0.0009922 мг/с

M = 0.0009922*365*24*3600/1000000000 = 0.00003129 тонн/год
G = 0.0009922/1000 = 0.000000992 г/с

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные С1-С5	415	0.0005912	0.0000187
Углеводороды предельные С6-С10	416	0.0135348	0.0004292
Бензол	602	0.0000498	0.0000016
Ксилол	616	0.0000156	0.0000005
Толуол	621	0.0000313	0.0000010

Результаты расчета выбросов по источнику:
Блок гребенки учета нефти

Вредное вещество	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные С1-С5	0.0714136	0.0022645
Углеводороды предельные С6-С10	1.6348171	0.0518397
Бензол	0.0060127	0.0001907
Ксилол	0.0018897	0.0000599
Толуол	0.0037794	0.0001198

Исходные данные

Источник выделения: Площадка дренажной емкости
Номер источника: 0010

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:
Неизвестный тип запорно-регулирующей арматуры
Вид потока выделения Легкие углеводороды, двухфазные среды
Число единиц ЗРА на потоке 1
Расчетная величина утечки: 3.6100
Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.365
Время работы в день, час: 24.00
Количество дней работы в год: 365

Вещество: Массовая концентрация:
Углеводороды предельные С1-С5 0.04157000
Углеводороды предельные С6-С10 0.95163000
Бензол 0.00350000
Ксилол 0.00110000
Толуол 0.00220000

Углеводороды предельные С1-С5 :
Yc = 3.61*0.365*1*0.04157 = 0.054774711 мг/с
M = 0.054774711*365*24*3600/1000000000 = 0.001727375 тонн/год
G = 0.054774711/1000 = 0.000054775 г/с
Углеводороды предельные С6-С10 :
Yc = 3.61*0.365*1*0.95163 = 1.25391527 мг/с
M = 1.25391527*365*24*3600/1000000000 = 0.039543472 тонн/год
G = 1.25391527/1000 = 0.001253915 г/с
Бензол :
Yc = 3.61*0.365*1*0.0035 = 0.004611775 мг/с
M = 0.004611775*365*24*3600/1000000000 = 0.000145437 тонн/год
G = 0.004611775/1000 = 0.000004612 г/с
Ксилол :
Yc = 3.61*0.365*1*0.0011 = 0.001449415 мг/с
M = 0.001449415*365*24*3600/1000000000 = 0.000045709 тонн/год
G = 0.001449415/1000 = 0.000001449 г/с
Толуол :
Yc = 3.61*0.365*1*0.0022 = 0.00289883 мг/с
M = 0.00289883*365*24*3600/1000000000 = 0.000091418 тонн/год
G = 0.00289883/1000 = 0.000002899 г/с

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные С1-С5	415	0.0017274	0.0000548
Углеводороды предельные С6-С10	416	0.0395435	0.0012539
Бензол	602	0.0001454	0.0000046
Ксилол	616	0.0000457	0.0000014
Толуол	621	0.0000914	0.0000029

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:
Фланцевые соед. ЗРА с трубопроводом(штуцером)технол.аппарата
Тип потока: Легкие углеводороды, двухфазные потоки
Число неподвижных соединений: 4
Расчетная величина утечки: 0.11000
Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.05
Время работы в день, час: 24.00
Количество дней работы в год: 365

Вещество: Массовая концентрация:
Углеводороды предельные С1-С5 0.04157000
Углеводороды предельные С6-С10 0.95163000
Бензол 0.00350000
Ксилол 0.00110000
Толуол 0.00220000

Углеводороды предельные С1-С5 :
Yн = 0.11*0.05*4*0.04157 = 0.00091454 мг/с
M = 0.00091454*365*24*3600/1000000000 = 0.000028841 тонн/год
G = 0.00091454/1000 = 0.000000915 г/с
Углеводороды предельные С6-С10 :
Yн = 0.11*0.05*4*0.95163 = 0.02093586 мг/с
M = 0.02093586*365*24*3600/1000000000 = 0.000660233 тонн/год
G = 0.02093586/1000 = 0.000020936 г/с
Бензол :
Yн = 0.11*0.05*4*0.0035 = 0.000077 мг/с
M = 0.000077*365*24*3600/1000000000 = 0.000002428 тонн/год
G = 0.000077/1000 = 0.000000077 г/с
Ксилол :
Yн = 0.11*0.05*4*0.0011 = 0.0000242 мг/с
M = 0.0000242*365*24*3600/1000000000 = 0.000000763 тонн/год
G = 0.0000242/1000 = 0.000000024 г/с
Толуол :
Yн = 0.11*0.05*4*0.0022 = 0.0000484 мг/с
M = 0.0000484*365*24*3600/1000000000 = 0.000001526 тонн/год
G = 0.0000484/1000 = 0.000000048 г/с

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные С1-С5	415	0.0000288	0.0000009
Углеводороды предельные С6-С10	416	0.0006602	0.0000209
Бензол	602	0.0000024	7.700000000e-08
Ксилол	616	0.0000008	2.420000000e-08
Толуол	621	0.0000015	4.840000000e-08

Результаты расчета выбросов по источнику:
Площадка дренажной емкости

Вредное вещество	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Углеводороды предельные С1-С5	0.0017562	0.0000557
Углеводороды предельные С6-С10	0.0402037	0.0012749
Бензол	0.0001479	0.0000047
Ксилол	0.0000465	0.0000015
Толуол	0.0000929	0.0000029

В качестве фона приняты валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от площадки куста скважин К-628 Нуркеевского месторождения, которые входят в СЗЗ данного объекта. Исходные данные взяты из проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разработанного ФГБУ «ЦЛАТИ ПО ПФО» г. Казань 2020 г.

Приложение И
Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на этапе строительства

- расчетные максимальные разовые концентрации:

W e b - П Р И З М А

ПРОГРАММА РАСЧЕТА КОНЦЕНТРАЦИЙ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ВЫБРОСАХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ВАРИАНТ РАСЧЕТА : (стр.)2007П "Обустройство куста скв.212 Нуркеевского нефтяного м-я
ДАТА РАСЧЕТА : 03.08.2021

ГОРОД : Тукаевский район

МЕТЕОХАРАКТЕРИСТИКИ

Коэффициент стратификации атмосферы А : 160
Скорость ветра
(превышение в течение года в 5% случаев) U*(м/с) : 9
Средняя температура воздуха в зимний период Т(°С): -16
Средняя температура воздуха в летний период Т(°С): 25

Р о з а в е т р о в (%)			
Север	Восток	Юг	Запад
10.00	6.00	22.00	10.00
Северо-восток	Юго-восток	Юго-запад	Северо-запад
9.00	5.00	29.00	9.00

ОПЦИИ РАСЧЕТА

Режим расчета : Автомат макс.
Скорость ветра перебор с шагом : Начало 0.50 Конец 9.00 Шаг 0.10
Направление ветра перебор с шагом : Начало 0 Конец 360 Шаг 1
Учет фона : фон однородный

ПРЕДПРИЯТИЯ
Промплощадка: 2007П "Обустройство куста скв. К-212 Нуркеевского м-я"
Привязка системы координат предприятия к городской системе:
система координат предприятия совпадает с городской

ПАРАМЕТРЫ РАСЧЕТА

Количество загрязняющих веществ : 18
Количество загрязняющих веществ в фоне: 4
Количество групп суммации : 3
Количество расчетных прямоугольников : 1
Количество расчетных точек : 10
ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование загрязняющего вещества	ПДК (мг/м3) максимально разовая	ПДК (мг/м3) средне суточная	ПДК (мг/м3) средне годовая	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6	7
337	Углерод оксид	5.000000	3.000000	3.000000	0.000000	4.умеренно опас
1325	Формальдегид	0.050000	0.010000	0.003000	0.000000	2.высокоопасные
342	Фтористые газообразные соединения /в пересче те на фтор/: гидрофторид (	0.020000	0.014000	0.005000	0.000000	2.высокоопасные
344	Фториды неорганические плохо растворимые-алю миния фторид, кальция фтор	0.200000	0.030000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид); Двуокись аз ота; Пероксид азота	0.200000	0.100000	0.040000	0.000000	3.опасные
304	Азот (II) оксид; Азота оксид; Азот монооксид	0.400000	0.000000	0.060000	0.000000	3.опасные
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	0.000000	3.опасные
703	Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен	0.000000	0.000001	0.000001	0.000000	1.чрезвычайно о
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчет е на углерод)	5.000000	1.500000	0.000000	0.000000	4.умеренно опас
1210	Бутилацетат	0.100000	0.000000	0.000000	0.000000	4.умеренно опас
2902	Взвешенные вещества	0.500000	0.150000	0.075000	0.000000	3.опасные
123	диЖелезо триоксид; Железа оксид (пересчете н а железо); Железо сесквиок	0.000000	0.040000	0.000000	0.000000	3.опасные
2732	Керосин	0.000000	0.000000	0.000000	1.200000	
616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-, п-)	0.200000	0.000000	0.100000	0.000000	3.опасные
143	Марганец и его соединения (в пересчете на ма рганца (IV) оксид)	0.010000	0.001000	0.000050	0.000000	2.высокоопасные
2907	Пыль неорганическая,содержащая>70% двуокиси кремния;Динас и др.	0.150000	0.050000	0.000000	0.000000	3.опасные
2908	Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния (Шамот,Цемент, пыль цемент	0.300000	0.100000	0.000000	0.000000	3.опасные
328	Углерод; Сажа	0.150000	0.050000	0.025000	0.000000	3.опасные

ПЕРЕЧЕНЬ ГРУПП СУММАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование групп суммаций и загрязняющих веществ группы	ПДК (мг/м3) максимально разовая	ПДК (мг/м3) средне суточная	ПДК (мг/м3) средне годовая	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6	7
ГРУППРА: 6053						
Загрязняющие вещества входящие в ГС :						
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/: гидрофторид (	0.020000	0.014000	0.005000	0.000000	2.высокоопасные
344	Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фторид, кальция фтор	0.200000	0.030000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные
ГРУППРА: 6204 Ккд=1.6						
Загрязняющие вещества входящие в ГС :						
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид); Двуокись азота; Пероксид азота	0.200000	0.100000	0.040000	0.000000	3.опасные
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	0.000000	3.опасные
ГРУППРА: 6205 Ккд=1.8						
Загрязняющие вещества входящие в ГС :						
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	0.000000	3.опасные
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/: гидрофторид (	0.020000	0.014000	0.005000	0.000000	2.высокоопасные

ЗАГРЯЗНЯЮЩИЕ ВЕЩЕСТВА В ФОНЕ И СВЕДЕНИЯ ПО КОНЦЕНТРАЦИЯМ НА ПОСТАХ НАБЛЮДЕНИЯ

Код в-ва	Наименование вещества	Номер поста	Координаты в городской СК X(м)	Y(м)	Концентрация при скоростях ветра от 0 до 2 м/с (мг/м3)	Концентрация вещества при скорости ветра больше 2м/с (мг/м3) направление	концентрация
1	2	3	4	5	6	7	8
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)						
		1	-2768	-648	0.055000000	Север	0.055000000
						Северо-восток	0.055000000
						Восток	0.055000000
						Юго-восток	0.055000000
						Юг	0.055000000
						Юго-запад	0.055000000
						Запад	0.055000000
						Северо-запад	0.055000000
330	Сера диоксид; Ангидрид сернисты						
		1	-2768	-648	0.018000000	Север	0.018000000
						Северо-восток	0.018000000
						Восток	0.018000000
						Юго-восток	0.018000000
						Юг	0.018000000
						Юго-запад	0.018000000
						Запад	0.018000000
						Северо-запад	0.018000000
337	Углерод оксид						
		1	-2768	-648	1.800000000	Север	1.800000000
						Северо-восток	1.800000000
						Восток	1.800000000
						Юго-восток	1.800000000
						Юг	1.800000000
						Юго-запад	1.800000000
						Запад	1.800000000
						Северо-запад	1.800000000
304	Азот (II) оксид; Азота оксид; А						
		1	-2768	-648	0.038000000	Север	0.038000000
						Северо-восток	0.038000000
						Восток	0.038000000
						Юго-восток	0.038000000
						Юг	0.038000000
						Юго-запад	0.038000000
						Запад	0.038000000
						Северо-запад	0.038000000

Код: 616 Имя ЗВ: Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6002 п1	л			2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41
	6501 п1	л			2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 1325 Имя ЗВ: Формальдегид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501 п1	л			2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 342 Имя ЗВ: Фтористые газообразные соединения-гидрофторид, кремний тетрафторид (вп

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501 п1	л			2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 344 Имя ЗВ: Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фторид, кальция фтор

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501 п1	л			2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 301 Имя ЗВ: Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501 п1	л			2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 304 Имя ЗВ: Азот (II) оксид; Азота оксид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501 п1	л			2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 330 Имя ЗВ: Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501 п1	л			2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 703 Имя ЗВ: Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 2704 Имя ЗВ: Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 1210 Имя ЗВ: Бутилацетат

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 2902 Имя ЗВ: Взвешенные вещества

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 123 Имя ЗВ: диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 2732 Имя ЗВ: Керосин

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 143 Имя ЗВ: Марганец и его соединения(в пер.на марганца(IV)оксид)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 2907 Имя ЗВ: Пыль неорганическая,содержащая>70% двуокиси кремния;Динас и др.

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	X1,Y1 Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	X2,Y2 Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 2908 Имя ЗВ: Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния (Шамот,Цемент, пыль цемент												
Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 328 Имя ЗВ: Углерод; Сажа												
Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 337 Имя ЗВ: Углерод оксид												
Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 2

Код : 616								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6002				0.000025	1.0	0.000711	0.50	11.4
6501				0.078400	1.0	2.240140	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.078424900 Сумма см: 2.240851838 мг/м3								

Код : 1325								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.000952	1.0	0.027213	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.000952400 Сумма см: 0.027213134 мг/м3								

Код : 342								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.000046	1.0	0.001314	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.000046000 Сумма см: 0.001314368 мг/м3								

Код : 344								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.000081	3.0	0.006943	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.000081000 Сумма см: 0.006943292 мг/м3								

Код : 301								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.196048	1.0	5.601717	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.196047800 Сумма см: 5.601716711 мг/м3								

Код : 304								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.031858	1.0	0.910280	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.031857800 Сумма см: 0.910279894 мг/м3								

Код : 330								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.036843	1.0	1.052715	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.036842700 Сумма см: 1.052714533 мг/м3								

Код : 703								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				7.6190470e-08	3.0	0.000007	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.000000076 Сумма см: 0.000006531 мг/м3								

Код : 2704								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.083699	1.0	2.391547	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.083698900 Сумма см: 2.391546994 мг/м3								

Код : 1210								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.019600	1.0	0.560035	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.019600000 Сумма см: 0.560035091 мг/м3								

Код : 2902								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.005040	3.0	0.432027	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.005040000 Сумма см: 0.432027070 мг/м3								

Код : 123								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.000131	3.0	0.011246	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.000131200 Сумма см: 0.011246419 мг/м3								

Код : 2732								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.068179	1.0	1.948102	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.068179300 Сумма см: 1.948102066 мг/м3								

Код : 143								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.000011	3.0	0.000969	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.000011300 Сумма см: 0.000968632 мг/м3								

Код : 2907								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.019355	3.0	1.659138	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.019355400 Сумма см: 1.659138245 мг/м3								

Код : 2908								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.066332	3.0	5.685926	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.066331650 Сумма см: 5.685926273 мг/м3								

Код : 328								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.030481	3.0	2.612804	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.030480800 Сумма см: 2.612803715 мг/м3								

Код : 337								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.788641	1.0	22.534001	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.788640600 Сумма см: 22.534000525 мг/м3								

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код ЗВ : 337
Наименование ЗВ : Углерод оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.390616	116.0	0.70	0.339589
2	512	192	2.0	0.404190	22.0	9.00	0.330540
3	305	-304	2.0	0.389998	304.0	0.70	0.340002
4	-174	-335	2.0	0.401779	233.0	9.00	0.332147
5	-2768	-648	2.0	0.362232	193.0	3.00	0.358512
6	-9	-46	2.0	0.681029	210.0	0.80	0.145981
7	87	97	2.0	0.515645	124.0	0.50	0.256237
8	220	101	2.0	0.601540	33.0	0.90	0.198974
9	149	4	2.0	0.584638	347.0	0.50	0.210241
10	68	-86	2.0	0.517136	268.0	0.60	0.255243

Максимум концентрации : 0.681029

Код ЗВ : 1325
Наименование ЗВ : Формальдегид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.006162	116.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.008894	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.006038	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.008409	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000449	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.064615	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.031327	124.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.048616	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.045214	347.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.031628	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.064615

Код ЗВ : 342
Наименование ЗВ : Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/:гидрофторид (В

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000744	116.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.001074	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000729	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.001015	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000054	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.007802	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.003783	124.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.005870	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.005459	347.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.003819	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.007802

Код ЗВ : 344
Наименование ЗВ : Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фторид, кальция фтор

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000085	116.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.000113	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000081	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000106	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000004	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.001090	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.000429	124.0	1.20	0.000000
8	220	101	2.0	0.000960	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.000878	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.000398	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.001090

Код ЗВ : 301
Наименование ЗВ : Азота диоксид; (Азот(IV) оксид); Двуокись азота; Пероксид азота

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.465269	116.0	0.70	0.148154
2	512	192	2.0	0.549632	22.0	9.00	0.091912
3	305	-304	2.0	0.461427	304.0	0.70	0.150715
4	-174	-335	2.0	0.534646	233.0	9.00	0.101902
5	-2768	-648	2.0	0.288872	193.0	3.00	0.265752
6	-9	-46	2.0	3.380183	210.0	0.80	0.055000
7	87	97	2.0	1.667153	124.0	0.50	0.055000
8	220	101	2.0	2.556842	33.0	0.90	0.055000
9	149	4	2.0	2.381782	347.0	0.50	0.055000
10	68	-86	2.0	1.682600	268.0	0.60	0.055000

Максимум концентрации : 3.380183

Код ЗВ : 304
Наименование ЗВ : Азот (II) оксид; Азота оксид; Азот монооксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.110459	116.0	0.70	0.084694
2	512	192	2.0	0.117314	22.0	9.00	0.080124
3	305	-304	2.0	0.110147	304.0	0.70	0.084902
4	-174	-335	2.0	0.116096	233.0	9.00	0.080936
5	-2768	-648	2.0	0.096127	193.0	3.00	0.094249
6	-9	-46	2.0	0.289171	210.0	0.80	0.019000
7	87	97	2.0	0.173593	124.0	0.50	0.042605
8	220	101	2.0	0.222275	33.0	0.90	0.019000
9	149	4	2.0	0.208431	347.0	0.50	0.019380
10	68	-86	2.0	0.174346	268.0	0.60	0.042103

Максимум концентрации : 0.289171

Код ЗВ : 330
Наименование ЗВ : Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.050303	116.0	0.70	0.026465
2	512	192	2.0	0.056644	22.0	9.00	0.022237
3	305	-304	2.0	0.050014	304.0	0.70	0.026657
4	-174	-335	2.0	0.055518	233.0	9.00	0.022988
5	-2768	-648	2.0	0.037043	193.0	3.00	0.035305
6	-9	-46	2.0	0.257157	210.0	0.80	0.007200
7	87	97	2.0	0.128387	124.0	0.50	0.007200
8	220	101	2.0	0.195266	33.0	0.90	0.007200
9	149	4	2.0	0.182106	347.0	0.50	0.007200
10	68	-86	2.0	0.129548	268.0	0.60	0.007200

Максимум концентрации : 0.257157

Код ЗВ : 2704
Наименование ЗВ : Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.005415	116.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.007817	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.005306	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.007390	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000395	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.056785	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.027531	124.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.042725	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.039735	347.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.027795	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.056785

Код ЗВ : 1210
Наименование ЗВ : Бутилацетат

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.063408	116.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.091522	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.062127	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.086528	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.004623	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.664874	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.322352	124.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.500246	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.465243	347.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.325441	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.664874

Код ЗВ : 2902
Наименование ЗВ : Взвешенные вещества

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.002117	116.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.002808	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.002018	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.002635	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000090	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.027137	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.010677	124.0	1.20	0.000000
8	220	101	2.0	0.023902	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.021854	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.009902	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.027137

Код ЗВ : 2732
Наименование ЗВ : Керосин

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.018380	116.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.026530	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.018009	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.025082	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.001340	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.192732	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.093443	124.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.145010	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.134864	347.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.094338	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.192732

Код ЗВ : 616
Наименование ЗВ : Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.126845	116.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.183044	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.124318	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.173056	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.009248	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	1.329753	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.644807	124.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	1.000493	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.930486	347.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.650881	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 1.329753

Код ЗВ : 143
Наименование ЗВ : Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000237	116.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.000315	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000226	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000295	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000010	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.003042	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.001197	124.0	1.20	0.000000
8	220	101	2.0	0.002679	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.002450	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.001110	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.003042

Код ЗВ : 2907
Наименование ЗВ : Пыль неорганическая,содержащая>70% двуокиси кремния;Динас и др.

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.027095	116.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.035948	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.025830	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.033731	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.001149	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.347387	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.136676	124.0	1.20	0.000000
8	220	101	2.0	0.305972	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.279755	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.126754	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.347387

Код ЗВ : 2908
Наименование ЗВ : Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния (Шамот,Цемент, пыль цемент

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.046427	116.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.061597	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.044260	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.057798	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.001969	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.595254	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.234197	124.0	1.20	0.000000
8	220	101	2.0	0.524288	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.479366	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.217196	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.595254

Код ЗВ : 328
Наименование ЗВ : Углерод; Сажа

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.042668	116.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.056611	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.040677	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.053119	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.001810	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.547064	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.215237	124.0	1.20	0.000000
8	220	101	2.0	0.481843	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.440558	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.199612	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.547064

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ГРУПП СУММАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код и состав ГС : 6053: 0342 + 0344

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000808	116.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.001187	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000797	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.001121	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000056	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.008868	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.004172	124.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.006546	33.0	1.00	0.000000
9	149	4	2.0	0.006202	345.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.004194	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации: 0.008868

Код и состав ГС : 6204: 0301 + 0330

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.322233	116.0	0.70	0.109137
2	512	192	2.0	0.378923	22.0	9.00	0.071343
3	305	-304	2.0	0.319651	304.0	0.70	0.110858
4	-174	-335	2.0	0.368853	233.0	9.00	0.078057
5	-2768	-648	2.0	0.203697	193.0	3.00	0.188160
6	-9	-46	2.0	2.273337	210.0	0.80	0.038875
7	87	97	2.0	1.122212	124.0	0.50	0.038875
8	220	101	2.0	1.720067	33.0	0.90	0.038875
9	149	4	2.0	1.602430	347.0	0.50	0.038875
10	68	-86	2.0	1.132593	268.0	0.60	0.038875

Максимум концентрации: 2.273337

Код и состав ГС : 6205: 0330 + 0342

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.028194	116.0	0.70	0.014537
2	512	192	2.0	0.031827	22.0	9.00	0.012115
3	305	-304	2.0	0.028029	304.0	0.70	0.014648
4	-174	-335	2.0	0.031182	233.0	9.00	0.012546
5	-2768	-648	2.0	0.020597	193.0	3.00	0.019602
6	-9	-46	2.0	0.147199	210.0	0.80	0.004000
7	87	97	2.0	0.073428	124.0	0.50	0.004000
8	220	101	2.0	0.111742	33.0	0.90	0.004000
9	149	4	2.0	0.104203	347.0	0.50	0.004000
10	68	-86	2.0	0.074093	268.0	0.60	0.004000

Максимум концентрации: 0.147199

МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

Код и наименование ЗВ : 0337 - Углерод оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприятия	N источ выброса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.255132	0.051026	1	6501	0.051026	100.00
2	512	192	0.368254	0.073651	1	6501	0.073651	100.00
3	305	-304	0.249980	0.049996	1	6501	0.049996	100.00
4	-174	-335	0.348159	0.069632	1	6501	0.069632	100.00
5	-2768	-648	0.018601	0.003720	1	6501	0.003720	100.00
6	-9	-46	2.675240	0.535048	1	6501	0.535048	100.00
7	87	97	1.297040	0.259408	1	6501	0.259408	100.00
8	220	101	2.012830	0.402566	1	6501	0.402566	100.00
9	149	4	1.871987	0.374397	1	6501	0.374397	100.00
10	68	-86	1.309468	0.261894	1	6501	0.261894	100.00

Код и наименование ЗВ : 1325 - Формальдегид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприятия	N источ выброса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000308	0.006162	1	6501	0.006162	100.00
2	512	192	0.000445	0.008894	1	6501	0.008894	100.00
3	305	-304	0.000302	0.006038	1	6501	0.006038	100.00
4	-174	-335	0.000420	0.008409	1	6501	0.008409	100.00
5	-2768	-648	0.000022	0.000449	1	6501	0.000449	100.00
6	-9	-46	0.003231	0.064615	1	6501	0.064615	100.00
7	87	97	0.001566	0.031327	1	6501	0.031327	100.00
8	220	101	0.002431	0.048616	1	6501	0.048616	100.00
9	149	4	0.002261	0.045214	1	6501	0.045214	100.00
10	68	-86	0.001581	0.031628	1	6501	0.031628	100.00

Код и наименование ЗВ : 0342 - Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фто

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприятия	N источ выброса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000015	0.000744	1	6501	0.000744	100.00
2	512	192	0.000021	0.001074	1	6501	0.001074	100.00
3	305	-304	0.000015	0.000729	1	6501	0.000729	100.00
4	-174	-335	0.000020	0.001015	1	6501	0.001015	100.00
5	-2768	-648	0.000001	0.000054	1	6501	0.000054	100.00
6	-9	-46	0.000156	0.007802	1	6501	0.007802	100.00
7	87	97	0.000076	0.003783	1	6501	0.003783	100.00
8	220	101	0.000117	0.005870	1	6501	0.005870	100.00
9	149	4	0.000109	0.005459	1	6501	0.005459	100.00
10	68	-86	0.000076	0.003819	1	6501	0.003819	100.00

Код и наименование ЗВ : 0344 - Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фто

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000017	0.000085	1	6501	0.000085	100.00
2	512	192	0.000023	0.000113	1	6501	0.000113	100.00
3	305	-304	0.000016	0.000081	1	6501	0.000081	100.00
4	-174	-335	0.000021	0.000106	1	6501	0.000106	100.00
5	-2768	-648	0.000001	0.000004	1	6501	0.000004	100.00
6	-9	-46	0.000218	0.001090	1	6501	0.001090	100.00
7	87	97	0.000086	0.000429	1	6501	0.000429	100.00
8	220	101	0.000192	0.000960	1	6501	0.000960	100.00
9	149	4	0.000176	0.000878	1	6501	0.000878	100.00
10	68	-86	0.000080	0.000398	1	6501	0.000398	100.00

Код и наименование ЗВ : 0301 - Азота диоксид; (Азот(IV) оксид); Двуокись азота; Перо

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.063423	0.317116	1	6501	0.317116	100.00
2	512	192	0.091544	0.457720	1	6501	0.457720	100.00
3	305	-304	0.062142	0.310712	1	6501	0.310712	100.00
4	-174	-335	0.086549	0.432744	1	6501	0.432744	100.00
5	-2768	-648	0.004624	0.023120	1	6501	0.023120	100.00
6	-9	-46	0.665037	3.325183	1	6501	3.325183	100.00
7	87	97	0.322431	1.612153	1	6501	1.612153	100.00
8	220	101	0.500368	2.501842	1	6501	2.501842	100.00
9	149	4	0.465356	2.326782	1	6501	2.326782	100.00
10	68	-86	0.325520	1.627600	1	6501	1.627600	100.00

Код и наименование ЗВ : 0304 - Азот (II) оксид; Азота оксид; Азот монооксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.010306	0.025766	1	6501	0.025766	100.00
2	512	192	0.014876	0.037190	1	6501	0.037190	100.00
3	305	-304	0.010098	0.025245	1	6501	0.025245	100.00
4	-174	-335	0.014064	0.035160	1	6501	0.035160	100.00
5	-2768	-648	0.000751	0.001879	1	6501	0.001879	100.00
6	-9	-46	0.108069	0.270171	1	6501	0.270171	100.00
7	87	97	0.052395	0.130988	1	6501	0.130988	100.00
8	220	101	0.081310	0.203275	1	6501	0.203275	100.00
9	149	4	0.075620	0.189051	1	6501	0.189051	100.00
10	68	-86	0.052897	0.132243	1	6501	0.132243	100.00

Код и наименование ЗВ : 0330 - Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.011919	0.023838	1	6501	0.023838	100.00
2	512	192	0.017204	0.034407	1	6501	0.034407	100.00
3	305	-304	0.011678	0.023357	1	6501	0.023357	100.00
4	-174	-335	0.016265	0.032530	1	6501	0.032530	100.00
5	-2768	-648	0.000869	0.001738	1	6501	0.001738	100.00
6	-9	-46	0.124978	0.249957	1	6501	0.249957	100.00
7	87	97	0.060593	0.121187	1	6501	0.121187	100.00
8	220	101	0.094033	0.188066	1	6501	0.188066	100.00
9	149	4	0.087453	0.174906	1	6501	0.174906	100.00
10	68	-86	0.061174	0.122348	1	6501	0.122348	100.00

Код и наименование ЗВ : 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на угле

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.027077	0.005415	1	6501	0.005415	100.00
2	512	192	0.039083	0.007817	1	6501	0.007817	100.00
3	305	-304	0.026531	0.005306	1	6501	0.005306	100.00
4	-174	-335	0.036950	0.007390	1	6501	0.007390	100.00
5	-2768	-648	0.001974	0.000395	1	6501	0.000395	100.00
6	-9	-46	0.283925	0.056785	1	6501	0.056785	100.00
7	87	97	0.137656	0.027531	1	6501	0.027531	100.00
8	220	101	0.213623	0.042725	1	6501	0.042725	100.00
9	149	4	0.198675	0.039735	1	6501	0.039735	100.00
10	68	-86	0.138975	0.027795	1	6501	0.027795	100.00

Код и наименование ЗВ : 1210 - Бутилацетат

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.006341	0.063408	1	6501	0.063408	100.00
2	512	192	0.009152	0.091522	1	6501	0.091522	100.00
3	305	-304	0.006213	0.062127	1	6501	0.062127	100.00
4	-174	-335	0.008653	0.086528	1	6501	0.086528	100.00
5	-2768	-648	0.000462	0.004623	1	6501	0.004623	100.00
6	-9	-46	0.066487	0.664874	1	6501	0.664874	100.00
7	87	97	0.032235	0.322352	1	6501	0.322352	100.00
8	220	101	0.050025	0.500246	1	6501	0.500246	100.00
9	149	4	0.046524	0.465243	1	6501	0.465243	100.00
10	68	-86	0.032544	0.325441	1	6501	0.325441	100.00

Код и наименование ЗВ : 2902 - Взвешенные вещества

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.001058	0.002117				
					1	6501	0.002117	100.00
2	512	192	0.001404	0.002808				
					1	6501	0.002808	100.00
3	305	-304	0.001009	0.002018				
					1	6501	0.002018	100.00
4	-174	-335	0.001317	0.002635				
					1	6501	0.002635	100.00
5	-2768	-648	0.000045	0.000090				
					1	6501	0.000090	100.00
6	-9	-46	0.013569	0.027137				
					1	6501	0.027137	100.00
7	87	97	0.005338	0.010677				
					1	6501	0.010677	100.00
8	220	101	0.011951	0.023902				
					1	6501	0.023902	100.00
9	149	4	0.010927	0.021854				
					1	6501	0.021854	100.00
10	68	-86	0.004951	0.009902				
					1	6501	0.009902	100.00

Код и наименование ЗВ : 2732 - Керосин

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.022057	0.018380				
					1	6501	0.018380	100.00
2	512	192	0.031836	0.026530				
					1	6501	0.026530	100.00
3	305	-304	0.021611	0.018009				
					1	6501	0.018009	100.00
4	-174	-335	0.030099	0.025082				
					1	6501	0.025082	100.00
5	-2768	-648	0.001608	0.001340				
					1	6501	0.001340	100.00
6	-9	-46	0.231279	0.192732				
					1	6501	0.192732	100.00
7	87	97	0.112131	0.093443				
					1	6501	0.093443	100.00
8	220	101	0.174013	0.145010				
					1	6501	0.145010	100.00
9	149	4	0.161836	0.134864				
					1	6501	0.134864	100.00
10	68	-86	0.113206	0.094338				
					1	6501	0.094338	100.00

Код и наименование ЗВ : 0616 - Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.025369	0.126845				
					1	6501	0.126815	99.98
					1	6002	0.000030	0.02
2	512	192	0.036609	0.183044				
					1	6501	0.183043	100.00
					1	6002	8.150962e-07	0.00
3	305	-304	0.024864	0.124318				
					1	6501	0.124255	99.95
					1	6002	0.000064	0.05
4	-174	-335	0.034611	0.173056				
					1	6501	0.173055	100.00
					1	6002	7.368560e-07	0.00
5	-2768	-648	0.001850	0.009248				
					1	6501	0.009246	99.97
					1	6002	0.000003	0.03
6	-9	-46	0.265951	1.329753				
					1	6501	1.329749	100.00
					1	6002	0.000004	0.00
7	87	97	0.128961	0.644807				
					1	6501	0.644704	99.98
					1	6002	0.000103	0.02
8	220	101	0.200099	1.000493				
					1	6501	1.000493	100.00
					1	6002	9.345598e-08	0.00
9	149	4	0.186097	0.930486				
					1	6501	0.930486	100.00
10	68	-86	0.130176	0.650881				
					1	6501	0.650881	100.00
					1	6002	3.433572e-13	0.00

Код и наименование ЗВ : 0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (I

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000002	0.000237	1	6501	0.000237	100.00
2	512	192	0.000003	0.000315	1	6501	0.000315	100.00
3	305	-304	0.000002	0.000226	1	6501	0.000226	100.00
4	-174	-335	0.000003	0.000295	1	6501	0.000295	100.00
5	-2768	-648	0.000000	0.000010	1	6501	0.000010	100.00
6	-9	-46	0.000030	0.003042	1	6501	0.003042	100.00
7	87	97	0.000012	0.001197	1	6501	0.001197	100.00
8	220	101	0.000027	0.002679	1	6501	0.002679	100.00
9	149	4	0.000024	0.002450	1	6501	0.002450	100.00
10	68	-86	0.000011	0.001110	1	6501	0.001110	100.00

Код и наименование ЗВ : 2907 - Пыль неорганическая,содержащая>70% двуокиси кремния;Д

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.004064	0.027095	1	6501	0.027095	100.00
2	512	192	0.005392	0.035948	1	6501	0.035948	100.00
3	305	-304	0.003875	0.025830	1	6501	0.025830	100.00
4	-174	-335	0.005060	0.033731	1	6501	0.033731	100.00
5	-2768	-648	0.000172	0.001149	1	6501	0.001149	100.00
6	-9	-46	0.052108	0.347387	1	6501	0.347387	100.00
7	87	97	0.020501	0.136676	1	6501	0.136676	100.00
8	220	101	0.045896	0.305972	1	6501	0.305972	100.00
9	149	4	0.041963	0.279755	1	6501	0.279755	100.00
10	68	-86	0.019013	0.126754	1	6501	0.126754	100.00

Код и наименование ЗВ : 2908 - Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния (Шамот,Це

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.013928	0.046427	1	6501	0.046427	100.00
2	512	192	0.018479	0.061597	1	6501	0.061597	100.00
3	305	-304	0.013278	0.044260	1	6501	0.044260	100.00
4	-174	-335	0.017340	0.057798	1	6501	0.057798	100.00
5	-2768	-648	0.000591	0.001969	1	6501	0.001969	100.00
6	-9	-46	0.178576	0.595254	1	6501	0.595254	100.00
7	87	97	0.070259	0.234197	1	6501	0.234197	100.00
8	220	101	0.157286	0.524288	1	6501	0.524288	100.00
9	149	4	0.143810	0.479366	1	6501	0.479366	100.00
10	68	-86	0.065159	0.217196	1	6501	0.217196	100.00

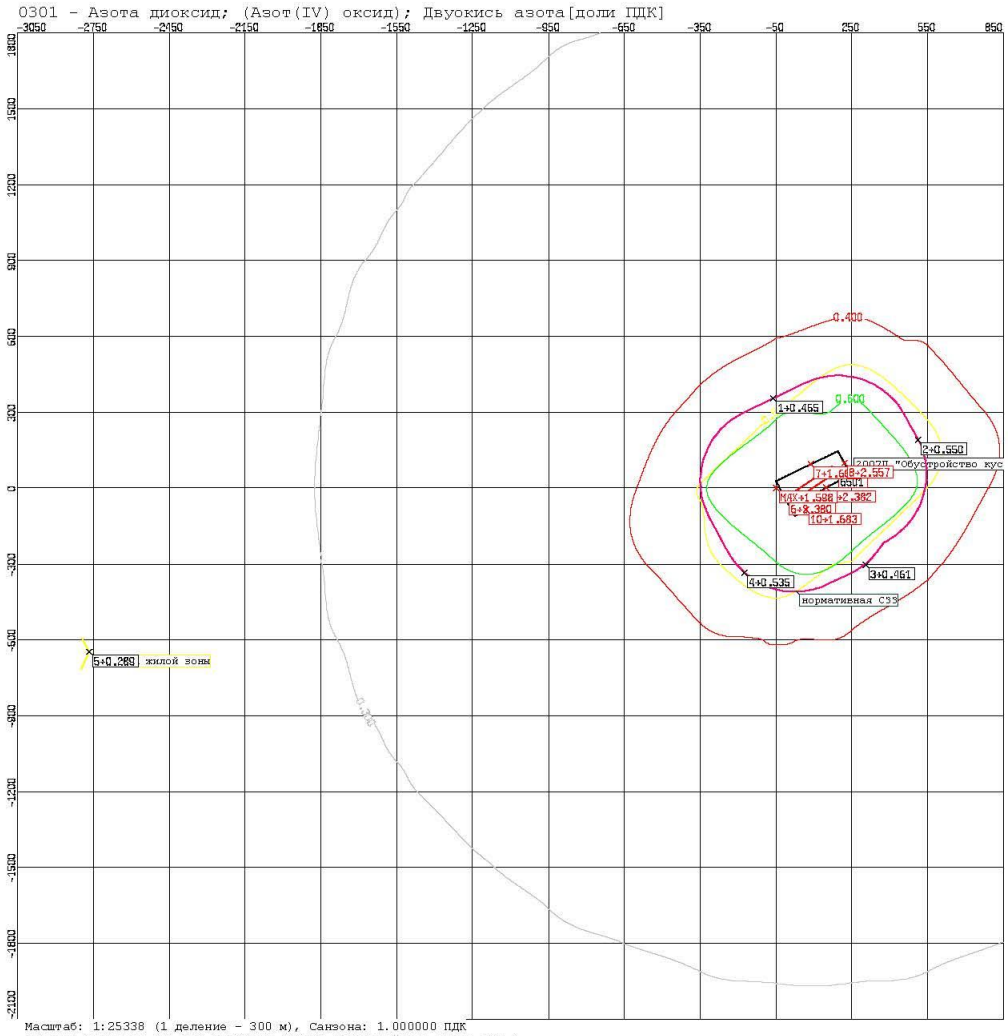
Код и наименование ЗВ : 0328 - Углерод; Сажа								
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.006400	0.042668				
					1	6501	0.042668	100.00
2	512	192	0.008492	0.056611				
					1	6501	0.056611	100.00
3	305	-304	0.006102	0.040677				
					1	6501	0.040677	100.00
4	-174	-335	0.007968	0.053119				
					1	6501	0.053119	100.00
5	-2768	-648	0.000271	0.001810				
					1	6501	0.001810	100.00
6	-9	-46	0.082060	0.547064				
					1	6501	0.547064	100.00
7	87	97	0.032285	0.215237				
					1	6501	0.215237	100.00
8	220	101	0.072276	0.481843				
					1	6501	0.481843	100.00
9	149	4	0.066084	0.440558				
					1	6501	0.440558	100.00
10	68	-86	0.029942	0.199612				
					1	6501	0.199612	100.00

МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

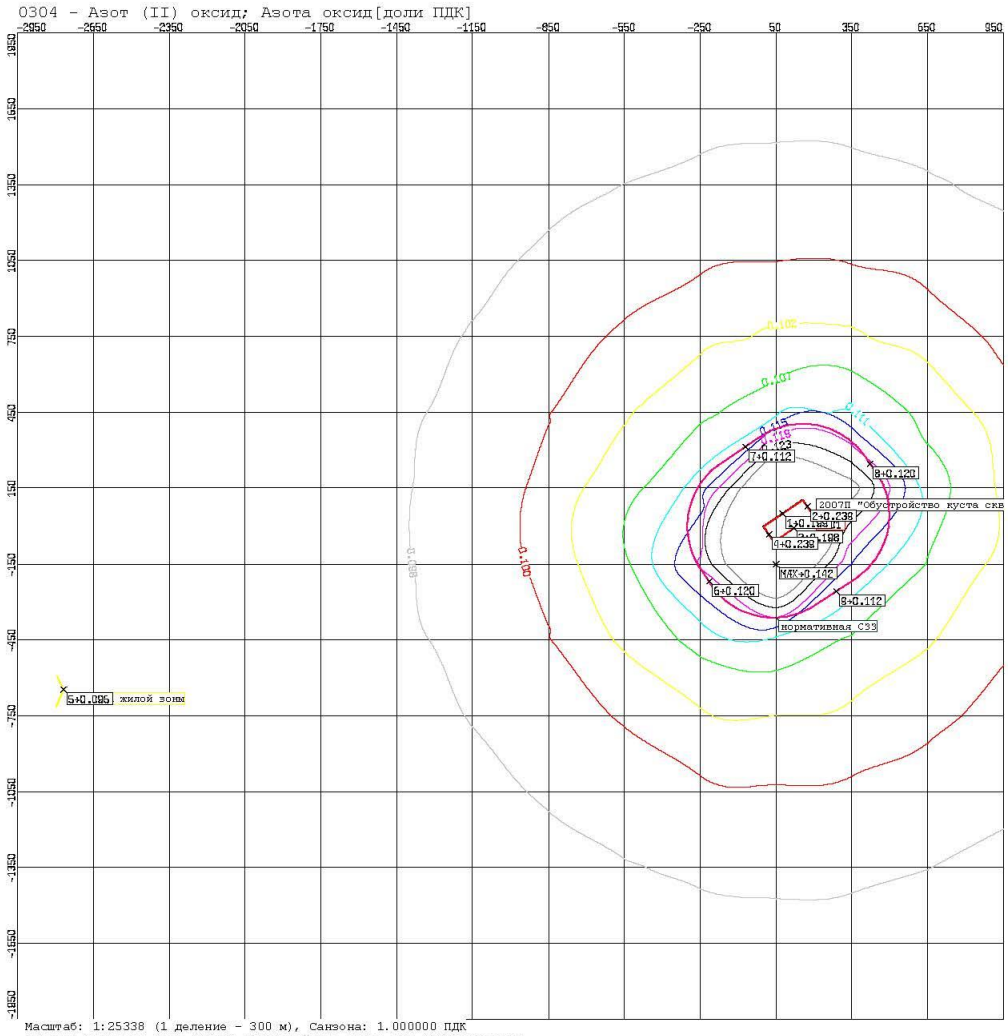
Код и состав ГС : 6053: 0342 + 0344							
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000808				
				1	6501	0.000722	89.47
				1	6501	0.000085	10.53
2	512	192	0.001187				
				1	6501	0.001074	90.49
				1	6501	0.000113	9.51
3	305	-304	0.000797				
				1	6501	0.000716	89.82
				1	6501	0.000081	10.18
4	-174	-335	0.001121				
				1	6501	0.001015	90.56
				1	6501	0.000106	9.44
5	-2768	-648	0.000056				
				1	6501	0.000054	97.29
				1	6501	0.000002	2.71
6	-9	-46	0.008868				
				1	6501	0.007802	87.98
				1	6501	0.001066	12.02
7	87	97	0.004172				
				1	6501	0.003783	90.66
				1	6501	0.000390	9.34
8	220	101	0.006546				
				1	6501	0.005855	89.45
				1	6501	0.000690	10.55
9	149	4	0.006202				
				1	6501	0.005451	87.90
				1	6501	0.000750	12.10
10	68	-86	0.004194				
				1	6501	0.000375	8.94
				1	6501	0.003819	91.06

Код и состав ГС : 6204: 0301 + 0330							
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.213096				
				1	6501	0.213096	100.00
2	512	192	0.307579				
				1	6501	0.307579	100.00
3	305	-304	0.208793				
				1	6501	0.208793	100.00
4	-174	-335	0.290796				
				1	6501	0.290796	100.00
5	-2768	-648	0.015536				
				1	6501	0.015536	100.00
6	-9	-46	2.234462				
				1	6501	2.234462	100.00
7	87	97	1.083337				
				1	6501	1.083337	100.00
8	220	101	1.681192				
				1	6501	1.681192	100.00
9	149	4	1.563555				
				1	6501	1.563555	100.00
10	68	-86	1.093718				
				1	6501	1.093718	100.00

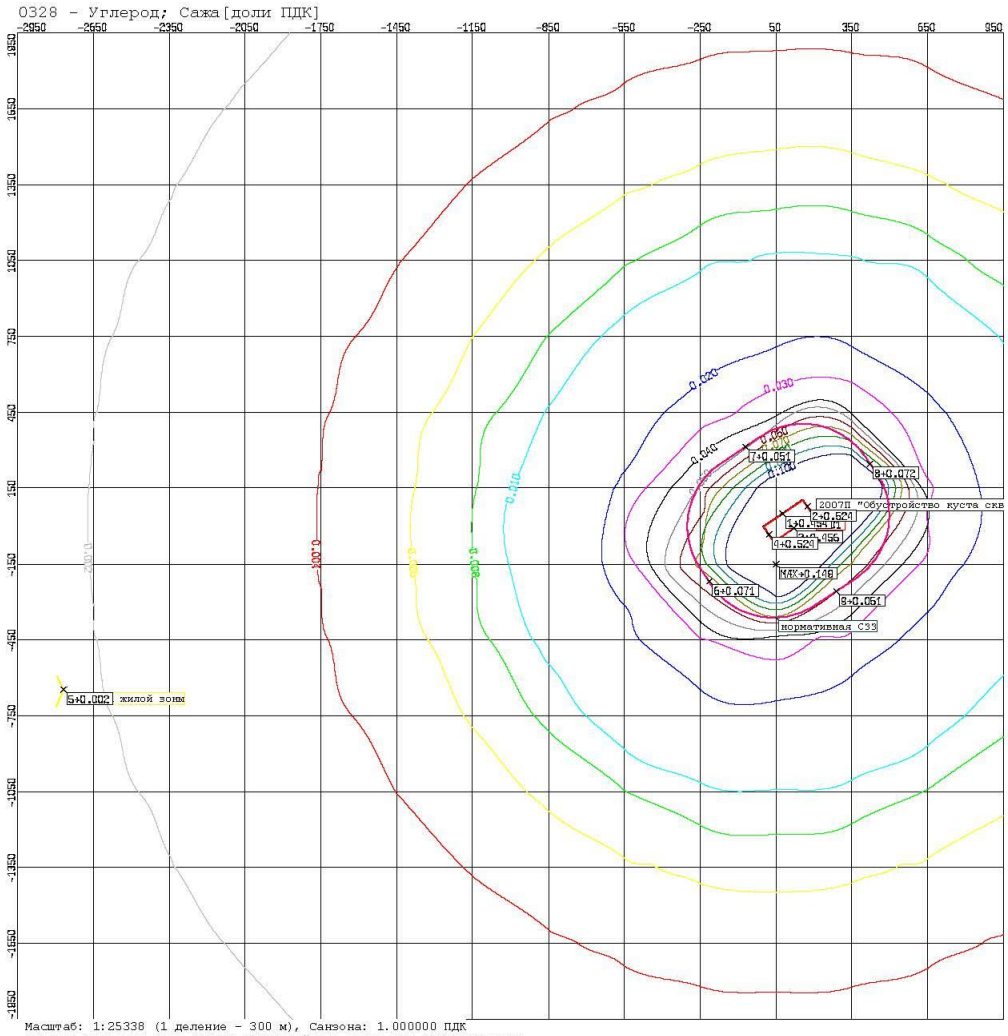
Код и состав ГС : 6205: 0330 + 0342							
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.013657	1	6501	0.013657	100.00
2	512	192	0.019712	1	6501	0.019712	100.00
3	305	-304	0.013381	1	6501	0.013381	100.00
4	-174	-335	0.018636	1	6501	0.018636	100.00
5	-2768	-648	0.000996	1	6501	0.000996	100.00
6	-9	-46	0.143199	1	6501	0.143199	100.00
7	87	97	0.069428	1	6501	0.069428	100.00
8	220	101	0.107742	1	6501	0.107742	100.00
9	149	4	0.100203	1	6501	0.100203	100.00
10	68	-86	0.070093	1	6501	0.070093	100.00



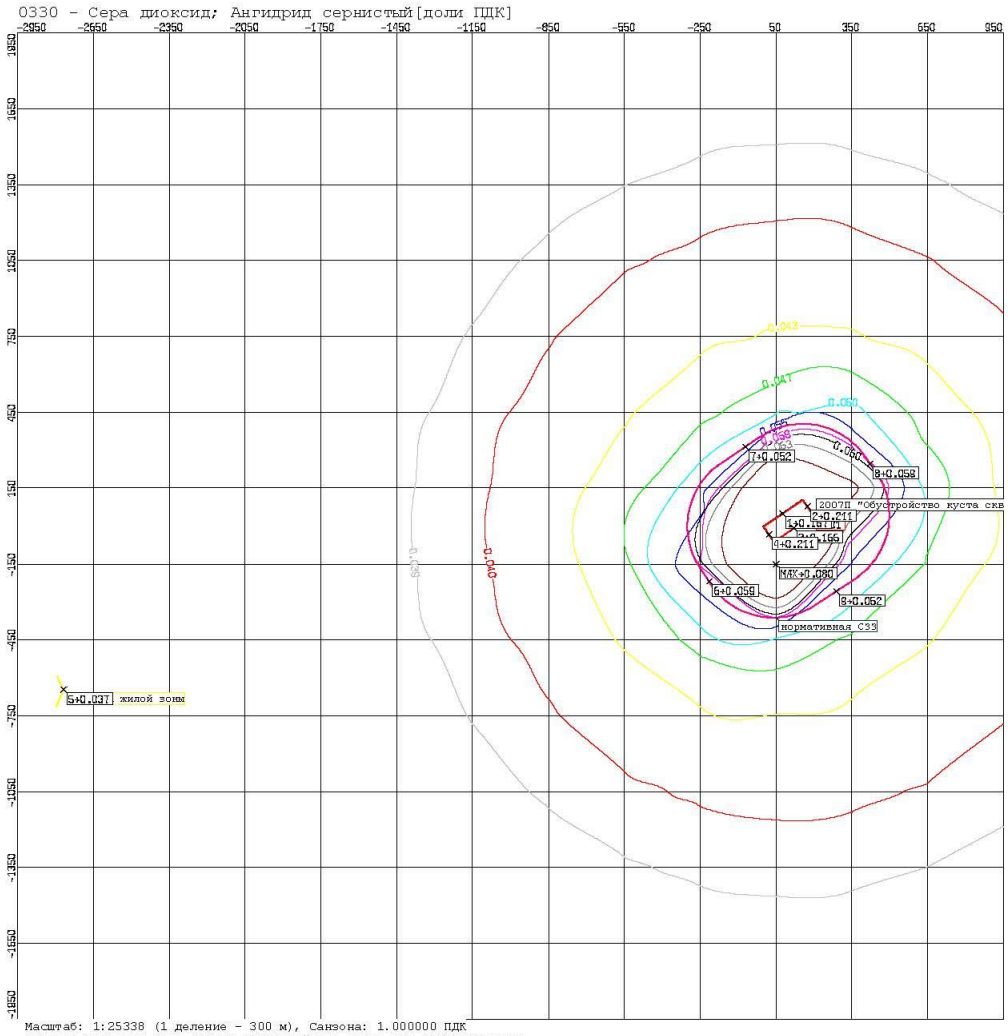
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв.2
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 1.598177
Координаты максимального значения X = -50 Y = 0



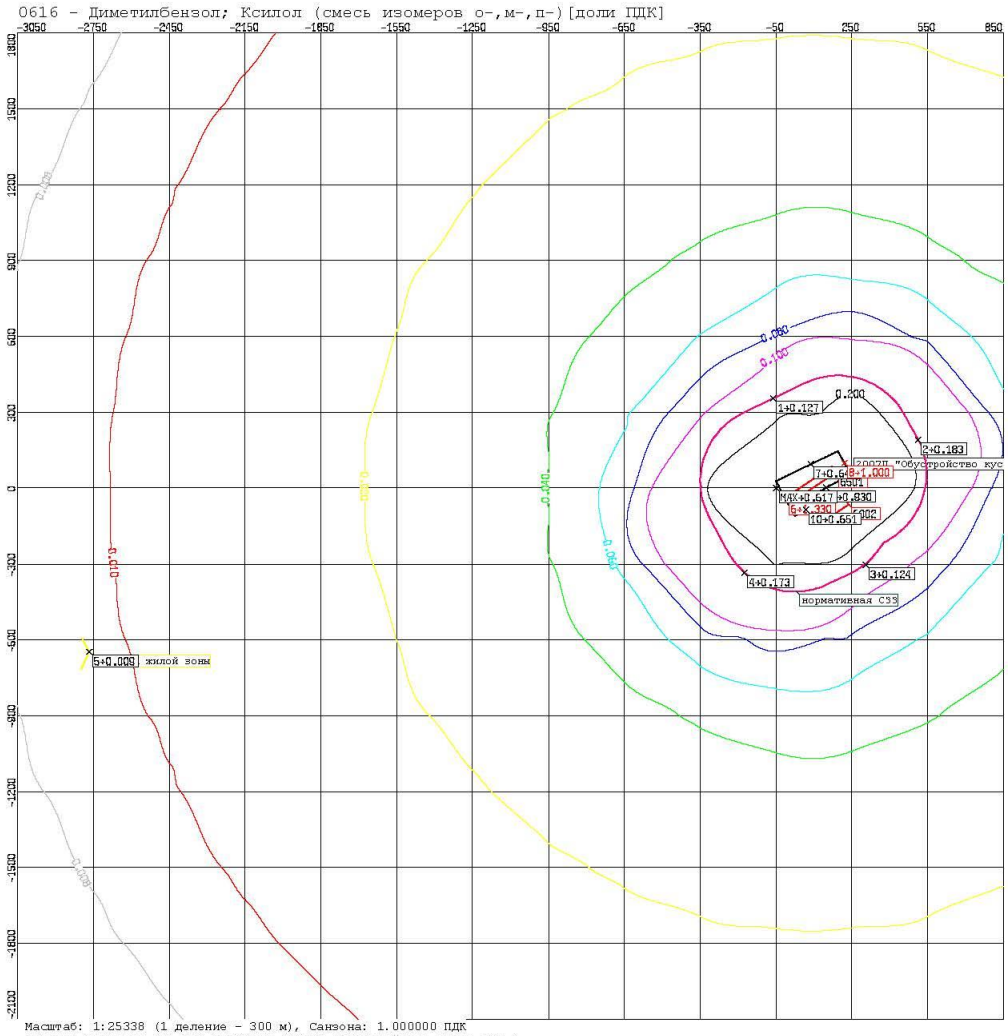
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (стр.)2007П "Обустройство куста скв.212 Нуркеевско
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.142462
Координаты максимального значения X = 50 Y = -150



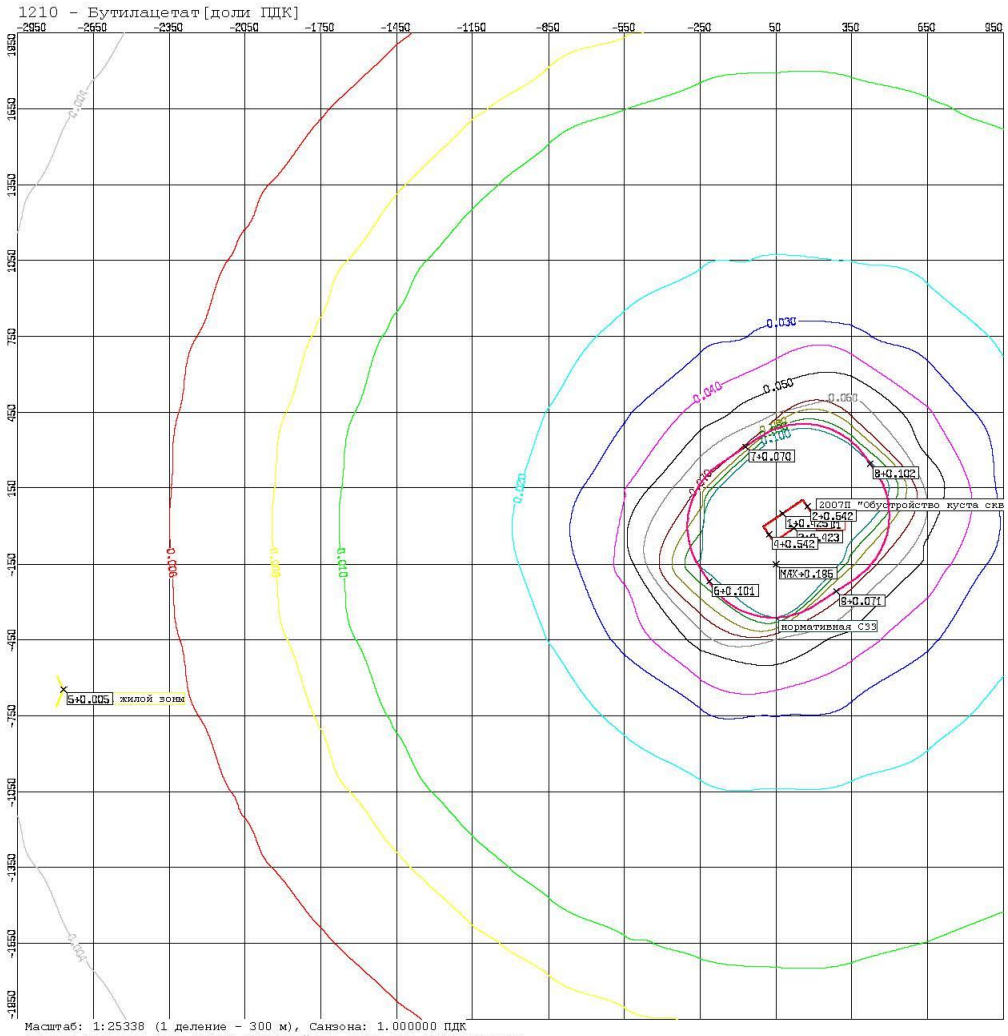
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (стр.)2007П "Обустройство куста скв.212 Нуркеевско
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.149102
Координаты максимального значения X = 50 Y = -150

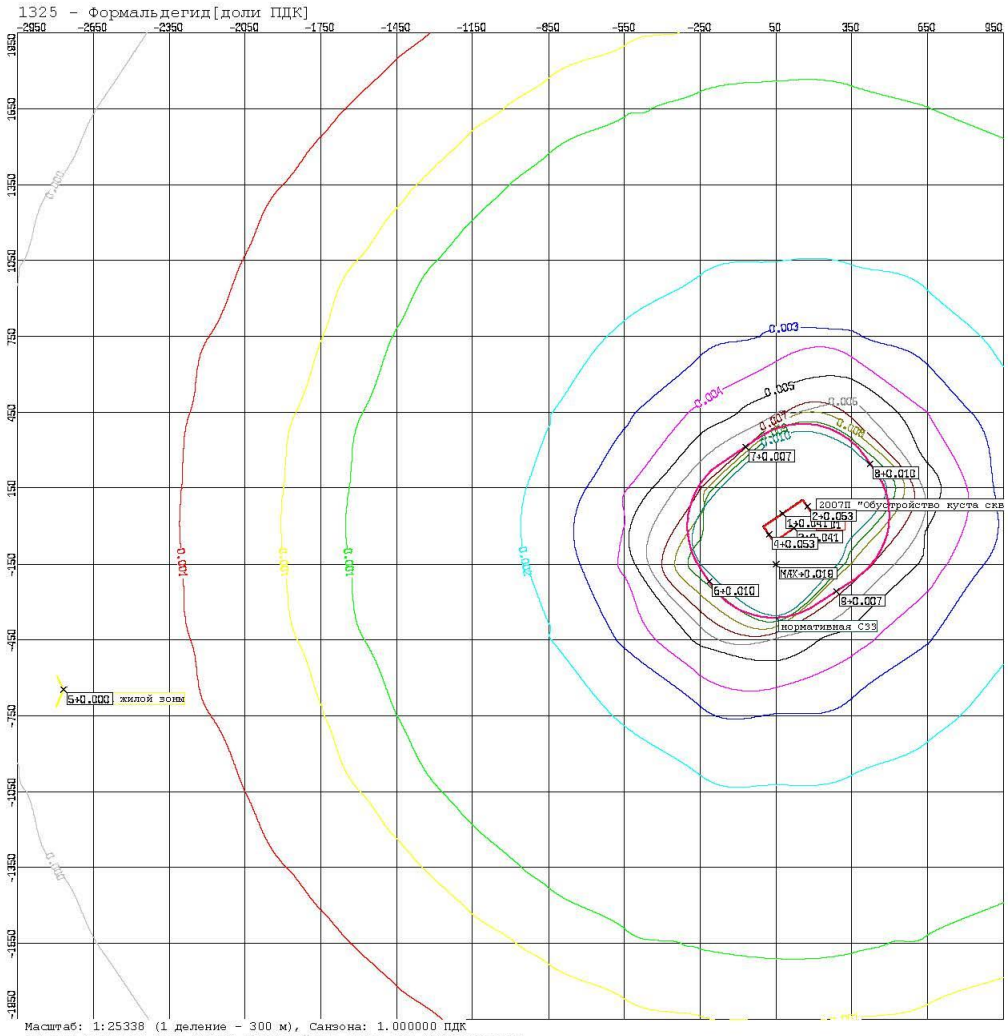


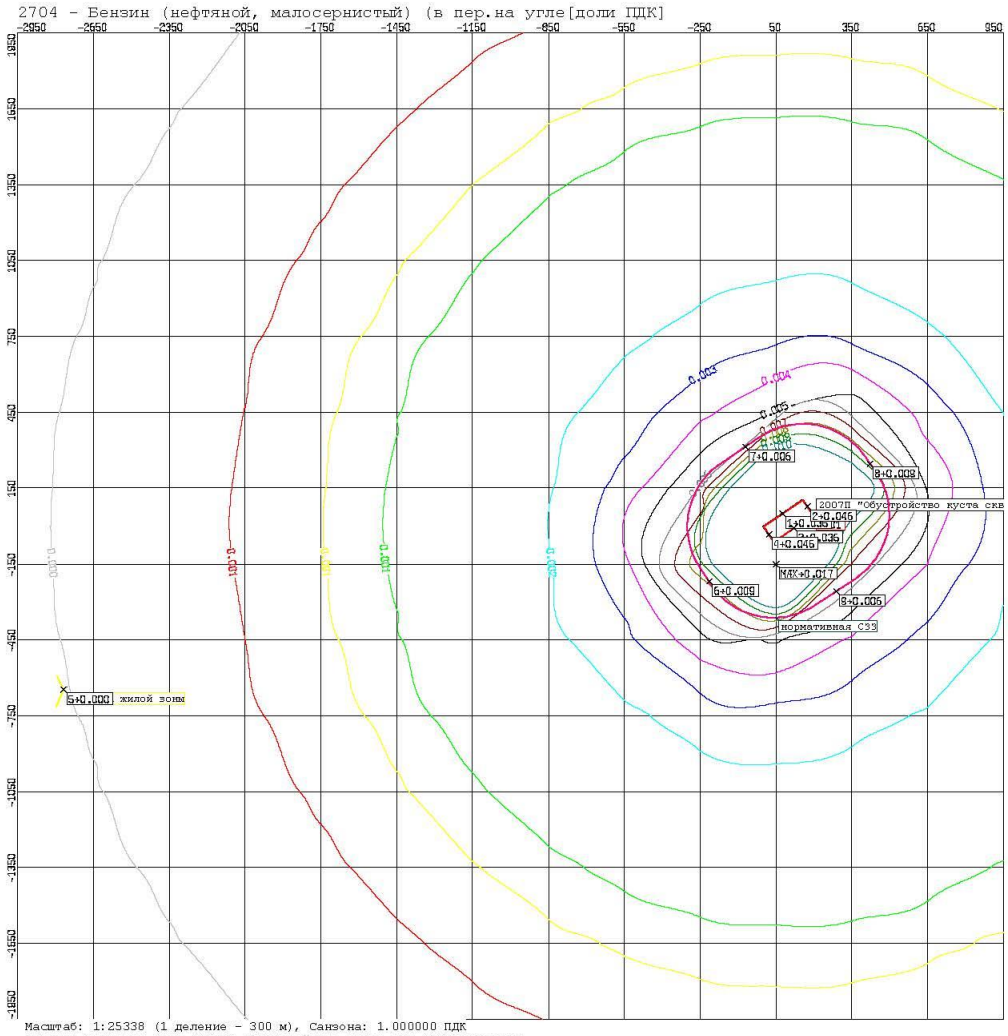
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (стр.)2007П "Обустройство куста скв.212 Нуркеевско
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.080385
Координаты максимального значения X = 50 Y = -150



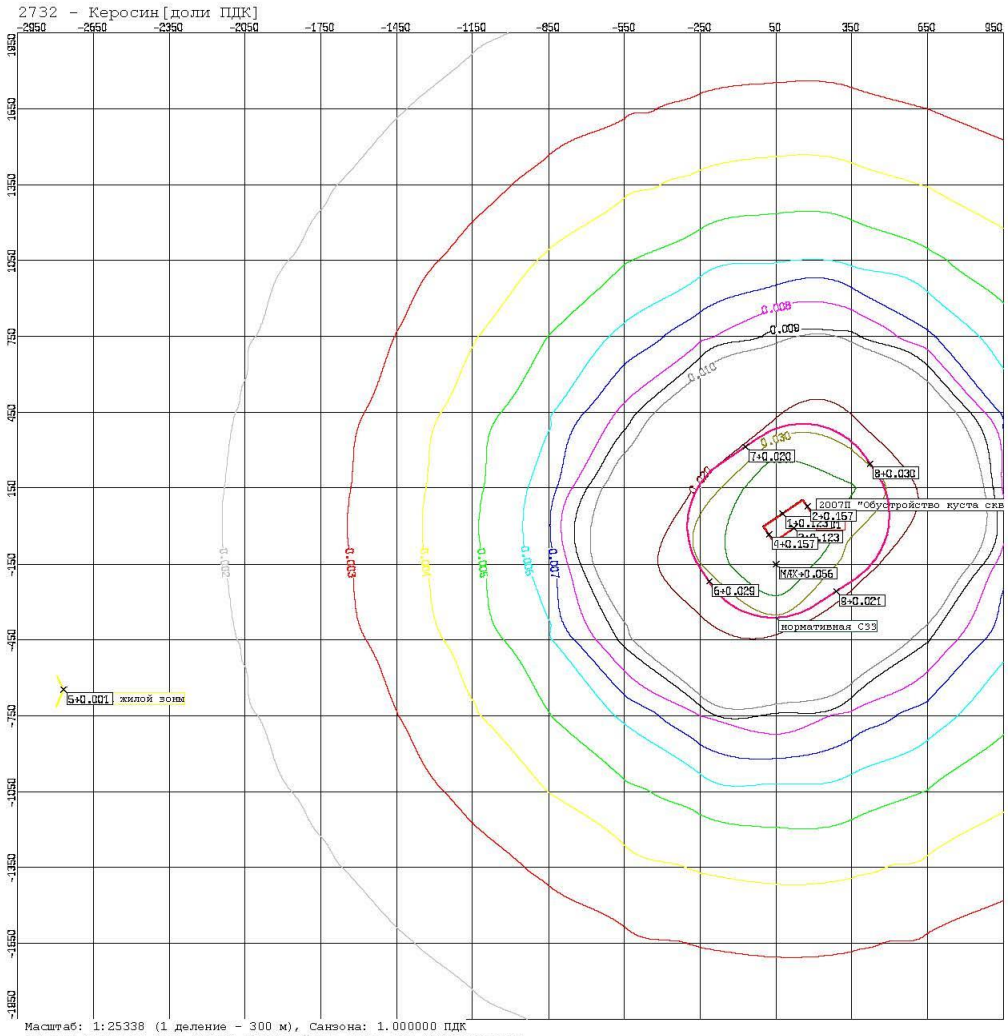
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв.2
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.617176
Координаты максимального значения X = -50 Y = 0


1210 - Бутилацетат [доли ПДК]
-2950 -2650 -2350 -2050 -1750 -1450 -1150 -850 -550 -250 50 350 650 950
1950 1650 1350 1050 750 450 150 -150 -450 -750 -1050 -1350 -1650 -1950
0.030
0.040
0.050
0.060
0.100
7+0.070
8+0.102
2007П "Обустройство куста скв
2+0.542
3+0.531
1+0.523
4+0.542
МАХ+0.195
6+0.101
8+0.071
нормативная СЗЗ
5+0.005 жилой зоны
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (стр.)2007П "Обустройство куста скв.212 Нуркеевско
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.194668
Координаты максимального значения X = 50 Y = -150

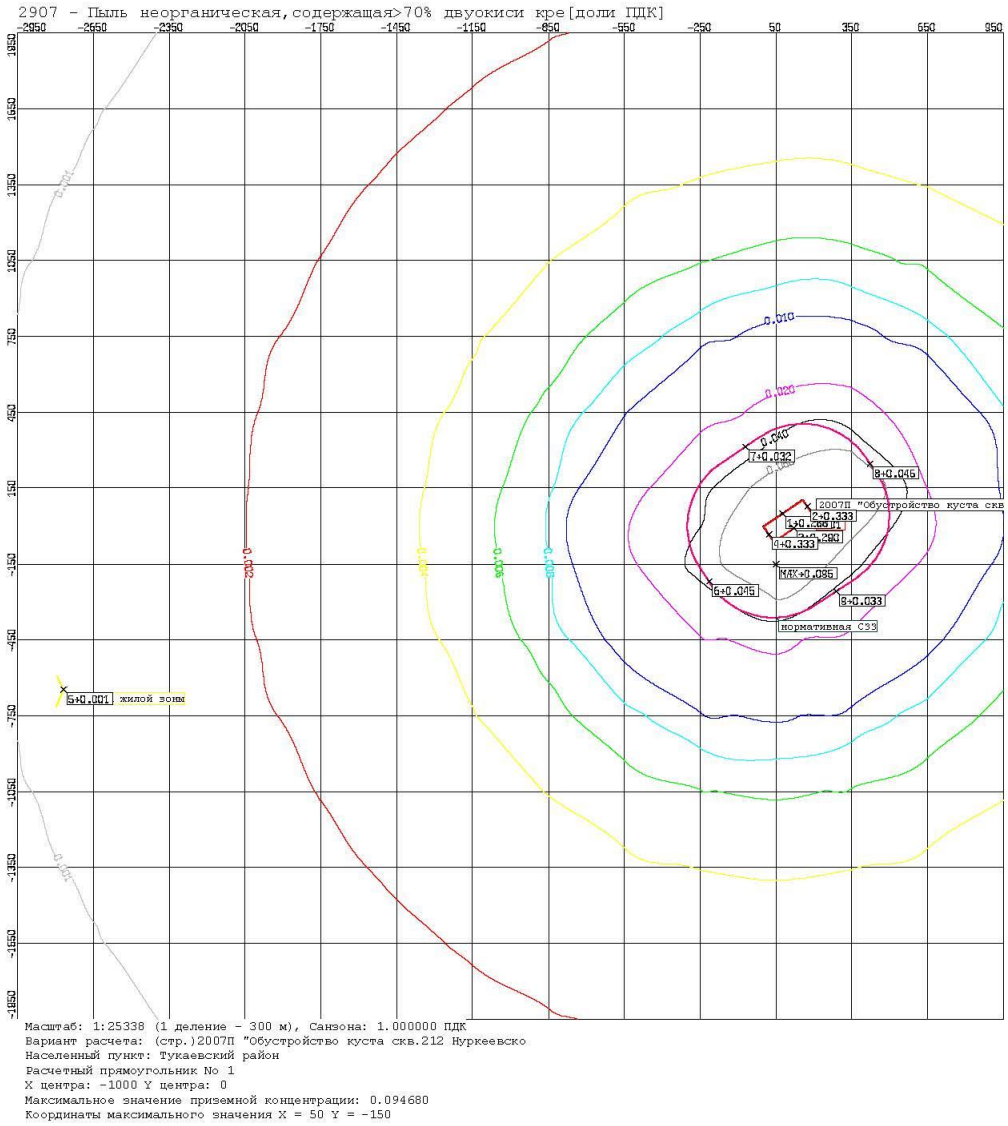

1325 - Формальдегид[доли ПДК]
-2950 -2650 -2350 -2050 -1750 -1450 -1150 -850 -550 -250 50 350 650 950
1950 1650 1350 1050 750 450 150 -150 -450 -750 -1050 -1350 -1650 -1950
0.003
0.005
0.007
0.010
0.013
0.016
0.020
0.023
0.026
0.030
0.033
0.036
0.040
0.043
0.046
0.050
0.053
0.056
0.060
0.063
0.066
0.070
0.073
0.076
0.080
0.083
0.086
0.090
0.093
0.096
0.100
0.103
0.106
0.110
0.113
0.116
0.120
0.123
0.126
0.130
0.133
0.136



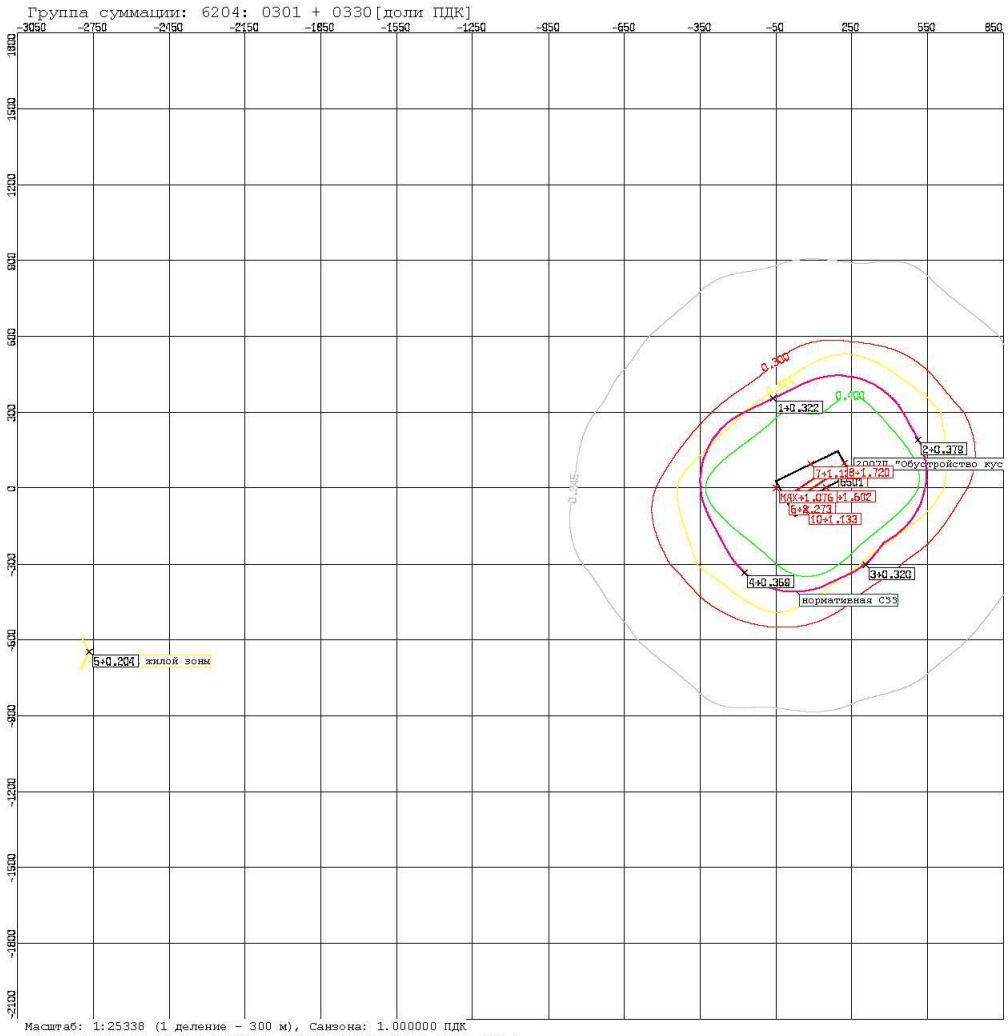
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (стр.)2007П "Обустройство куста скв.212 Нуркеевско
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.016626
Координаты максимального значения X = 50 Y = -150



Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (стр.)2007П "Обустройство куста скв.212 Нуркеевско
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.056430
Координаты максимального значения X = 50 Y = -150



Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (стр.)2007П "Обустройство куста скв.212 Нуркеевско
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.094680
Координаты максимального значения X = 50 Y = -150



Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв.2
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 1.075862
Координаты максимального значения X = -50 Y = 0

- расчетные среднегодовые концентрации:

W e b - П Р И З М А

ПРОГРАММА РАСЧЕТА КОНЦЕНТРАЦИЙ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ВЫБРОСАХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ВАРИАНТ РАСЧЕТА : (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
ДАТА РАСЧЕТА : 03.08.2021

ГОРОД : Тукаевский район

МЕТЕОХАРАКТЕРИСТИКИ

Коэффициент стратификации атмосферы А : 160
Скорость ветра
(превышение в течение года в 5% случаев) U*(м/с) : 9
Средняя температура воздуха в зимний период Т(°С): -16
Средняя температура воздуха в летний период Т(°С): 25

Роза ветров (%)			
Север	Восток	Юг	Запад
10.00	6.00	22.00	10.00
Северо-восток	Юго-восток	Юго-запад	Северо-запад
9.00	5.00	29.00	9.00

ОПЦИИ РАСЧЕТА

Режим расчета : Автомат макс.
Скорость ветра перебор с шагом : Начало 0.50 Конец 9.00 Шаг 0.10
Направление ветра перебор с шагом : Начало 0 Конец 360 Шаг 1
Учет фона : фон однородный

ПРЕДПРИЯТИЯ
Промплощадка: 2007П "Обустройство куста скв. К-212 Нуркеевского м-я"
Привязка системы координат предприятия к городской системе:
система координат предприятия совпадает с городской

ПАРАМЕТРЫ РАСЧЕТА

Количество загрязняющих веществ : 18
Количество загрязняющих веществ в фоне: 4
Количество групп суммации : 3
Количество расчетных прямоугольников : 1
Количество расчетных точек : 10
ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование загрязняющего вещества	ПДК (мг/м3) максимально разовая	ПДК (мг/м3) средне суточная	ПДК (мг/м3) средне годовая	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6	7
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид); Двуокись азота; Пероксид азота	0.200000	0.100000	0.040000	0.000000	3.опасные
304	Азот (II) оксид; Азота оксид; Азот монооксид	0.400000	0.000000	0.060000	0.000000	3.опасные
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	0.000000	3.опасные
703	Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен	0.000000	0.000001	0.000001	0.000000	1.чрезвычайно о
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	5.000000	1.500000	0.000000	0.000000	4.умеренно опас
1210	Бутилацетат	0.100000	0.000000	0.000000	0.000000	4.умеренно опас
2902	Взвешенные вещества	0.500000	0.150000	0.075000	0.000000	3.опасные
123	диЖелезо триоксид; Железа оксид (пересчете на железо); Железо сесквиок	0.000000	0.040000	0.000000	0.000000	3.опасные
2732	Керосин	0.000000	0.000000	0.000000	1.200000	
616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)	0.200000	0.000000	0.100000	0.000000	3.опасные
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0.010000	0.001000	0.000050	0.000000	2.высокоопасные
2907	Пыль неорганическая,содержащая>70% двуокиси кремния;Динас и др.	0.150000	0.050000	0.000000	0.000000	3.опасные
2908	Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния (Шамот,Цемент, пыль цемент	0.300000	0.100000	0.000000	0.000000	3.опасные
328	Углерод; Сажа	0.150000	0.050000	0.025000	0.000000	3.опасные
337	Углерод оксид	5.000000	3.000000	3.000000	0.000000	4.умеренно опас
1325	Формальдегид	0.050000	0.010000	0.003000	0.000000	2.высокоопасные
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/: гидрофторид (	0.020000	0.014000	0.005000	0.000000	2.высокоопасные
344	Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фторид, кальция фтор	0.200000	0.030000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные

ПЕРЕЧЕНЬ ГРУПП СУММАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование групп суммаций и загрязняющих веществ группы	ПДК (мг/м3) максимально разовая	ПДК (мг/м3) средне суточная	ПДК (мг/м3) средне годовая	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6	7
ГРУППРА: 6053						
Загрязняющие вещества входящие в ГС :						
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/: гидрофторид (	0.020000	0.014000	0.005000	0.000000	2.высокоопасные
344	Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фторид, кальция фтор	0.200000	0.030000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные
ГРУППРА: 6204 Ккд=1.6						
Загрязняющие вещества входящие в ГС :						
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид); Двуокись азота; Пероксид азота	0.200000	0.100000	0.040000	0.000000	3.опасные
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	0.000000	3.опасные
ГРУППРА: 6205 Ккд=1.8						
Загрязняющие вещества входящие в ГС :						
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	0.000000	3.опасные
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/: гидрофторид (	0.020000	0.014000	0.005000	0.000000	2.высокоопасные

ЗАГРЯЗНЯЮЩИЕ ВЕЩЕСТВА В ФОНЕ И СВЕДЕНИЯ ПО КОНЦЕНТРАЦИЯМ НА ПОСТАХ НАБЛЮДЕНИЯ

Код в-ва	Наименование вещества	Номер поста	Координаты в городской СК		Концентрация при скоростях ветра от 0 до 2 м/с (мг/м3)	Концентрация вещества при скорости ветра больше 2м/с (мг/м3)	
			X(м)	Y(м)		направление	концентрация
1	2	3	4	5	6	7	8
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)						
		1	-2768	-648	0.055000000	Север	0.055000000
						Северо-восток	0.055000000
						Восток	0.055000000
						Юго-восток	0.055000000
						Юг	0.055000000
						Юго-запад	0.055000000
						Запад	0.055000000
						Северо-запад	0.055000000
330	Сера диоксид; Ангидрид сернисты						
		1	-2768	-648	0.018000000	Север	0.018000000
						Северо-восток	0.018000000
						Восток	0.018000000
						Юго-восток	0.018000000
						Юг	0.018000000
						Юго-запад	0.018000000
						Запад	0.018000000
						Северо-запад	0.018000000
337	Углерод оксид						
		1	-2768	-648	1.800000000	Север	1.800000000
						Северо-восток	1.800000000
						Восток	1.800000000
						Юго-восток	1.800000000
						Юг	1.800000000
						Юго-запад	1.800000000
						Запад	1.800000000
						Северо-запад	1.800000000
304	Азот (II) оксид; Азота оксид						
		1	-2768	-648	0.038000000	Север	0.038000000
						Северо-восток	0.038000000
						Восток	0.038000000
						Юго-восток	0.038000000
						Юг	0.038000000
						Юго-запад	0.038000000
						Запад	0.038000000
						Северо-запад	0.038000000

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 1

Код: 616 Имя ЗВ: Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28
	6002	п1	л		2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

Код: 143 Имя ЗВ: Марганец и его соединения(в пер.на марганца(IV)оксид)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 2907 Имя ЗВ: Пыль неорганическая,содержащая>70% двуокиси кремния;Динас и др.

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 2908 Имя ЗВ: Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния (Шамот,Цемент, пыль цемент

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 328 Имя ЗВ: Углерод; Сажа

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 337 Имя ЗВ: Углерод оксид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 1325 Имя ЗВ: Формальдегид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 342 Имя ЗВ: Фтористые газообразные соединения-гидрофторид, кремний тетрафторид (вп

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 344 Имя ЗВ: Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фторид, кальция фтор

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 301 Имя ЗВ: Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 304 Имя ЗВ: Азот (II) оксид; Азота оксид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 330 Имя ЗВ: Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 703 Имя ЗВ: Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 2704 Имя ЗВ: Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 1210 Имя ЗВ: Бутилацетат

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 2902 Имя ЗВ: Взвешенные вещества

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 123 Имя ЗВ: диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо)												
Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

Код: 2732 Имя ЗВ: Керосин												
Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6501	п1	л		2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	28

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 2

Код : 616								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.078400	1.0	2.240140	0.50	11.4
6002				0.000025	1.0	0.000711	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.078424900 Сумма см: 2.240851838 мг/м3								

Код : 143								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.000011	3.0	0.000969	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.000011300 Сумма см: 0.000968632 мг/м3								

Код : 2907								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.019355	3.0	1.659138	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.019355400 Сумма см: 1.659138245 мг/м3								

Код : 2908								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.066332	3.0	5.685926	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.066331650 Сумма см: 5.685926273 мг/м3								

Код : 328								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.030481	3.0	2.612804	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.030480800 Сумма см: 2.612803715 мг/м3								

Код : 337								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.788641	1.0	22.534001	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.788640600 Сумма см: 22.534000525 мг/м3								

Код : 1325								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.000952	1.0	0.027213	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.000952400 Сумма см: 0.027213134 мг/м3								

Код : 342								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.000046	1.0	0.001314	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.000046000 Сумма см: 0.001314368 мг/м3								

Код : 344								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.000081	3.0	0.006943	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.000081000 Сумма см: 0.006943292 мг/м3								

Код : 301								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.196048	1.0	5.601717	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.196047800 Сумма см: 5.601716711 мг/м3								

Код : 304								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.031858	1.0	0.910280	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.031857800 Сумма см: 0.910279894 мг/м3								

Код : 330								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.036843	1.0	1.052715	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.036842700 Сумма см: 1.052714533 мг/м3								

Код : 703								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				7.6190470e-08	3.0	0.000007	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.000000076 Сумма см: 0.000006531 мг/м3								

Код : 2704								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.083699	1.0	2.391547	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.083698900 Сумма см: 2.391546994 мг/м3								

Код : 1210								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.019600	1.0	0.560035	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.019600000 Сумма см: 0.560035091 мг/м3								

Код : 2902								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.005040	3.0	0.432027	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.005040000 Сумма см: 0.432027070 мг/м3								

Код : 123								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.000131	3.0	0.011246	0.50	5.7
Мощность выброса(г/с): 0.000131200 Сумма см: 0.011246419 мг/м3								

Код : 2732								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6501				0.068179	1.0	1.948102	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.068179300 Сумма см: 1.948102066 мг/м3								

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код ЗВ : 301
Наименование ЗВ : Азота диоксид; (Азот(IV) оксид); Двуокись азота; Пероксид азота

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.495346	112.0	0.70	0.222814
2	512	192	2.0	0.795667	23.0	9.00	0.270240
3	305	-304	2.0	0.304583	23.0	0.50	0.304583
4	-174	-335	2.0	0.345217	233.0	9.00	0.128845
5	-2768	-648	2.0	0.317927	23.0	9.00	0.317927
6	-9	-46	2.0	1.733588	210.0	0.80	0.070996
7	87	97	2.0	1.552721	100.0	0.50	0.142737
8	220	101	2.0	2.965937	33.0	0.90	0.063800
9	149	4	2.0	1.387915	23.0	0.50	0.209658
10	68	-86	2.0	0.918748	268.0	0.60	0.104948

Максимум концентрации : 2.965937

Код ЗВ : 304
Наименование ЗВ : Азот (II) оксид; Азота оксид; Азот монооксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.145021	67.0	0.50	0.144193
2	512	192	2.0	0.198572	23.0	9.00	0.141651
3	305	-304	2.0	0.145371	23.0	0.50	0.145371
4	-174	-335	2.0	0.144758	67.0	0.50	0.144758
5	-2768	-648	2.0	0.146817	67.0	0.50	0.146817
6	-9	-46	2.0	0.236243	210.0	0.80	0.056129
7	87	97	2.0	0.263798	67.0	0.60	0.132758
8	220	101	2.0	0.432156	33.0	0.90	0.117757
9	149	4	2.0	0.262733	23.0	0.50	0.135088
10	68	-86	2.0	0.147969	268.0	0.60	0.059807

Максимум концентрации : 0.432156

Код ЗВ : 330
Наименование ЗВ : Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.101449	112.0	0.70	0.060475
2	512	192	2.0	0.155183	23.0	9.00	0.076189
3	305	-304	2.0	0.081353	23.0	0.50	0.081353
4	-174	-335	2.0	0.080501	67.0	0.50	0.080501
5	-2768	-648	2.0	0.083359	67.0	0.50	0.083359
6	-9	-46	2.0	0.275959	210.0	0.80	0.026002
7	87	97	2.0	0.260416	100.0	0.50	0.048437
8	220	101	2.0	0.479342	33.0	0.90	0.043030
9	149	4	2.0	0.244223	23.0	0.50	0.067081
10	68	-86	2.0	0.153454	268.0	0.60	0.031106

Максимум концентрации : 0.479342

Код ЗВ : 703
Наименование ЗВ : Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.002727	112.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.004859	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.001525	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.001992	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000068	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.020512	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.013615	112.0	1.30	0.000000
8	220	101	2.0	0.041914	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.016518	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.007484	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.041914

Код ЗВ : 2704
Наименование ЗВ : Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.003103	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.005982	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.001769	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.002463	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000132	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.018928	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.016052	100.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.033040	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.013414	23.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.009265	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.033040

Код ЗВ : 1210
Наименование ЗВ : Бутилацетат

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.010899	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.021012	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.006213	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.008653	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000462	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.066487	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.056386	100.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.116057	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.047119	23.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.032544	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.116057

Код ЗВ : 2902
Наименование ЗВ : Взвешенные вещества

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.002405	112.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.004285	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.001345	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.001757	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000060	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.018091	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.012008	112.0	1.30	0.000000
8	220	101	2.0	0.036968	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.014569	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.006601	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.036968

Код ЗВ : 123
Наименование ЗВ : диЖелезо триоксид; Железа оксид (пересчете на железо); Железо сесквиок

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000117	112.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.000209	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000066	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000086	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000003	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.000883	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.000586	112.0	1.30	0.000000
8	220	101	2.0	0.001804	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.000711	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.000322	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.001804

Код ЗВ : 2732
Наименование ЗВ : Керосин

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.003159	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.006091	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.001801	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.002508	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000134	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.019273	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.016345	100.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.033642	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.013659	23.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.009434	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.033642

Код ЗВ : 616
Наименование ЗВ : Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.043604	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.084048	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.024864	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.034611	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.001850	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.265951	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.225559	100.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.464229	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.188475	23.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.130176	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.464229

Код ЗВ : 143
Наименование ЗВ : Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.008090	112.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.014412	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.004524	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.005908	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000201	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.060843	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.040385	112.0	1.30	0.000000
8	220	101	2.0	0.124327	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.048998	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.022200	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.124327

Код ЗВ : 2907
Наименование ЗВ : Пыль неорганическая,содержащая>70% двуокиси кремния;Динас и др.

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.013857	112.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.024686	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.007749	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.010119	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000345	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.104216	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.069175	112.0	1.30	0.000000
8	220	101	2.0	0.212956	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.083927	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.038026	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.212956

Код ЗВ : 2908
Наименование ЗВ : Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния (Шамот,Цемент, пыль цемент

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.023743	112.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.042300	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.013278	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.017340	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000591	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.178576	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.118532	112.0	1.30	0.000000
8	220	101	2.0	0.364904	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.143810	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.065159	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.364904

Код ЗВ : 328
Наименование ЗВ : Углерод; Сажа

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.043643	112.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.077751	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.024406	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.031872	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.001086	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.328238	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.217873	112.0	1.30	0.000000
8	220	101	2.0	0.670725	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.264335	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.119767	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.670725

Код ЗВ : 337
Наименование ЗВ : Углерод оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.138253	67.0	0.50	0.137843
2	512	192	2.0	0.164766	23.0	9.00	0.136585
3	305	-304	2.0	0.138427	23.0	0.50	0.138427
4	-174	-335	2.0	0.138123	67.0	0.50	0.138123
5	-2768	-648	2.0	0.139142	23.0	9.00	0.139142
6	-9	-46	2.0	0.145608	210.0	0.80	0.056433
7	87	97	2.0	0.197060	67.0	0.60	0.132182
8	220	101	2.0	0.280414	33.0	0.90	0.124755
9	149	4	2.0	0.196532	23.0	0.50	0.133335
10	68	-86	2.0	0.135149	23.0	0.50	0.135149

Максимум концентрации : 0.280414

Код ЗВ : 1325
Наименование ЗВ : Формальдегид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.017653	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.034034	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.010063	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.014015	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000749	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.107692	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.091329	100.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.187981	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.076320	23.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.052713	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.187981

Код ЗВ : 342
Наименование ЗВ : Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/:гидрофторид (В

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000512	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.000986	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000292	304.0	0.70	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000406	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000022	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.003121	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.002647	100.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.005448	33.0	0.90	0.000000
9	149	4	2.0	0.002212	23.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.001528	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.005448

Код ЗВ : 344
Наименование ЗВ : Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фторид, кальция фтор

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000097	112.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.000172	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000054	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000071	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000002	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.000727	209.0	1.10	0.000000
7	87	97	2.0	0.000482	112.0	1.30	0.000000
8	220	101	2.0	0.001485	34.0	8.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.000585	304.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.000265	287.0	1.50	0.000000

Максимум концентрации : 0.001485

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ГРУПП СУММАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код и состав ГС : 6053: 0342 + 0344

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000595	112.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.001158	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000340	304.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000477	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000023	193.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.003831	210.0	0.80	0.000000
7	87	97	2.0	0.003087	98.0	0.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.006502	33.0	1.00	0.000000
9	149	4	2.0	0.002682	347.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.001778	268.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации: 0.006502

Код и состав ГС : 6204: 0301 + 0330

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.372997	112.0	0.70	0.177056
2	512	192	2.0	0.594281	23.0	9.00	0.216519
3	305	-304	2.0	0.241210	23.0	0.50	0.241210
4	-174	-335	2.0	0.257779	233.0	9.00	0.102215
5	-2768	-648	2.0	0.250804	23.0	9.00	0.250804
6	-9	-46	2.0	1.255967	210.0	0.80	0.060624
7	87	97	2.0	1.133211	100.0	0.50	0.119484
8	220	101	2.0	2.144476	33.0	0.90	0.057945
9	149	4	2.0	1.020086	23.0	0.50	0.172962
10	68	-86	2.0	0.670126	268.0	0.60	0.085034

Максимум концентрации: 2.144476

Код и состав ГС : 6205: 0330 + 0342							
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.056624	112.0	0.70	0.033577
2	512	192	2.0	0.086710	23.0	9.00	0.042277
3	305	-304	2.0	0.045181	23.0	0.50	0.045181
4	-174	-335	2.0	0.044702	23.0	9.00	0.044702
5	-2768	-648	2.0	0.046309	23.0	9.00	0.046309
6	-9	-46	2.0	0.154975	210.0	0.80	0.014376
7	87	97	2.0	0.146042	100.0	0.50	0.026806
8	220	101	2.0	0.269047	33.0	0.90	0.023625
9	149	4	2.0	0.136794	23.0	0.50	0.037153
10	68	-86	2.0	0.086067	268.0	0.60	0.017247

Максимум концентрации: 0.269047

МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

Код и наименование ЗВ : 0301 - Азота диоксид; (Азот(IV) оксид); Двуокись азота; Перо								
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.010901	0.272533				
					1	6501	0.272533	100.00
2	512	192	0.021017	0.525426				
					1	6501	0.525426	100.00
3	305	-304	0.000000	0.000000				
					1	6501	9.747195e-09	100.00
4	-174	-335	0.008655	0.216372				
					1	6501	0.216372	100.00
5	-2768	-648	0.000000	0.000000				
6	-9	-46	0.066504	1.662592				
					1	6501	1.662592	100.00
7	87	97	0.056399	1.409984				
					1	6501	1.409984	100.00
8	220	101	0.116085	2.902137				
					1	6501	2.902137	100.00
9	149	4	0.047130	1.178258				
					1	6501	1.178258	100.00
10	68	-86	0.032552	0.813800				
					1	6501	0.813800	100.00
Код и наименование ЗВ : 0304 - Азот (II) оксид; Азота оксид; Азот монооксид								
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000050	0.000827				
					1	6501	0.000827	100.00
2	512	192	0.003415	0.056921				
					1	6501	0.056921	100.00
3	305	-304	0.000000	0.000000				
					1	6501	1.055947e-09	100.00
4	-174	-335	0.000000	0.000000				
5	-2768	-648	0.000000	0.000000				
6	-9	-46	0.010807	0.180114				
					1	6501	0.180114	100.00
7	87	97	0.007862	0.131039				
					1	6501	0.131039	100.00
8	220	101	0.018864	0.314399				
					1	6501	0.314399	100.00
9	149	4	0.007659	0.127645				
					1	6501	0.127645	100.00
10	68	-86	0.005290	0.088162				
					1	6501	0.088162	100.00
Код и наименование ЗВ : 0330 - Сера диоксид; Ангидрид сернистый								
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.002049	0.040973				
					1	6501	0.040973	100.00
2	512	192	0.003950	0.078993				
					1	6501	0.078993	100.00
3	305	-304	0.000000	0.000000				
					1	6501	1.465410e-09	100.00
4	-174	-335	0.000000	0.000000				
5	-2768	-648	0.000000	0.000000				
6	-9	-46	0.012498	0.249957				
					1	6501	0.249957	100.00
7	87	97	0.010599	0.211979				
					1	6501	0.211979	100.00
8	220	101	0.021816	0.436312				
					1	6501	0.436312	100.00
9	149	4	0.008857	0.177141				
					1	6501	0.177141	100.00
10	68	-86	0.006117	0.122348				
					1	6501	0.122348	100.00

Код и наименование ЗВ : 0703 - Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000000	0.002727	1	6501	0.002727	100.00
2	512	192	0.000000	0.004859	1	6501	0.004859	100.00
3	305	-304	0.000000	0.001525	1	6501	0.001525	100.00
4	-174	-335	0.000000	0.001992	1	6501	0.001992	100.00
5	-2768	-648	0.000000	0.000068	1	6501	0.000068	100.00
6	-9	-46	0.000000	0.020512	1	6501	0.020512	100.00
7	87	97	0.000000	0.013615	1	6501	0.013615	100.00
8	220	101	0.000000	0.041914	1	6501	0.041914	100.00
9	149	4	0.000000	0.016518	1	6501	0.016518	100.00
10	68	-86	0.000000	0.007484	1	6501	0.007484	100.00

Код и наименование ЗВ : 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на угле

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.004654	0.003103	1	6501	0.003103	100.00
2	512	192	0.008973	0.005982	1	6501	0.005982	100.00
3	305	-304	0.002653	0.001769	1	6501	0.001769	100.00
4	-174	-335	0.003695	0.002463	1	6501	0.002463	100.00
5	-2768	-648	0.000197	0.000132	1	6501	0.000132	100.00
6	-9	-46	0.028392	0.018928	1	6501	0.018928	100.00
7	87	97	0.024079	0.016052	1	6501	0.016052	100.00
8	220	101	0.049561	0.033040	1	6501	0.033040	100.00
9	149	4	0.020121	0.013414	1	6501	0.013414	100.00
10	68	-86	0.013897	0.009265	1	6501	0.009265	100.00

Код и наименование ЗВ : 1210 - Бутилацетат

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.001090	0.010899	1	6501	0.010899	100.00
2	512	192	0.002101	0.021012	1	6501	0.021012	100.00
3	305	-304	0.000621	0.006213	1	6501	0.006213	100.00
4	-174	-335	0.000865	0.008653	1	6501	0.008653	100.00
5	-2768	-648	0.000046	0.000462	1	6501	0.000462	100.00
6	-9	-46	0.006649	0.066487	1	6501	0.066487	100.00
7	87	97	0.005639	0.056386	1	6501	0.056386	100.00
8	220	101	0.011606	0.116057	1	6501	0.116057	100.00
9	149	4	0.004712	0.047119	1	6501	0.047119	100.00
10	68	-86	0.003254	0.032544	1	6501	0.032544	100.00

Код и наименование ЗВ : 2902 - Взвешенные вещества

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000180	0.002405	1	6501	0.002405	100.00
2	512	192	0.000321	0.004285	1	6501	0.004285	100.00
3	305	-304	0.000101	0.001345	1	6501	0.001345	100.00
4	-174	-335	0.000132	0.001757	1	6501	0.001757	100.00
5	-2768	-648	0.000004	0.000060	1	6501	0.000060	100.00
6	-9	-46	0.001357	0.018091	1	6501	0.018091	100.00
7	87	97	0.000901	0.012008	1	6501	0.012008	100.00
8	220	101	0.002773	0.036968	1	6501	0.036968	100.00
9	149	4	0.001093	0.014569	1	6501	0.014569	100.00
10	68	-86	0.000495	0.006601	1	6501	0.006601	100.00

Код и наименование ЗВ : 0123 - диЖелезо триоксид; Железа оксид (пересчете на железо)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000005	0.000117	1	6501	0.000117	100.00
2	512	192	0.000008	0.000209	1	6501	0.000209	100.00
3	305	-304	0.000003	0.000066	1	6501	0.000066	100.00
4	-174	-335	0.000003	0.000086	1	6501	0.000086	100.00
5	-2768	-648	0.000000	0.000003	1	6501	0.000003	100.00
6	-9	-46	0.000035	0.000883	1	6501	0.000883	100.00
7	87	97	0.000023	0.000586	1	6501	0.000586	100.00
8	220	101	0.000072	0.001804	1	6501	0.001804	100.00
9	149	4	0.000028	0.000711	1	6501	0.000711	100.00
10	68	-86	0.000013	0.000322	1	6501	0.000322	100.00

Код и наименование ЗВ : 2732 - Керосин

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.003791	0.003159	1	6501	0.003159	100.00
2	512	192	0.007309	0.006091	1	6501	0.006091	100.00
3	305	-304	0.002161	0.001801	1	6501	0.001801	100.00
4	-174	-335	0.003010	0.002508	1	6501	0.002508	100.00
5	-2768	-648	0.000161	0.000134	1	6501	0.000134	100.00
6	-9	-46	0.023128	0.019273	1	6501	0.019273	100.00
7	87	97	0.019614	0.016345	1	6501	0.016345	100.00
8	220	101	0.040371	0.033642	1	6501	0.033642	100.00
9	149	4	0.016390	0.013659	1	6501	0.013659	100.00
10	68	-86	0.011321	0.009434	1	6501	0.009434	100.00

Код и наименование ЗВ : 0616 - Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.004360	0.043604				
					1	6501	0.043595	99.98
					1	6002	0.000009	0.02
2	512	192	0.008405	0.084048				
					1	6501	0.084048	100.00
					1	6002	6.209380e-07	0.00
3	305	-304	0.002486	0.024864				
					1	6501	0.024851	99.95
					1	6002	0.000013	0.05
4	-174	-335	0.003461	0.034611				
					1	6501	0.034611	100.00
					1	6002	1.473712e-07	0.00
5	-2768	-648	0.000185	0.001850				
					1	6501	0.001849	99.97
					1	6002	5.422774e-07	0.03
6	-9	-46	0.026595	0.265951				
					1	6501	0.265950	100.00
					1	6002	7.649336e-07	0.00
7	87	97	0.022556	0.225559				
					1	6501	0.225542	99.99
					1	6002	0.000017	0.01
8	220	101	0.046423	0.464229				
					1	6501	0.464229	100.00
					1	6002	4.336357e-08	0.00
9	149	4	0.018848	0.188475				
					1	6501	0.188475	100.00
					1	6002	6.704562e-16	0.00
10	68	-86	0.013018	0.130176				
					1	6501	0.130176	100.00
					1	6002	6.867144e-14	0.00

Код и наименование ЗВ : 0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (I

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000000	0.008090				
					1	6501	0.008090	100.00
2	512	192	0.000001	0.014412				
					1	6501	0.014412	100.00
3	305	-304	0.000000	0.004524				
					1	6501	0.004524	100.00
4	-174	-335	0.000000	0.005908				
					1	6501	0.005908	100.00
5	-2768	-648	0.000000	0.000201				
					1	6501	0.000201	100.00
6	-9	-46	0.000003	0.060843				
					1	6501	0.060843	100.00
7	87	97	0.000002	0.040385				
					1	6501	0.040385	100.00
8	220	101	0.000006	0.124327				
					1	6501	0.124327	100.00
9	149	4	0.000002	0.048998				
					1	6501	0.048998	100.00
10	68	-86	0.000001	0.022200				
					1	6501	0.022200	100.00

Код и наименование ЗВ : 2907 - Пыль неорганическая,содержащая>70% двуокиси кремния;Д

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000693	0.013857				
					1	6501	0.013857	100.00
2	512	192	0.001234	0.024686				
					1	6501	0.024686	100.00
3	305	-304	0.000387	0.007749				
					1	6501	0.007749	100.00
4	-174	-335	0.000506	0.010119				
					1	6501	0.010119	100.00
5	-2768	-648	0.000017	0.000345				
					1	6501	0.000345	100.00
6	-9	-46	0.005211	0.104216				
					1	6501	0.104216	100.00
7	87	97	0.003459	0.069175				
					1	6501	0.069175	100.00
8	220	101	0.010648	0.212956				
					1	6501	0.212956	100.00
9	149	4	0.004196	0.083927				
					1	6501	0.083927	100.00
10	68	-86	0.001901	0.038026				
					1	6501	0.038026	100.00

Код и наименование ЗВ : 2908 - Пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния (Шамот,Це

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9

1	-60	355	0.002374	0.023743				
					1	6501	0.023743	100.00
2	512	192	0.004230	0.042300				
					1	6501	0.042300	100.00
3	305	-304	0.001328	0.013278				
					1	6501	0.013278	100.00
4	-174	-335	0.001734	0.017340				
					1	6501	0.017340	100.00
5	-2768	-648	0.000059	0.000591				
					1	6501	0.000591	100.00
6	-9	-46	0.017858	0.178576				
					1	6501	0.178576	100.00
7	87	97	0.011853	0.118532				
					1	6501	0.118532	100.00
8	220	101	0.036490	0.364904				
					1	6501	0.364904	100.00
9	149	4	0.014381	0.143810				
					1	6501	0.143810	100.00
10	68	-86	0.006516	0.065159				
					1	6501	0.065159	100.00

Код и наименование ЗВ : 0328 - Углерод; Сажа

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.001091	0.043643				
					1	6501	0.043643	100.00
2	512	192	0.001944	0.077751				
					1	6501	0.077751	100.00
3	305	-304	0.000610	0.024406				
					1	6501	0.024406	100.00
4	-174	-335	0.000797	0.031872				
					1	6501	0.031872	100.00
5	-2768	-648	0.000027	0.001086				
					1	6501	0.001086	100.00
6	-9	-46	0.008206	0.328238				
					1	6501	0.328238	100.00
7	87	97	0.005447	0.217873				
					1	6501	0.217873	100.00
8	220	101	0.016768	0.670725				
					1	6501	0.670725	100.00
9	149	4	0.006608	0.264335				
					1	6501	0.264335	100.00
10	68	-86	0.002994	0.119767				
					1	6501	0.119767	100.00

Код и наименование ЗВ : 0337 - Углерод оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.001229	0.000410				
					1	6501	0.000410	100.00
2	512	192	0.084545	0.028182				
					1	6501	0.028182	100.00
3	305	-304	0.000000	0.000000				
					1	6501	5.228000e-10	100.00
4	-174	-335	0.000000	0.000000				
5	-2768	-648	0.000000	0.000000				
6	-9	-46	0.267524	0.089175				
					1	6501	0.089175	100.00
7	87	97	0.194633	0.064878				
					1	6501	0.064878	100.00
8	220	101	0.466977	0.155659				
					1	6501	0.155659	100.00
9	149	4	0.189591	0.063197				
					1	6501	0.063197	100.00
10	68	-86	0.000000	0.000000				
					1	6501	2.504468e-11	100.00

Код и наименование ЗВ : 1325 - Формальдегид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000053	0.017653				
					1	6501	0.017653	100.00
2	512	192	0.000102	0.034034				
					1	6501	0.034034	100.00
3	305	-304	0.000030	0.010063				
					1	6501	0.010063	100.00
4	-174	-335	0.000042	0.014015				
					1	6501	0.014015	100.00
5	-2768	-648	0.000002	0.000749				
					1	6501	0.000749	100.00
6	-9	-46	0.000323	0.107692				
					1	6501	0.107692	100.00
7	87	97	0.000274	0.091329				
					1	6501	0.091329	100.00
8	220	101	0.000564	0.187981				
					1	6501	0.187981	100.00
9	149	4	0.000229	0.076320				

					1	6501	0.076320	100.00
10	68	-86	0.000158	0.052713				
					1	6501	0.052713	100.00

Код и наименование ЗВ : 0342 - Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фто

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000003	0.000512				
					1	6501	0.000512	100.00
2	512	192	0.000005	0.000986				
					1	6501	0.000986	100.00
3	305	-304	0.000001	0.000292				
					1	6501	0.000292	100.00
4	-174	-335	0.000002	0.000406				
					1	6501	0.000406	100.00
5	-2768	-648	0.000000	0.000022				
					1	6501	0.000022	100.00
6	-9	-46	0.000016	0.003121				
					1	6501	0.003121	100.00
7	87	97	0.000013	0.002647				
					1	6501	0.002647	100.00
8	220	101	0.000027	0.005448				
					1	6501	0.005448	100.00
9	149	4	0.000011	0.002212				
					1	6501	0.002212	100.00
10	68	-86	0.000008	0.001528				
					1	6501	0.001528	100.00

Код и наименование ЗВ : 0344 - Фториды неорганические плохо растворимые-алюминия фто

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000003	0.000097				
					1	6501	0.000097	100.00
2	512	192	0.000005	0.000172				
					1	6501	0.000172	100.00
3	305	-304	0.000002	0.000054				
					1	6501	0.000054	100.00
4	-174	-335	0.000002	0.000071				
					1	6501	0.000071	100.00
5	-2768	-648	0.000000	0.000002				
					1	6501	0.000002	100.00
6	-9	-46	0.000022	0.000727				
					1	6501	0.000727	100.00
7	87	97	0.000014	0.000482				
					1	6501	0.000482	100.00
8	220	101	0.000045	0.001485				
					1	6501	0.001485	100.00
9	149	4	0.000018	0.000585				
					1	6501	0.000585	100.00
10	68	-86	0.000008	0.000265				
					1	6501	0.000265	100.00

МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

Код и состав ГС : 6053: 0342 + 0344

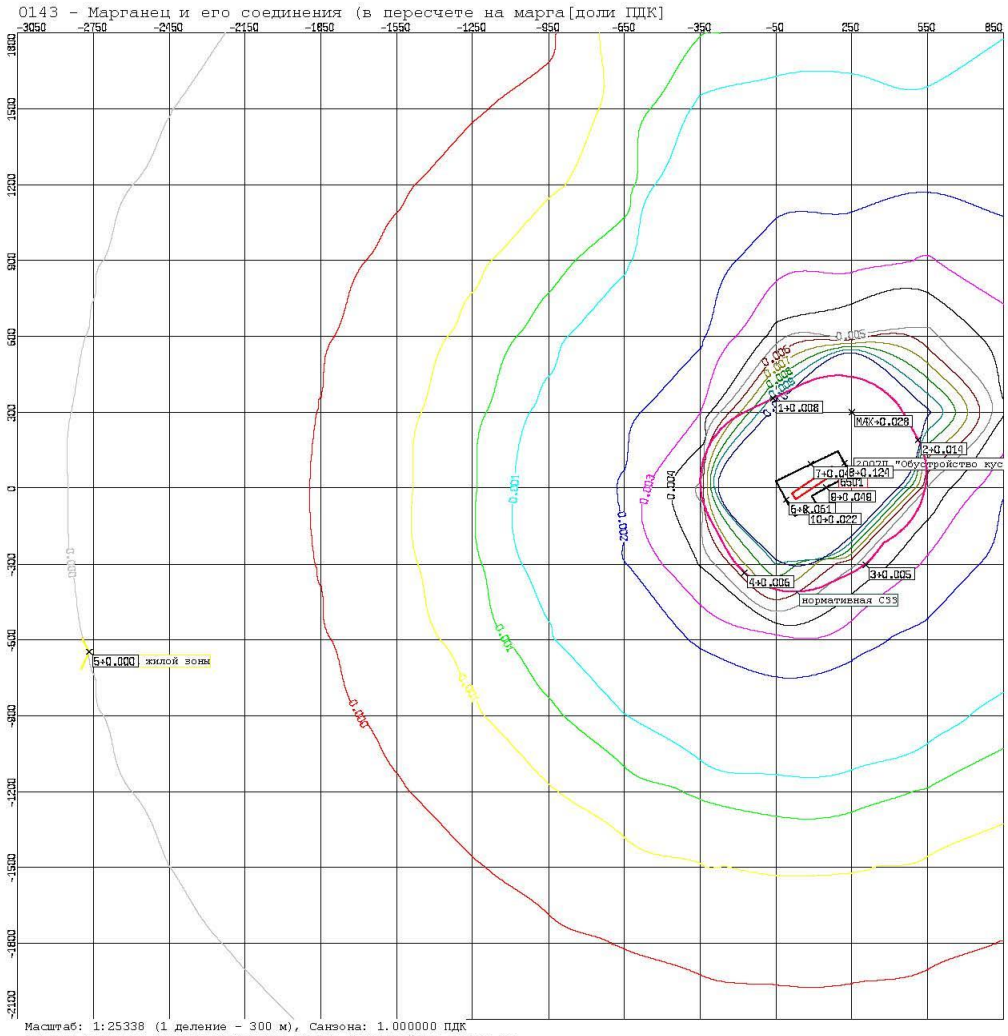
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000595				
				1	6501	0.000498	83.75
				1	6501	0.000097	16.25
2	512	192	0.001158				
				1	6501	0.000986	85.14
				1	6501	0.000172	14.86
3	305	-304	0.000340				
				1	6501	0.000286	84.12
				1	6501	0.000054	15.88
4	-174	-335	0.000477				
				1	6501	0.000406	85.20
				1	6501	0.000071	14.80
5	-2768	-648	0.000023				
				1	6501	0.000020	89.43
				1	6501	0.000002	10.57
6	-9	-46	0.003831				
				1	6501	0.003121	81.45
				1	6501	0.000711	18.55
7	87	97	0.003087				
				1	6501	0.002639	85.49
				1	6501	0.000448	14.51
8	220	101	0.006502				
				1	6501	0.005434	83.58
				1	6501	0.001068	16.42
9	149	4	0.002682				
				1	6501	0.002172	80.97
				1	6501	0.000510	19.03
10	68	-86	0.001778				
				1	6501	0.001528	85.93
				1	6501	0.000250	14.07

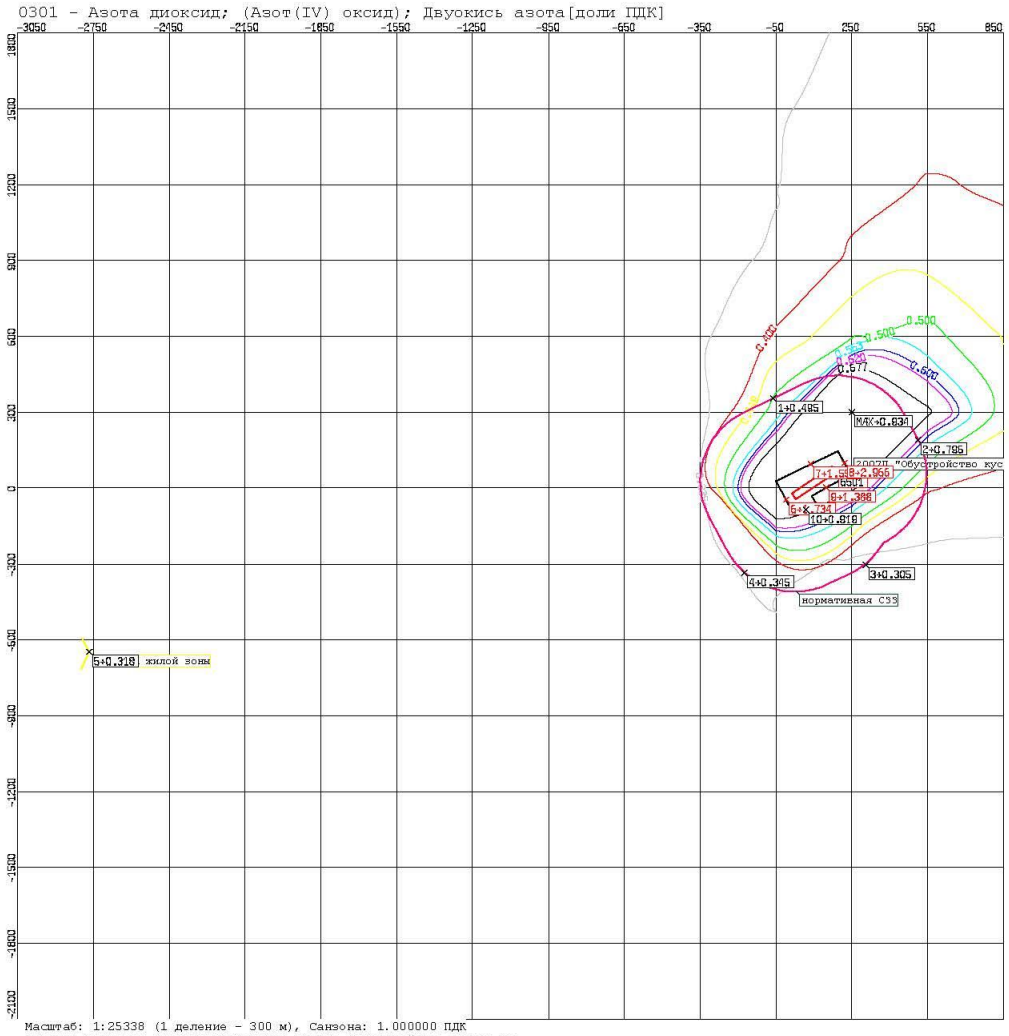
Код и состав ГС : 6204: 0301 + 0330

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.195941				
				1	6501	0.195941	100.00
2	512	192	0.377762				
				1	6501	0.377762	100.00
3	305	-304	0.000000				
				1	6501	7.007878e-09	100.00
4	-174	-335	0.155564				
				1	6501	0.155564	100.00
5	-2768	-648	0.000000				
6	-9	-46	1.195343				
				1	6501	1.195343	100.00
7	87	97	1.013727				
				1	6501	1.013727	100.00
8	220	101	2.086531				
				1	6501	2.086531	100.00
9	149	4	0.847124				
				1	6501	0.847124	100.00
10	68	-86	0.585093				
				1	6501	0.585093	100.00

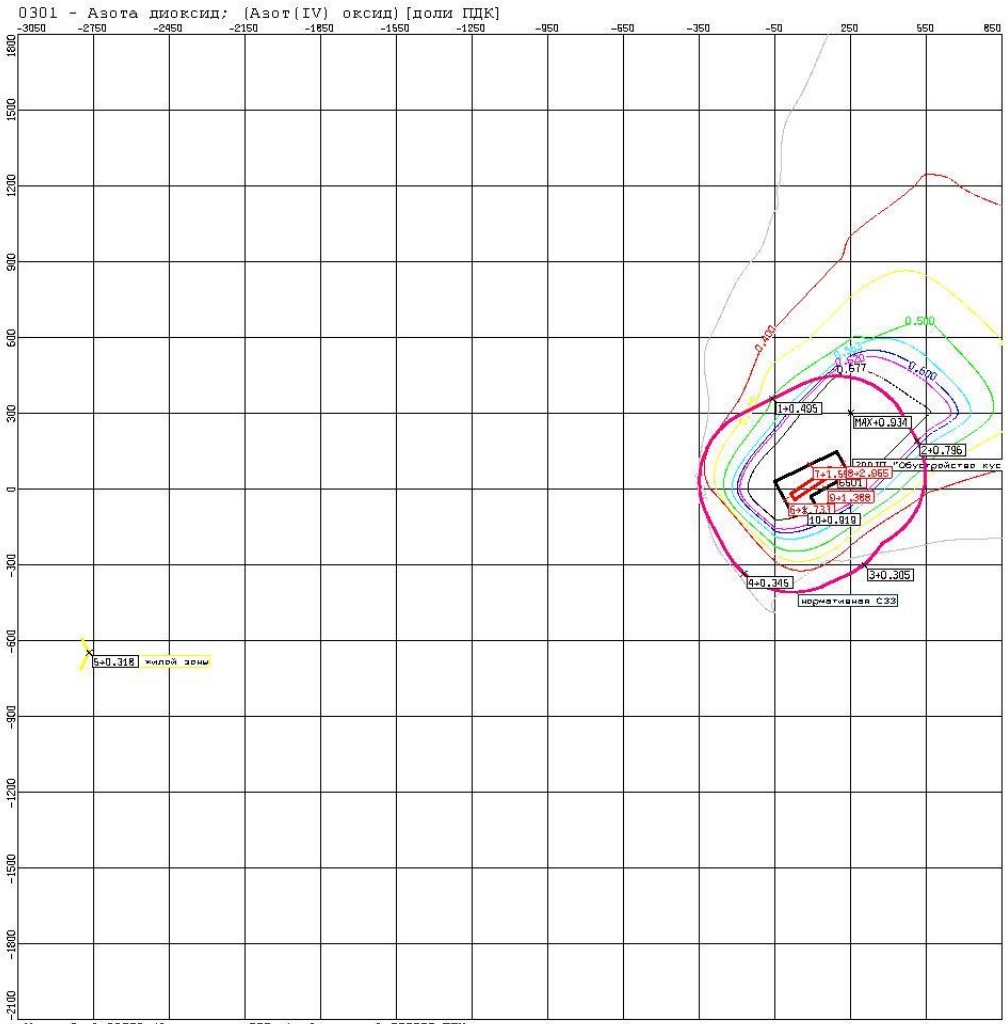
Код и состав ГС : 6205: 0330 + 0342

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.023047				
				1	6501	0.023047	100.00
2	512	192	0.044433				
				1	6501	0.044433	100.00
3	305	-304	0.000000				
				1	6501	8.242813e-10	100.00
4	-174	-335	0.000000				
5	-2768	-648	0.000000				
6	-9	-46	0.140599				
				1	6501	0.140599	100.00
7	87	97	0.119237				
				1	6501	0.119237	100.00
8	220	101	0.245422				
				1	6501	0.245422	100.00
9	149	4	0.099641				
				1	6501	0.099641	100.00
10	68	-86	0.068820				
				1	6501	0.068820	100.00

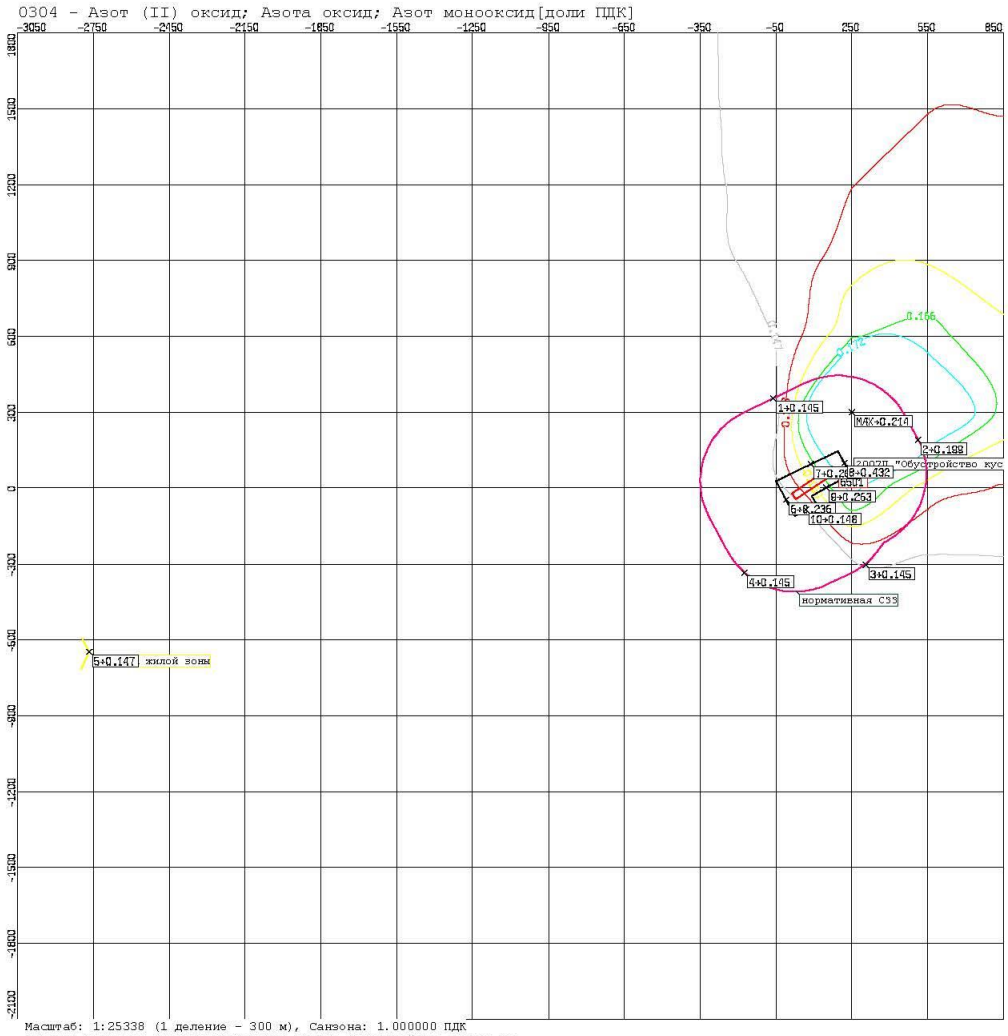

0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марга[доли ПДК]
5+0.000 жилой зоны
МАК+0.028
2+0.014
7+0.048+0.121
6+0.048
5+0.051
10+0.022
4+0.005
3+0.005
нормативная СЗЗ
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.028051
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300



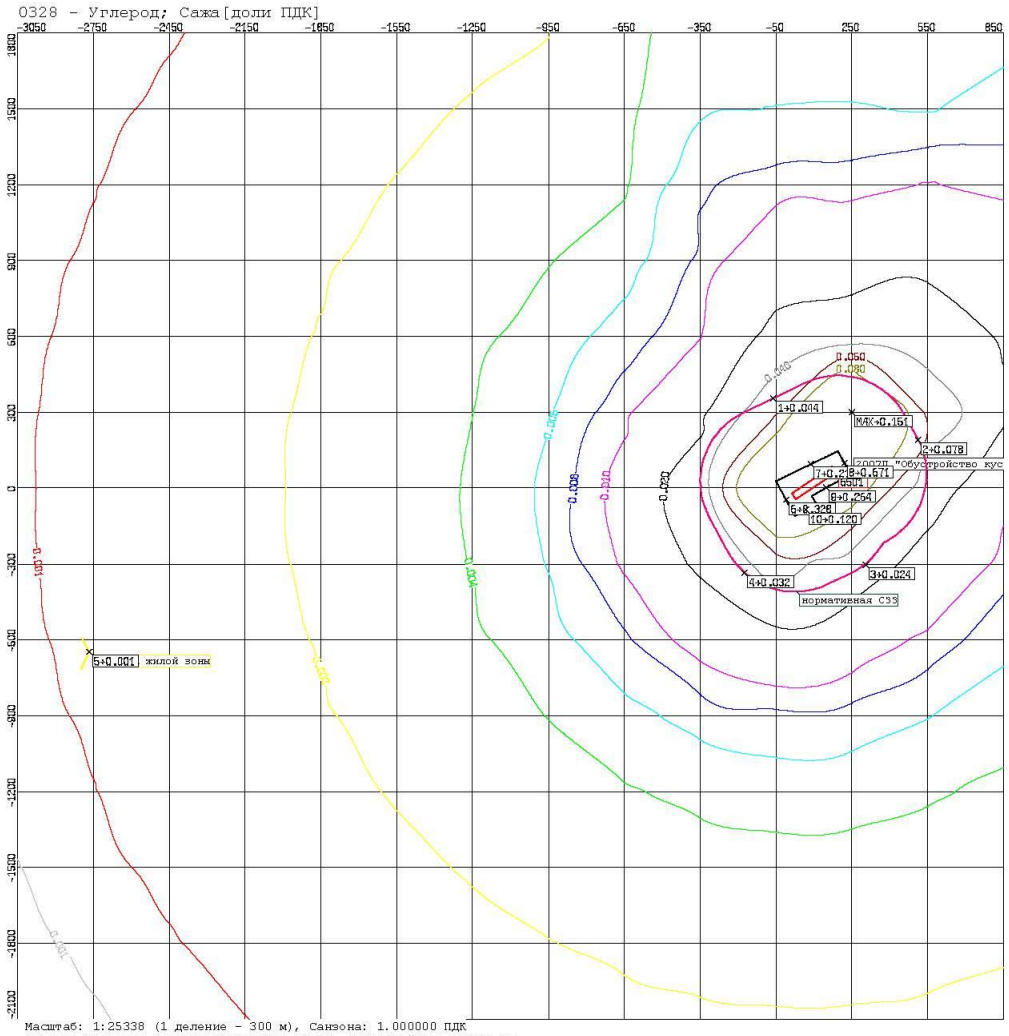
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.934295
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300



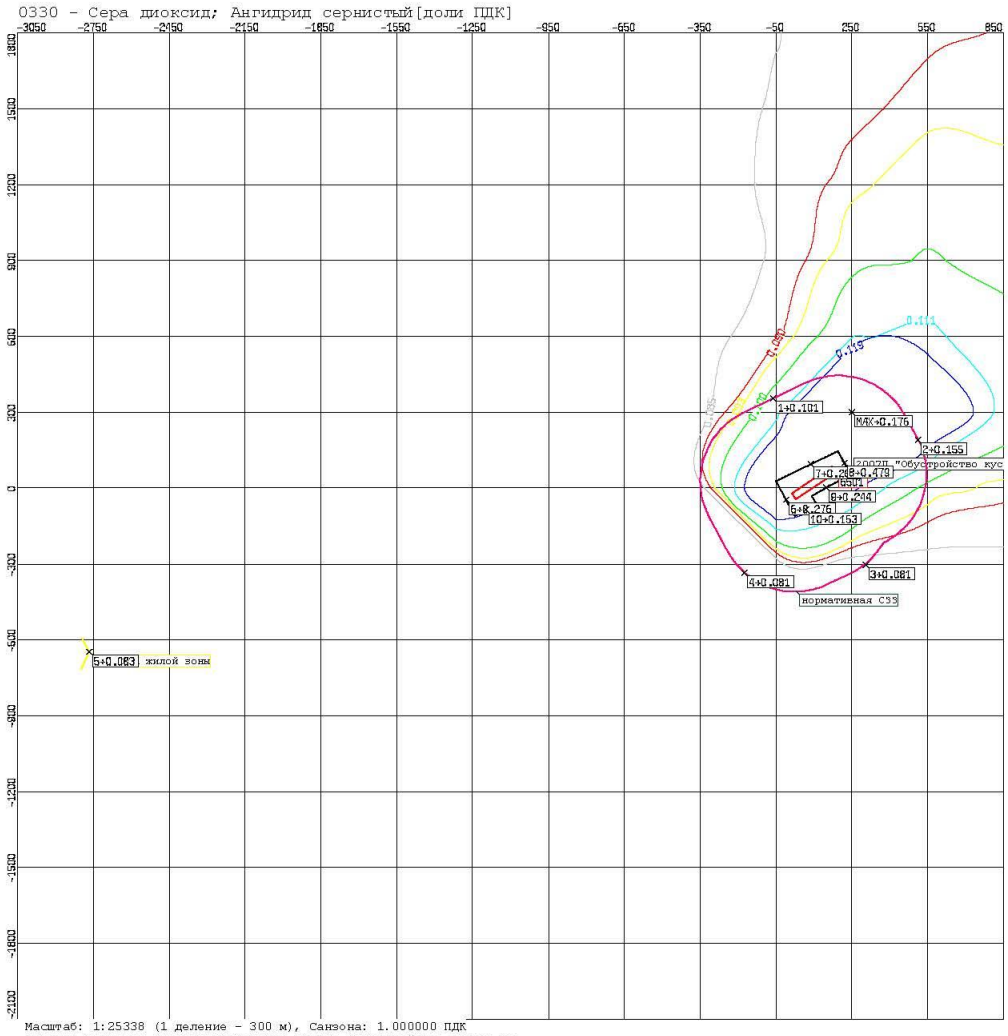
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Самэона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (д)(СЗЗ 300)(СТР.)2007П "Обустройство куста скв.21
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -130
Максимальное значение приземной концентрации: 0.934250
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300



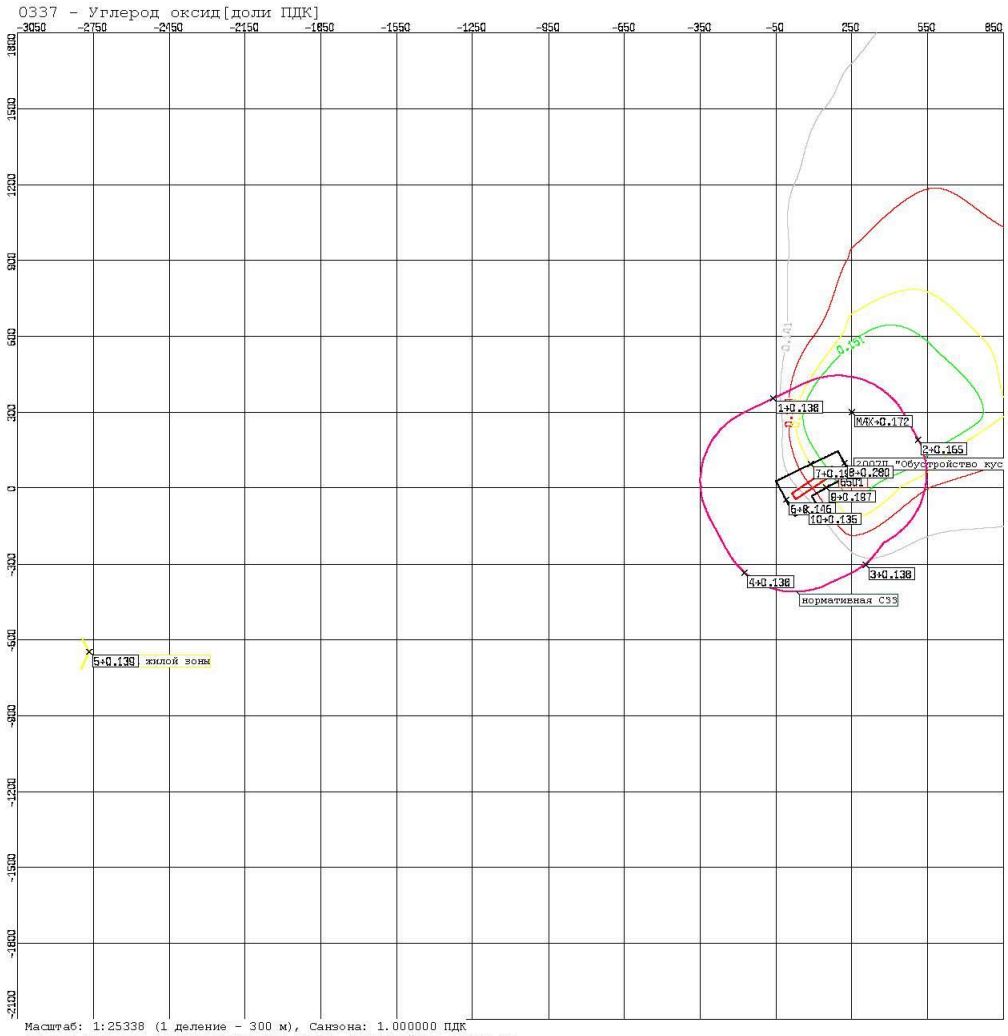
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.213590
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300



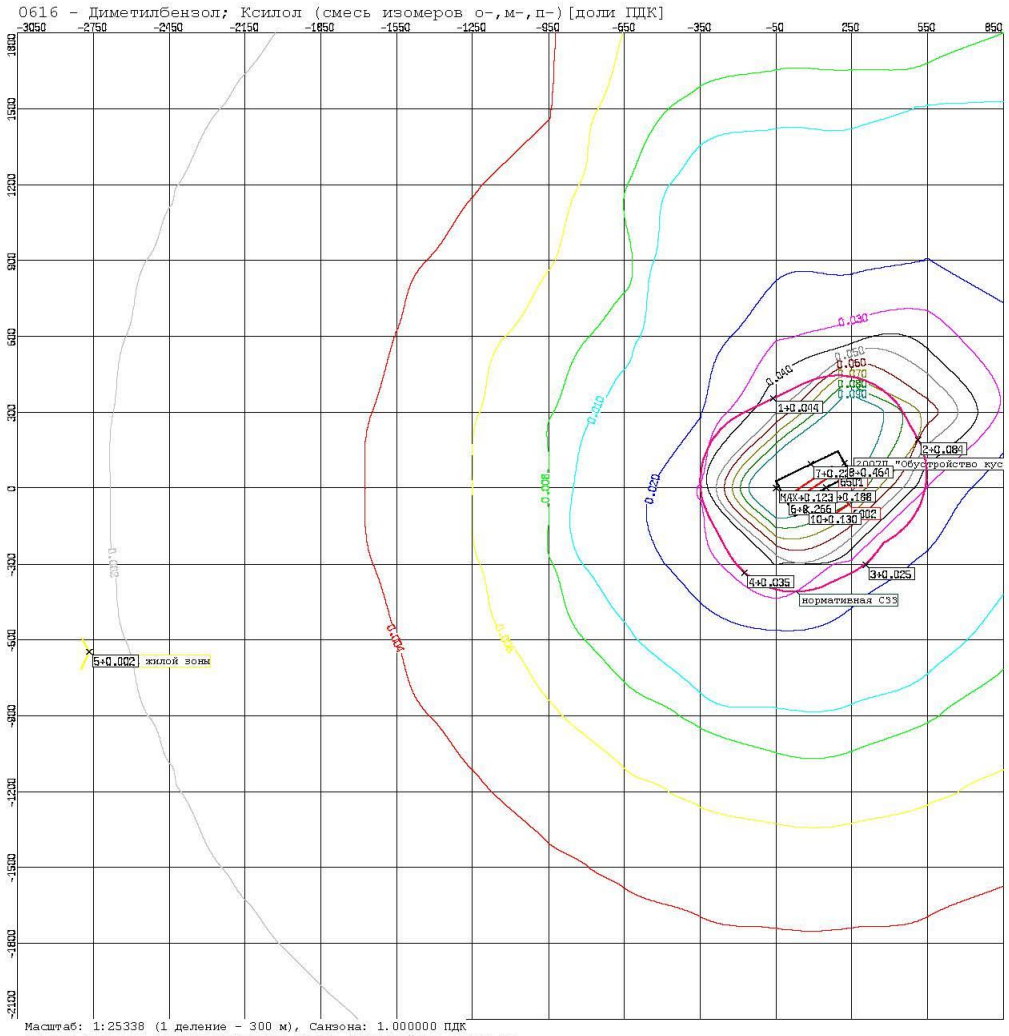
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.151330
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300



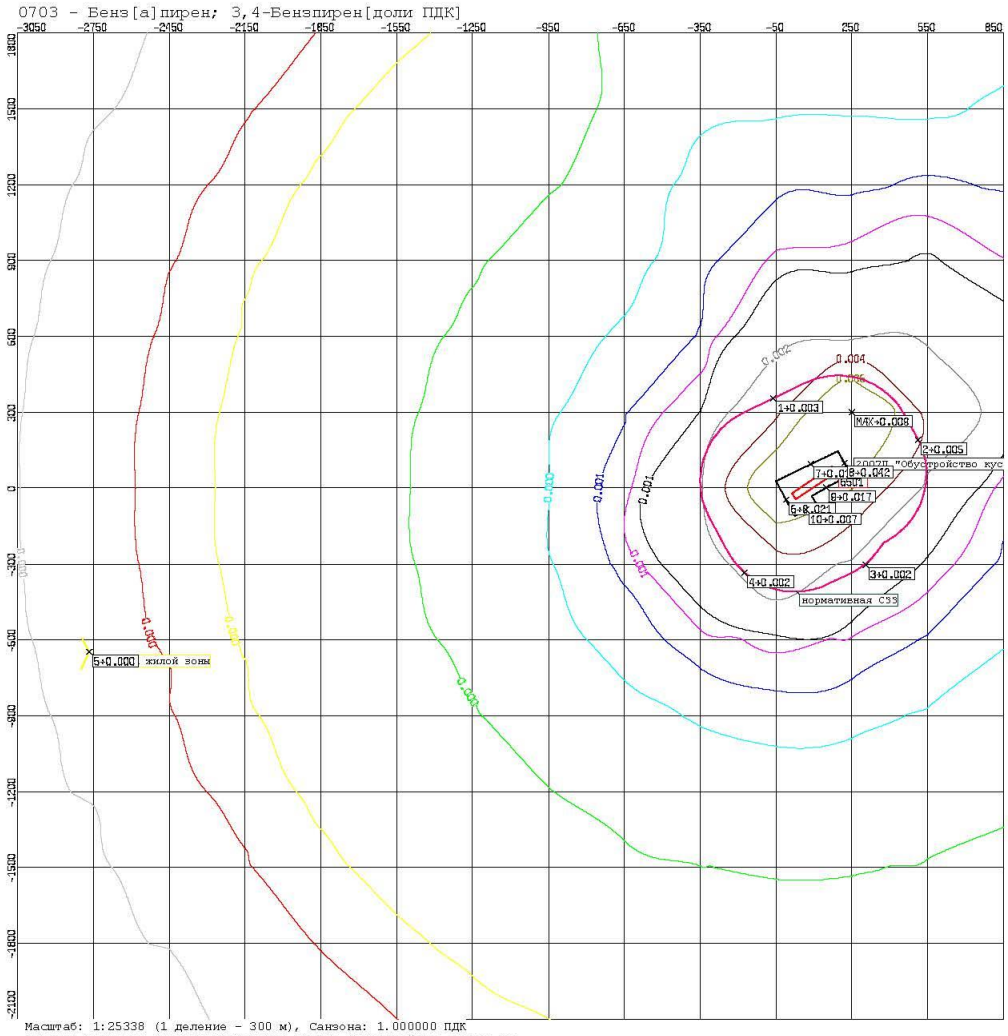
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.176025
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300



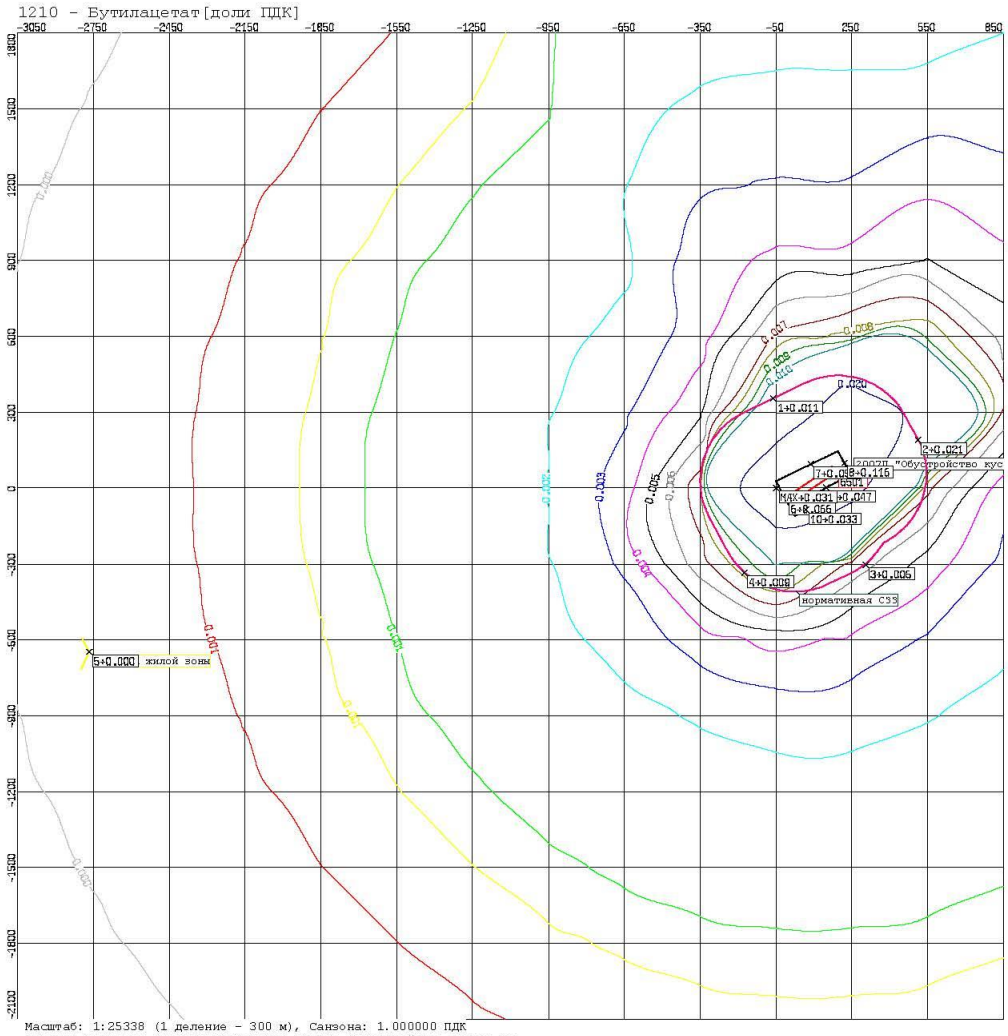
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.172202
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300



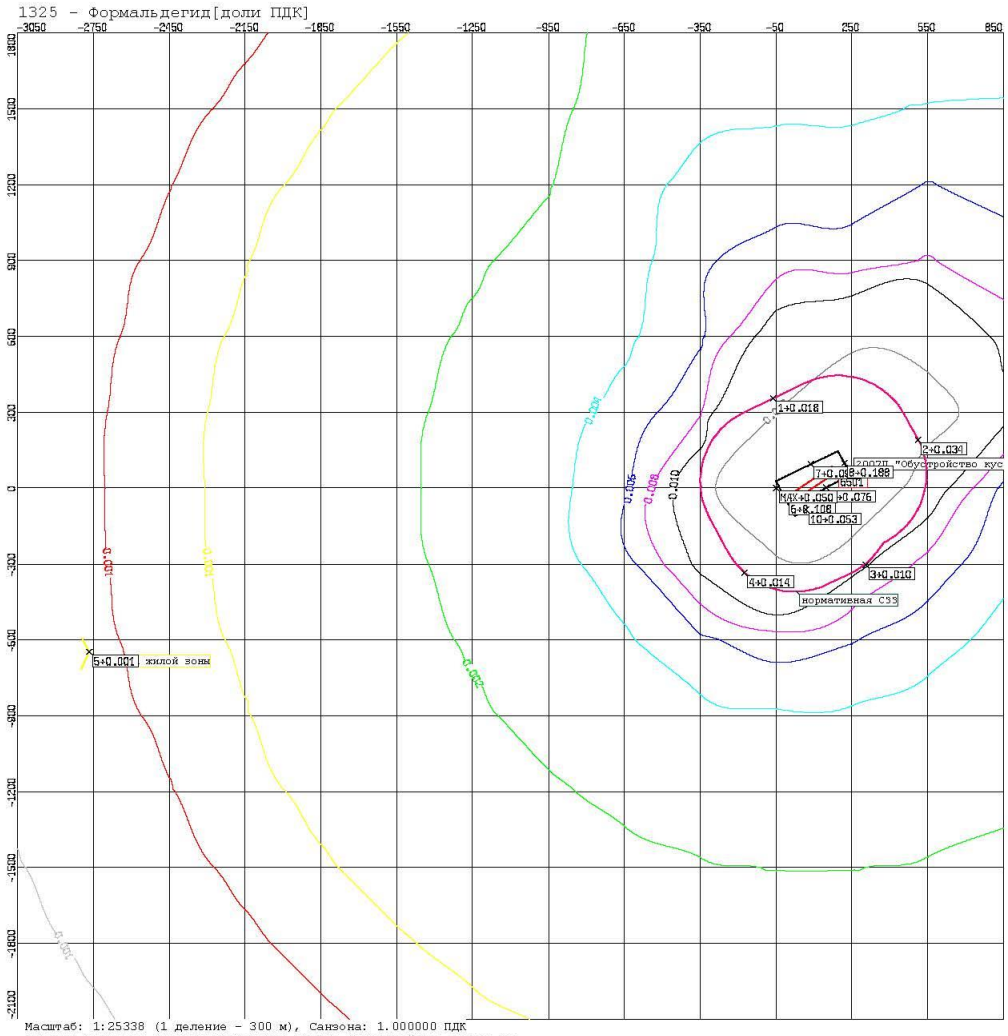
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.123435
Координаты максимального значения X = -50 Y = 0



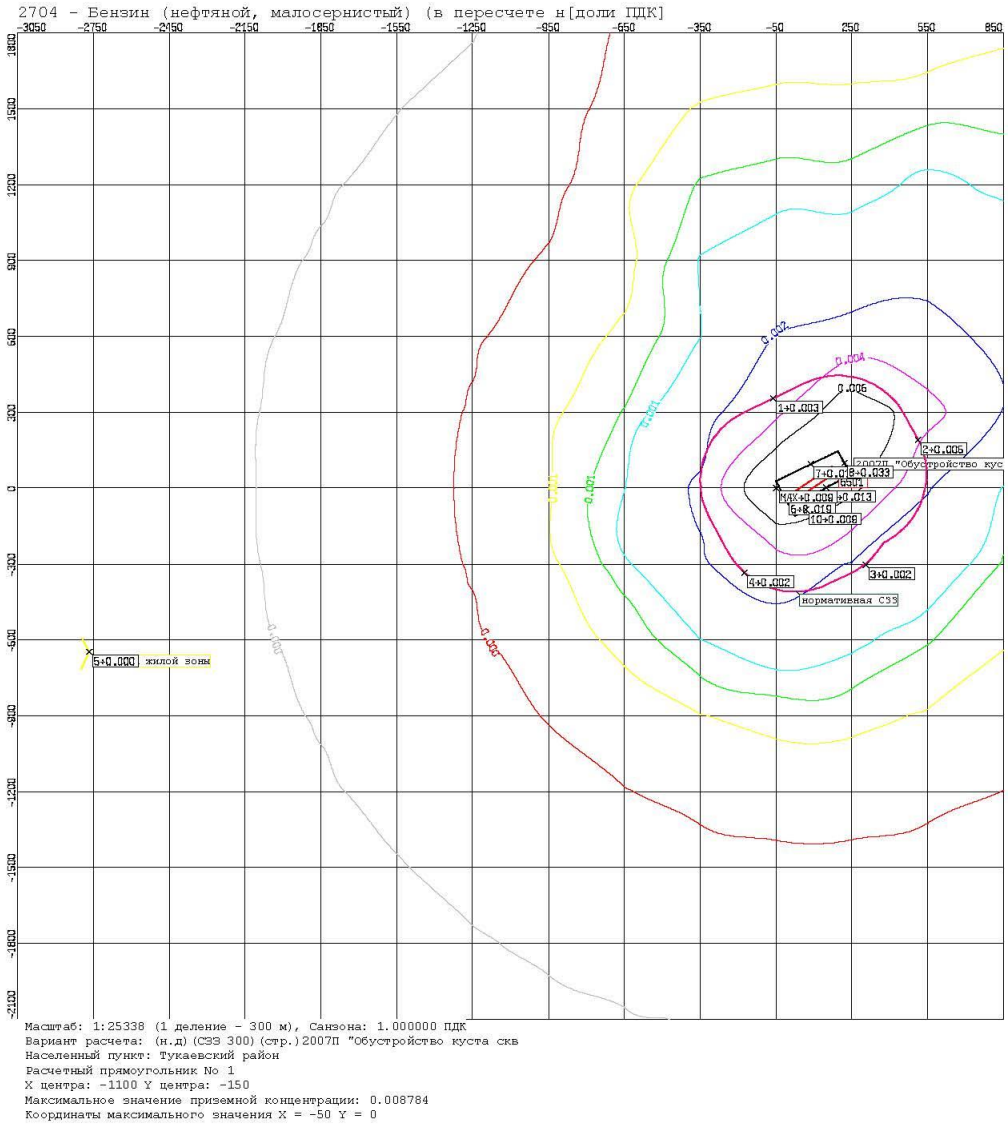
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.009457
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300



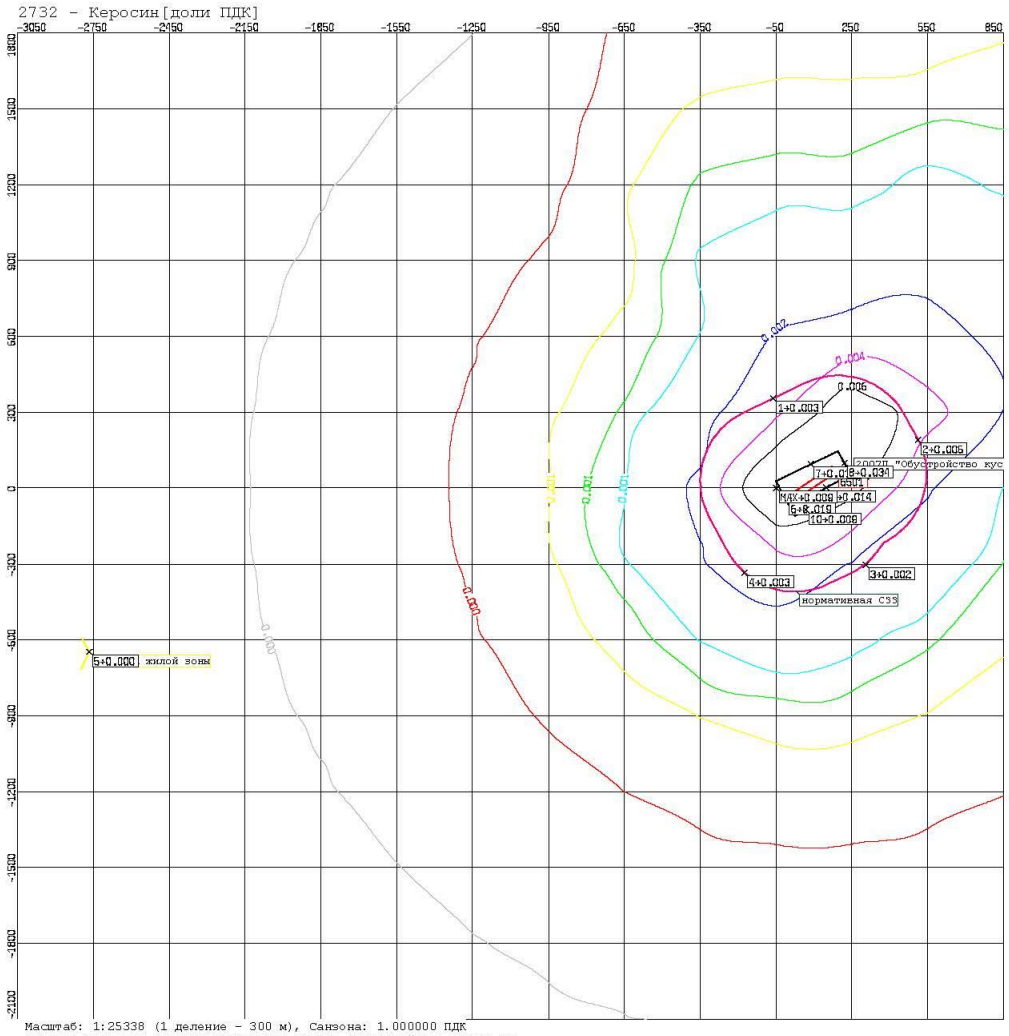
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.030856
Координаты максимального значения X = -50 Y = 0



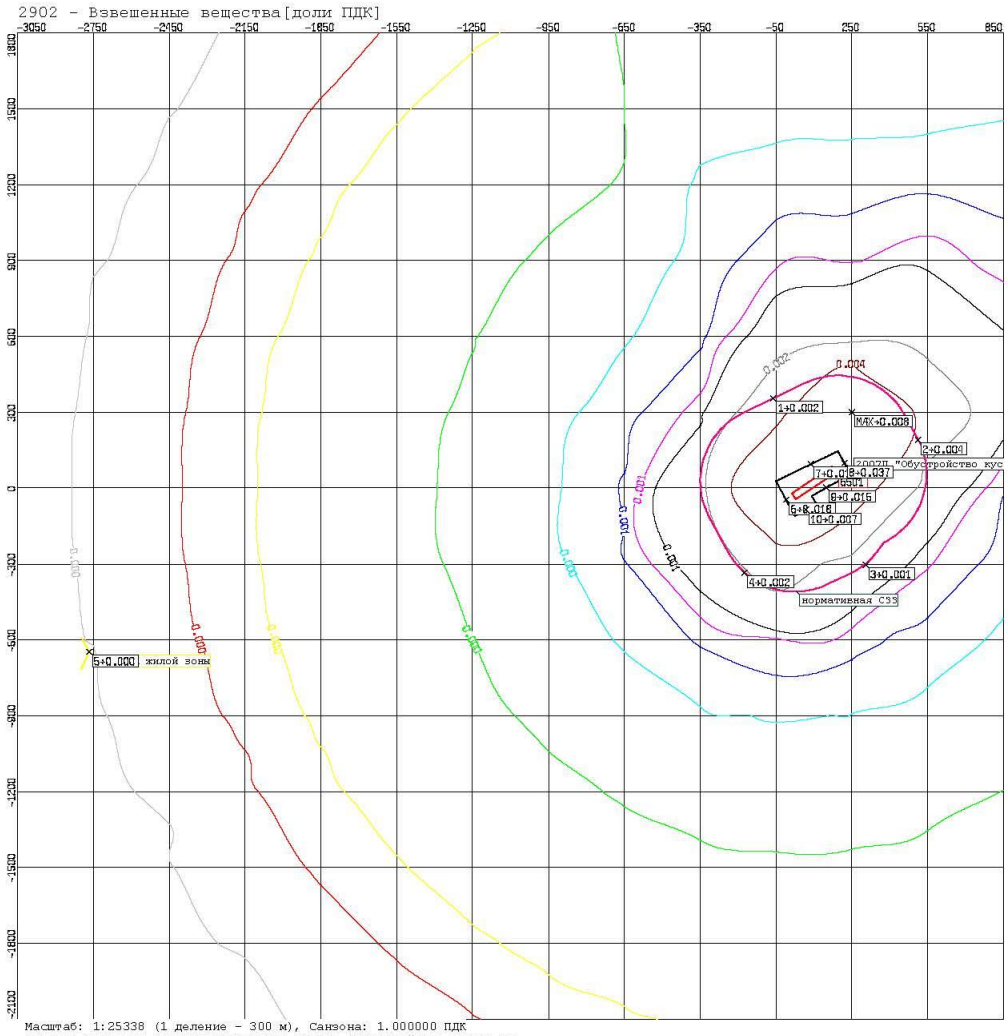
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.049978
Координаты максимального значения X = -50 Y = 0



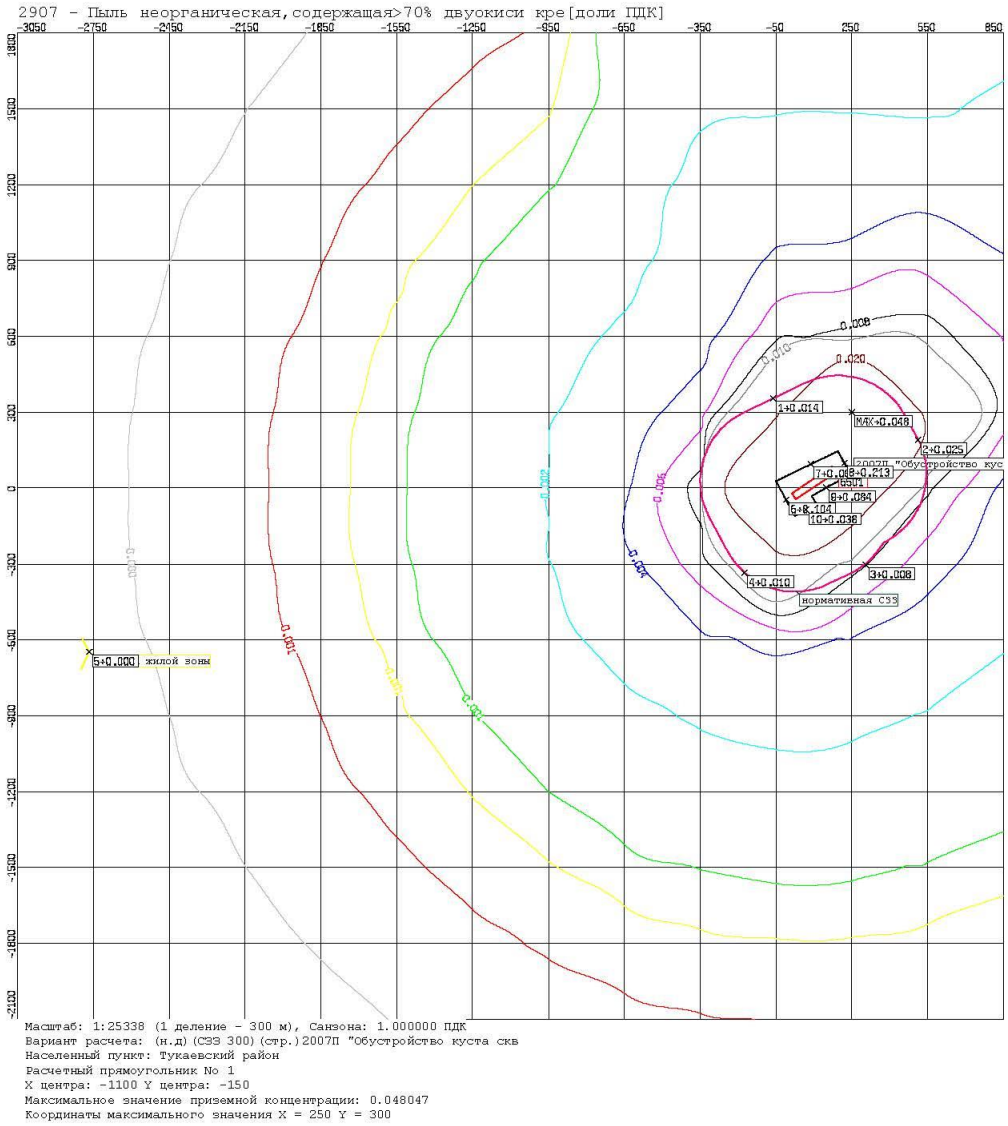
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.008784
Координаты максимального значения X = -50 Y = 0

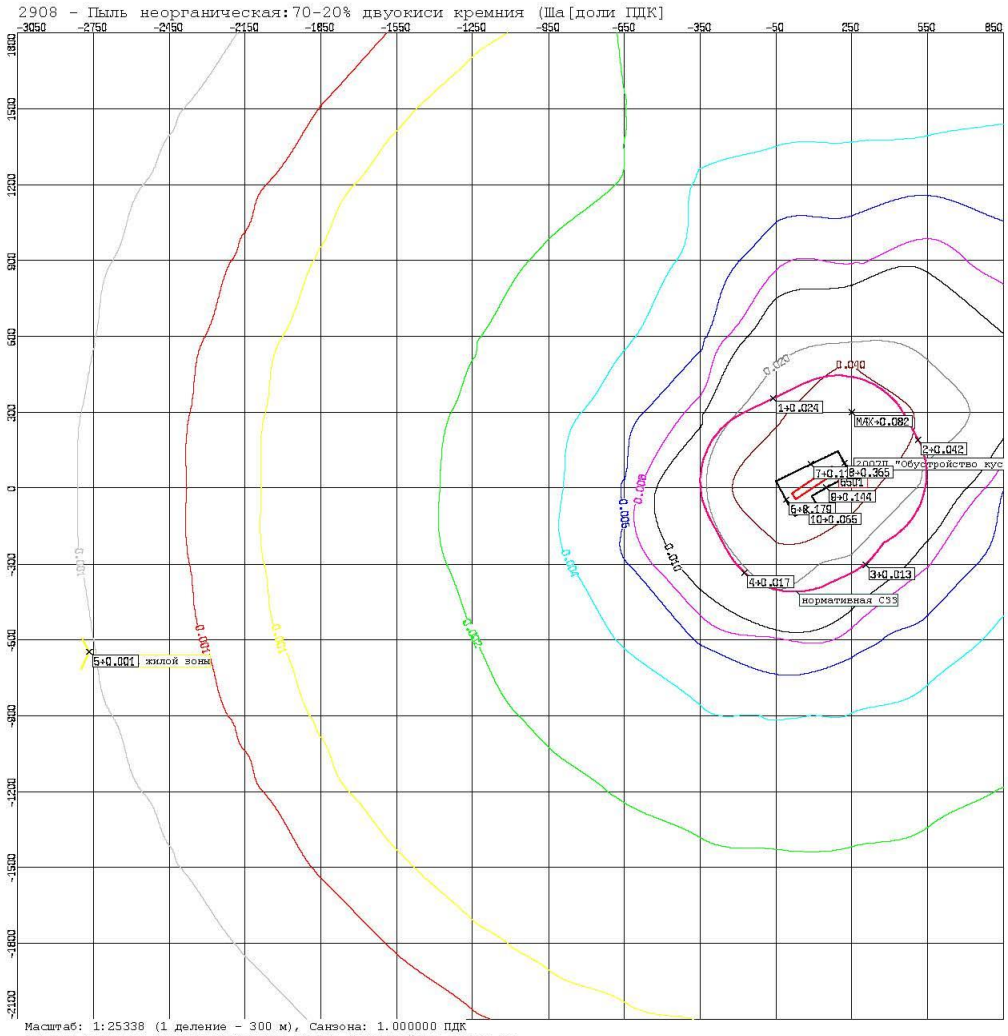


Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.008944
Координаты максимального значения X = -50 Y = 0

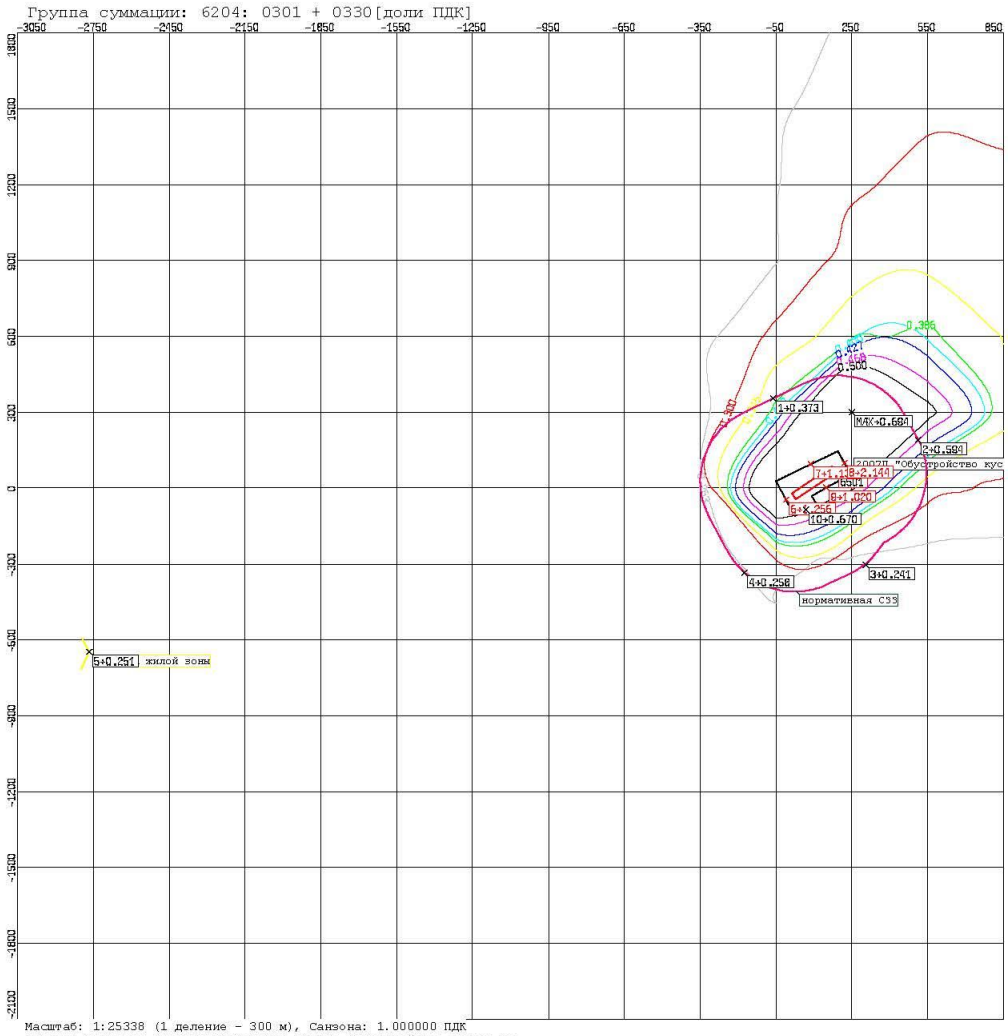


Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.008341
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300


2907 - Пыль неорганическая,содержащая>70% двуокиси кре[доли ПДК]
-3050 -2750 -2450 -2150 -1850 -1550 -1250 -950 -650 -350 -50 250 550 850
1800 1500 1200 900 600 300 0 -300 -600 -900 -1200 -1500 -1800 -2100
0.008
0.020
1+0.014
МАК=0.048
2+0.025
2002П "Обустройство кус
7+0.068-0.213
6501
6+0.084
5+0.104
10+0.038
4+0.010
3+0.008
нормативная СЗЗ
5+0.000 жилой зоны
0.002
0.006
0.004
0.001
0.000
Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.048047
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300



Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.082330
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300



Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(стр.)2007П "Обустройство куста скв
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.693950
Координаты максимального значения X = 250 Y = 300

Приложение К
Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на этапе эксплуатации

- расчетные максимальные разовые концентрации:

W e b - П Р И З М А

ПРОГРАММА РАСЧЕТА КОНЦЕНТРАЦИЙ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ВЫБРОСАХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ВАРИАНТ РАСЧЕТА : (экс.)2007П "Обустройство куста скв.К-212 Нуркеевского нефтяного м-я
ДАТА РАСЧЕТА : 03.08.2021

ГОРОД : Тукаевский район

МЕТЕОХАРАКТЕРИСТИКИ

Коэффициент стратификации атмосферы А : 160
Скорость ветра
(превышение в течение года в 5% случаев) U*(м/с) : 9
Средняя температура воздуха в зимний период Т(°С): -16
Средняя температура воздуха в летний период Т(°С): 25

Роза ветров (%)			
Север	Восток	Юг	Запад
10.00	6.00	22.00	10.00
Северо-восток	Юго-восток	Юго-запад	Северо-запад
9.00	5.00	29.00	9.00

ОПЦИИ РАСЧЕТА

Режим расчета : Автомат макс.
Скорость ветра перебор с шагом : Начало 0.50 Конец 9.00 Шаг 0.10
Направление ветра перебор с шагом : Начало 0 Конец 360 Шаг 1
Учет фона : фон однородный

ПРЕДПРИЯТИЯ
Промплощадка: 2007П "Обустройство куста скв. К-212 Нуркеевского м-я"
Привязка системы координат предприятия к городской системе:
система координат предприятия совпадает с городской

ПАРАМЕТРЫ РАСЧЕТА

Количество загрязняющих веществ : 5
Количество загрязняющих веществ в фоне: 4
Количество групп суммации : 0
Количество расчетных прямоугольников : 1
Количество расчетных точек : 10

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование загрязняющего вещества	ПДК (мг/м3) максимально разовая	ПДК (мг/м3) средне суточная	ПДК (мг/м3) средне годовая	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6	7
602	Бензол; Циклогексатриен; фенилгидрид	0.300000	0.060000	0.005000	0.000000	2.высокоопасные
616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-, п-)	0.200000	0.000000	0.100000	0.000000	3.опасные
621	Метилбензол; Толуол	0.600000	0.000000	0.400000	0.000000	3.опасные
415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	200.000000	50.000000	0.000000	0.000000	4.умеренно
опас16	Смесь углеводородов предельных С6-С10	50.000000	5.000000	0.000000	0.000000	3.опасные

ЗАГРЯЗНЯЮЩИЕ ВЕЩЕСТВА В ФОНЕ И СВЕДЕНИЯ ПО КОНЦЕНТРАЦИЯМ НА ПОСТАХ НАБЛЮДЕНИЯ

Код в-ва	Наименование вещества	Номер поста	Координаты в городской СК		Концентрация при скоростях ветра от 0 до 2 м/с (мг/м3)	Концентрация вещества при скорости ветра больше 2м/с (мг/м3)	
			X(м)	Y(м)		направление	концентрация
1	2	3	4	5	6	7	8
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)						
		1	-2768	-648	0.055000000	Север	0.055000000
						Северо-восток	0.055000000
						Восток	0.055000000
						Юго-восток	0.055000000
						Юг	0.055000000
						Юго-запад	0.055000000
						Запад	0.055000000
						Северо-запад	0.055000000
330	Сера диоксид; Ангидрид сернисты						
		1	-2768	-648	0.018000000	Север	0.018000000
						Северо-восток	0.018000000
						Восток	0.018000000
						Юго-восток	0.018000000
						Юг	0.018000000
						Юго-запад	0.018000000
						Запад	0.018000000
						Северо-запад	0.018000000
337	Углерод оксид						
		1	-2768	-648	1.800000000	Север	1.800000000
						Северо-восток	1.800000000
						Восток	1.800000000
						Юго-восток	1.800000000
						Юг	1.800000000
						Юго-запад	1.800000000
						Запад	1.800000000
						Северо-запад	1.800000000
304	Азот (II) оксид; Азота оксид						
		1	-2768	-648	0.038000000	Север	0.038000000
						Северо-восток	0.038000000
						Восток	0.038000000
						Юго-восток	0.038000000
						Юг	0.038000000
						Юго-запад	0.038000000
						Запад	0.038000000
						Северо-запад	0.038000000

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 1

Код: 602 Имя ЗВ: Бензол

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6001	п1	л	+	2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	73
	1	т1	л	+	3.0	1.00	0.1000	125.1	67.66			
	6002	п1	л	+	2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

Код: 616 Имя ЗВ: Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6001	п1	л	+	2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	73
	1	т1	л	+	3.0	1.00	0.1000	125.1	67.66			
	6002	п1	л	+	2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

Код: 621 Имя ЗВ: Метилбензол; Толуол

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6001	п1	л	+	2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	73
	1	т1	л	+	3.0	1.00	0.1000	125.1	67.66			
	6002	п1	л	+	2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

Код: 415 Имя ЗВ: Смесь углеводородов предельных С1-С5

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6001	п1	л	+	2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	73
	1	т1	л	+	3.0	1.00	0.1000	125.1	67.66			
	6002	п1	л	+	2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

Код: 416 Имя ЗВ: Смесь углеводородов предельных С6-С10

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6001	п1	л	+	2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	73
	1	т1	л	+	3.0	1.00	0.1000	125.1	67.66			
	6002	п1	л	+	2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

Код : 602

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Параметры ГВС: Средняя скорость (м/с)	Параметры ГВС: Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэффициент скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6001				0.001002	1.0	0.028625	0.50	11.4
1	0.00628	0.8	20.0	0.000076	1.0	0.000839	0.50	17.1
6002				0.000079	1.0	0.002260	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.001156500	Сумма см:	0.031723482 мг/м3		

Код : 616

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Параметры ГВС: Средняя скорость (м/с)	Параметры ГВС: Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэффициент скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6001				0.000315	1.0	0.009001	0.50	11.4
1	0.00628	0.8	20.0	0.000024	1.0	0.000264	0.50	17.1
6002				0.000025	1.0	0.000711	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.000363700	Сумма см:	0.009976069 мг/м3		

Код : 621

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Параметры ГВС: Средняя скорость (м/с)	Параметры ГВС: Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэффициент скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6001				0.000630	1.0	0.017998	0.50	11.4
1	0.00628	0.8	20.0	0.000048	1.0	0.000527	0.50	17.1
6002				0.000497	1.0	0.014201	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.001174400	Сумма см:	0.032726115 мг/м3		

Код : 415

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Параметры ГВС: Средняя скорость (м/с)	Параметры ГВС: Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэффициент скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6001				0.011901	1.0	0.340050	0.50	11.4
1	0.00628	0.8	20.0	0.000899	1.0	0.009969	0.50	17.1
6002				0.000904	1.0	0.025830	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.013703600	Сумма см:	0.375848940 мг/м3		

Код : 416

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Параметры ГВС: Средняя скорость (м/с)	Параметры ГВС: Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэффициент скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
6001				0.272437	1.0	7.784402	0.50	11.4
1	0.00628	0.8	20.0	0.020555	1.0	0.228028	0.50	17.1
6002				0.021535	1.0	0.615324	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.314526600	Сумма см:	8.627754535 мг/м3		

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код ЗВ : 415
Наименование ЗВ : Смесь углеводородов предельных С1-С5

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000022	120.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.000027	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000022	298.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000026	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000002	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.000142	212.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	0.000123	137.0	0.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.000123	32.0	0.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.000137	357.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.000105	263.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.000142

Код ЗВ : 416
Наименование ЗВ : Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.001995	120.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.002450	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.002066	298.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.002359	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000143	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.013001	212.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	0.011300	137.0	0.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.011237	32.0	0.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.012588	357.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.009609	263.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.013001

Код ЗВ : 602
Наименование ЗВ : Бензол; Циклогексатриен; фенилгидрид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.001223	120.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.001502	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.001266	298.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.001446	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000088	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.007968	212.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	0.006925	137.0	0.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.006887	32.0	0.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.007715	357.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.005889	263.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.007968

Код ЗВ : 616
Наименование ЗВ : Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000577	120.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.000708	22.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000597	298.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000682	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000041	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.003758	212.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	0.003267	137.0	0.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.003248	32.0	0.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.003639	357.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.002778	263.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.003758

Код ЗВ : 621
Наименование ЗВ : Метилбензол; Толуол

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000659	121.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.000514	30.0	0.70	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000990	296.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000476	226.0	0.70	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000044	192.0	3.10	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.002538	212.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	0.002756	130.0	0.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.002166	32.0	0.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.002775	125.0	0.70	0.000000
10	68	-86	2.0	0.001851	263.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.002775

МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

Код и наименование ЗВ : 0415 - Смесь углеводородов предельных С1-С5

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприятия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.004345	0.000022	1	6001	0.000018	83.63
2	512	192	0.005352	0.000027	1	6001	0.000025	94.86
3	305	-304	0.004485	0.000022	1	6001	0.000017	77.98
4	-174	-335	0.005153	0.000026	1	6001	0.000024	94.84
5	-2768	-648	0.000312	0.000002	1	6001	0.000001	89.61
6	-9	-46	0.028395	0.000142	1	6001	0.000138	97.17
7	87	97	0.024659	0.000123	1	6001	0.000093	75.09
8	220	101	0.024545	0.000123	1	6001	0.000114	93.04
9	149	4	0.027495	0.000137	1	6001	0.000137	100.00
10	68	-86	0.020988	0.000105	1	6001	0.000101	96.56

Код и наименование ЗВ : 0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприятия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.099764	0.001995	1	6001	0.001664	83.38
2	512	192	0.122513	0.002450	1	6001	0.002324	94.86
3	305	-304	0.103296	0.002066	1	6001	0.001601	77.51
4	-174	-335	0.117953	0.002359	1	6001	0.002237	94.84
5	-2768	-648	0.007170	0.000143	1	6001	0.000128	89.38
6	-9	-46	0.650052	0.013001	1	6001	0.012633	97.17
7	87	97	0.564977	0.011300	1	6001	0.008478	75.03
8	220	101	0.561846	0.011237	1	6001	0.010456	93.05
9	149	4	0.629407	0.012588	1	6001	0.012588	100.00
10	68	-86	0.480446	0.009609	1	6001	0.009279	96.56

Код и наименование ЗВ : 0602 - Бензол; Циклогексатриен; фенилгидрид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприятия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000367	0.001223	1	6001	0.001020	83.39
2	512	192	0.000451	0.001502	1	6001	0.001424	94.86
3	305	-304	0.000380	0.001266	1	6001	0.000981	77.53
4	-174	-335	0.000434	0.001446	1	6001	0.001371	94.84
5	-2768	-648	0.000026	0.000088	1	6001	0.000079	89.39
6	-9	-46	0.002390	0.007968	1	6001	0.007742	97.17
7	87	97	0.002078	0.006925	1	6001	0.005196	75.03
8	220	101	0.002066	0.006887	1	6001	0.006408	93.05
9	149	4	0.002314	0.007715	1	6001	0.007715	100.00
10	68	-86	0.001767	0.005889	1	6001	0.005686	96.56

Код и наименование ЗВ : 0616 - Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)								
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000115	0.000577				
					1	6001	0.000481	83.37
2	512	192	0.000142	0.000708				
					1	6001	0.000672	94.85
3	305	-304	0.000119	0.000597				
					1	6001	0.000463	77.51
4	-174	-335	0.000136	0.000682				
					1	6001	0.000647	94.84
5	-2768	-648	0.000008	0.000041				
					1	6001	0.000037	89.38
6	-9	-46	0.000752	0.003758				
					1	6001	0.003652	97.16
7	87	97	0.000653	0.003267				
					1	6001	0.002451	75.00
8	220	101	0.000650	0.003248				
					1	6001	0.003022	93.04
9	149	4	0.000728	0.003639				
					1	6001	0.003639	100.00
10	68	-86	0.000556	0.002778				
					1	6001	0.002682	96.56

Код и наименование ЗВ : 0621 - Метилбензол; Толуол								
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000395	0.000659				
					1	6001	0.000315	47.83
2	512	192	0.000308	0.000514				
					1	6001	0.000272	53.04
3	305	-304	0.000594	0.000990				
					1	6002	0.000666	67.31
4	-174	-335	0.000286	0.000476				
					1	6001	0.000275	57.78
5	-2768	-648	0.000027	0.000044				
					1	6001	0.000024	55.09
6	-9	-46	0.001523	0.002538				
					1	6001	0.002434	95.91
7	87	97	0.001654	0.002756				
					1	6001	0.001662	60.32
8	220	101	0.001300	0.002166				
					1	6001	0.002015	92.99
9	149	4	0.001665	0.002775				
					1	6002	0.002775	100.00
10	68	-86	0.001111	0.001851				
					1	6001	0.001788	96.56

- расчетные среднегодовые концентрации:

W e b - П Р И З М А

ПРОГРАММА РАСЧЕТА КОНЦЕНТРАЦИЙ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ВЫБРОСАХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ВАРИАНТ РАСЧЕТА : (экс.)2007П "Обустройство куста скв.К-212 Нуркеевского нефтяного м-я
ДАТА РАСЧЕТА : 03.08.2021

ГОРОД : Тукаевский район

МЕТЕОХАРАКТЕРИСТИКИ

Коэффициент стратификации атмосферы А : 160
Скорость ветра
(превышение в течение года в 5% случаев) U*(м/с) : 9
Средняя температура воздуха в зимний период Т(°С): -16
Средняя температура воздуха в летний период Т(°С): 25

Роза ветров (%)			
Север	Восток	Юг	Запад
10.00	6.00	22.00	10.00
Северо-восток	Юго-восток	Юго-запад	Северо-запад
9.00	5.00	29.00	9.00

ОПЦИИ РАСЧЕТА

Режим расчета : Автомат макс.
Скорость ветра перебор с шагом : Начало 0.50 Конец 9.00 Шаг 0.10
Направление ветра перебор с шагом : Начало 0 Конец 360 Шаг 1
Учет фона : фон однородный

ПРЕДПРИЯТИЯ
Промплощадка: 2007П "Обустройство куста скв. К-212 Нуркеевского м-я"
Привязка системы координат предприятия к городской системе:
система координат предприятия совпадает с городской

ПАРАМЕТРЫ РАСЧЕТА

Количество загрязняющих веществ : 5
Количество загрязняющих веществ в фоне: 4
Количество групп суммации : 0
Количество расчетных прямоугольников : 1
Количество расчетных точек : 10

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование загрязняющего вещества	ПДК (мг/м3) максимально разовая	ПДК (мг/м3) средне суточная	ПДК (мг/м3) средне годовая	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6	7
602	Бензол; Циклогексатриен; фенилгидрид	0.300000	0.060000	0.005000	0.000000	2.высокоопасные
616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-, п-)	0.200000	0.000000	0.100000	0.000000	3.опасные
621	Метилбензол; Толуол	0.600000	0.000000	0.400000	0.000000	3.опасные
415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	200.000000	50.000000	0.000000	0.000000	4.умеренно
опас16	Смесь углеводородов предельных С6-С10	50.000000	5.000000	0.000000	0.000000	3.опасные

ЗАГРЯЗНЯЮЩИЕ ВЕЩЕСТВА В ФОНЕ И СВЕДЕНИЯ ПО КОНЦЕНТРАЦИЯМ НА ПОСТАХ НАБЛЮДЕНИЯ

Код в-ва	Наименование вещества	Номер поста	Координаты в городской СК		Концентрация при скоростях ветра от 0 до 2 м/с (мг/м3)	Концентрация вещества при скорости ветра больше 2м/с (мг/м3)	
			X(м)	Y(м)		направление	концентрация
1	2	3	4	5	6	7	8
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)						
		1	-2768	-648	0.055000000	Север	0.055000000
						Северо-восток	0.055000000
						Восток	0.055000000
						Юго-восток	0.055000000
						Юг	0.055000000
						Юго-запад	0.055000000
						Запад	0.055000000
						Северо-запад	0.055000000
330	Сера диоксид; Ангидрид сернисты						
		1	-2768	-648	0.018000000	Север	0.018000000
						Северо-восток	0.018000000
						Восток	0.018000000
						Юго-восток	0.018000000
						Юг	0.018000000
						Юго-запад	0.018000000
						Запад	0.018000000
						Северо-запад	0.018000000
337	Углерод оксид						
		1	-2768	-648	1.800000000	Север	1.800000000
						Северо-восток	1.800000000
						Восток	1.800000000
						Юго-восток	1.800000000
						Юг	1.800000000
						Юго-запад	1.800000000
						Запад	1.800000000
						Северо-запад	1.800000000
304	Азот (II) оксид; Азота оксид						
		1	-2768	-648	0.038000000	Север	0.038000000
						Северо-восток	0.038000000
						Восток	0.038000000
						Юго-восток	0.038000000
						Юг	0.038000000
						Юго-запад	0.038000000
						Запад	0.038000000
						Северо-запад	0.038000000

Код: 602 Имя ЗВ: Бензол

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6001	п1	л	+	2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	73
	1	т1	л	+	3.0	1.00	0.1000	125.1	67.66			
	6002	п1	л	+	2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

Код: 616 Имя ЗВ: Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6001	п1	л	+	2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	73
	1	т1	л	+	3.0	1.00	0.1000	125.1	67.66			
	6002	п1	л	+	2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

Код: 621 Имя ЗВ: Метилбензол; Толуол

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6001	п1	л	+	2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	73
	1	т1	л	+	3.0	1.00	0.1000	125.1	67.66			
	6002	п1	л	+	2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

Код: 415 Имя ЗВ: Смесь углеводородов предельных С1-С5

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6001	п1	л	+	2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	73
	1	т1	л	+	3.0	1.00	0.1000	125.1	67.66			
	6002	п1	л	+	2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

Код: 416 Имя ЗВ: Смесь углеводородов предельных С6-С10

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	6001	п1	л	+	2.0	1.00		21.86	-32.77	178.3	73.64	73
	1	т1	л	+	3.0	1.00	0.1000	125.1	67.66			
	6002	п1	л	+	2.0	1.00		169.62	-86.49	225.8	-48.4	41

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 2

Код : 602

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)		Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)						
14	15	16	17	18	19	20		21	22
6001				0.001002	1.0	0.028625		0.50	11.4
1	0.00628	0.8	20.0	0.000076	1.0	0.000839		0.50	17.1
6002				0.000079	1.0	0.002260		0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.001156500	Сумма см:	0.031723482 мг/м3			

Код : 616

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)		Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)						
14	15	16	17	18	19	20		21	22
6001				0.000315	1.0	0.009001		0.50	11.4
1	0.00628	0.8	20.0	0.000024	1.0	0.000264		0.50	17.1
6002				0.000025	1.0	0.000711		0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.000363700	Сумма см:	0.009976069 мг/м3			

Код : 621

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)		Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)						
14	15	16	17	18	19	20		21	22
6001				0.000630	1.0	0.017998		0.50	11.4
1	0.00628	0.8	20.0	0.000048	1.0	0.000527		0.50	17.1
6002				0.000497	1.0	0.014201		0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.001174400	Сумма см:	0.032726115 мг/м3			

Код : 415

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)		Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)						
14	15	16	17	18	19	20		21	22
6001				0.011901	1.0	0.340050		0.50	11.4
1	0.00628	0.8	20.0	0.000899	1.0	0.009969		0.50	17.1
6002				0.000904	1.0	0.025830		0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.013703600	Сумма см:	0.375848940 мг/м3			

Код : 416

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)		Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)						
14	15	16	17	18	19	20		21	22
6001				0.272437	1.0	7.784402		0.50	11.4
1	0.00628	0.8	20.0	0.020555	1.0	0.228028		0.50	17.1
6002				0.021535	1.0	0.615324		0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.314526600	Сумма см:	8.627754535 мг/м3			

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код ЗВ : 602
Наименование ЗВ : Бензол; Циклогексатриен; фенилгидрид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.012405	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.020701	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.007596	298.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.008675	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000527	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.047807	212.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	0.063480	112.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.095864	32.0	0.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.070807	23.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.035334	263.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.095864

Код ЗВ : 616
Наименование ЗВ : Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000195	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.000325	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000119	298.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000136	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000008	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.000752	212.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	0.000998	112.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.001507	32.0	0.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.001113	23.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.000556	263.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.001507

Код ЗВ : 621
Наименование ЗВ : Метилбензол; Толуол

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000139	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.000179	30.0	0.70	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000148	296.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000071	226.0	0.70	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000007	192.0	3.10	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.000381	212.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	0.000635	112.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.000754	32.0	0.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.000611	112.0	0.60	0.000000
10	68	-86	2.0	0.000278	263.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.000754

Код ЗВ : 415
Наименование ЗВ : Смесь углеводородов предельных С1-С5

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.000015	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.000025	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.000009	298.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.000010	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	6.24884539e-07	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.000057	212.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	0.000075	112.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.000114	32.0	0.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.000084	23.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.000042	263.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.000114

Код ЗВ : 416
Наименование ЗВ : Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.003374	112.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	0.005630	23.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.002066	298.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.002359	233.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000143	193.0	3.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.013001	212.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	0.017263	112.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	0.026070	32.0	0.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.019256	23.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	0.009609	263.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 0.026070

МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

Код и наименование ЗВ : 0602 - Бензол; Циклогексатриен; фенилгидрид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000062	0.012405				
					1	6001	0.011181	90.13
2	512	192	0.000104	0.020701				
					1	6001	0.019747	95.39
3	305	-304	0.000038	0.007596				
					1	6001	0.005889	77.53
4	-174	-335	0.000043	0.008675				
					1	6001	0.008227	94.84
5	-2768	-648	0.000003	0.000527				
					1	6001	0.000471	89.39
6	-9	-46	0.000239	0.047807				
					1	6001	0.046453	97.17
7	87	97	0.000317	0.063480				
					1	6001	0.057895	91.20
8	220	101	0.000479	0.095864				
					1	6001	0.089198	93.05
9	149	4	0.000354	0.070807				
					1	6001	0.070807	100.00
10	68	-86	0.000177	0.035334				
					1	6001	0.034119	96.56

Код и наименование ЗВ : 0616 - Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000020	0.000195				
					1	6001	0.000176	90.12
2	512	192	0.000033	0.000325				
					1	6001	0.000310	95.39
3	305	-304	0.000012	0.000119				
					1	6001	0.000093	77.51
4	-174	-335	0.000014	0.000136				
					1	6001	0.000129	94.84
5	-2768	-648	0.000001	0.000008				
					1	6001	0.000007	89.38
6	-9	-46	0.000075	0.000752				
					1	6001	0.000730	97.16
7	87	97	0.000100	0.000998				
					1	6001	0.000910	91.19
8	220	101	0.000151	0.001507				
					1	6001	0.001402	93.04
9	149	4	0.000111	0.001113				
					1	6001	0.001113	100.00
10	68	-86	0.000056	0.000556				
					1	6001	0.000536	96.56

Код и наименование ЗВ : 0621 - Метилбензол; Толуол

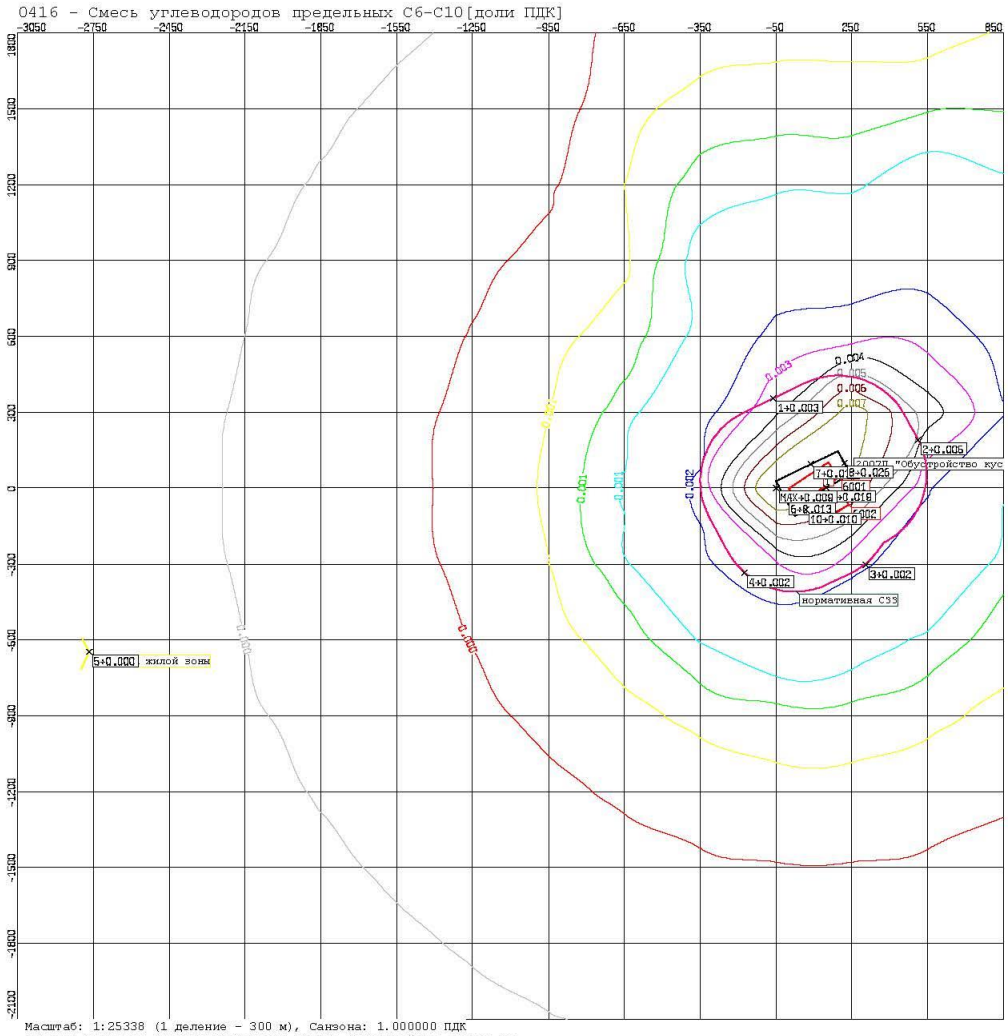
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000056	0.000139				
					1	6001	0.000088	63.12
2	512	192	0.000071	0.000179				
					1	6001	0.000095	53.04
3	305	-304	0.000059	0.000148				
					1	6002	0.000100	67.31
4	-174	-335	0.000029	0.000071				
					1	6001	0.000041	57.78
5	-2768	-648	0.000003	0.000007				
					1	6001	0.000004	55.09
6	-9	-46	0.000152	0.000381				
					1	6001	0.000365	95.91
7	87	97	0.000254	0.000635				
					1	6001	0.000455	71.68
8	220	101	0.000302	0.000754				
					1	6001	0.000701	92.99
9	149	4	0.000244	0.000611				
					1	6002	0.000611	100.00
10	68	-86	0.000111	0.000278				
					1	6001	0.000268	96.56

Код и наименование ЗВ : 0415 - Смесь углеводородов предельных С1-С5

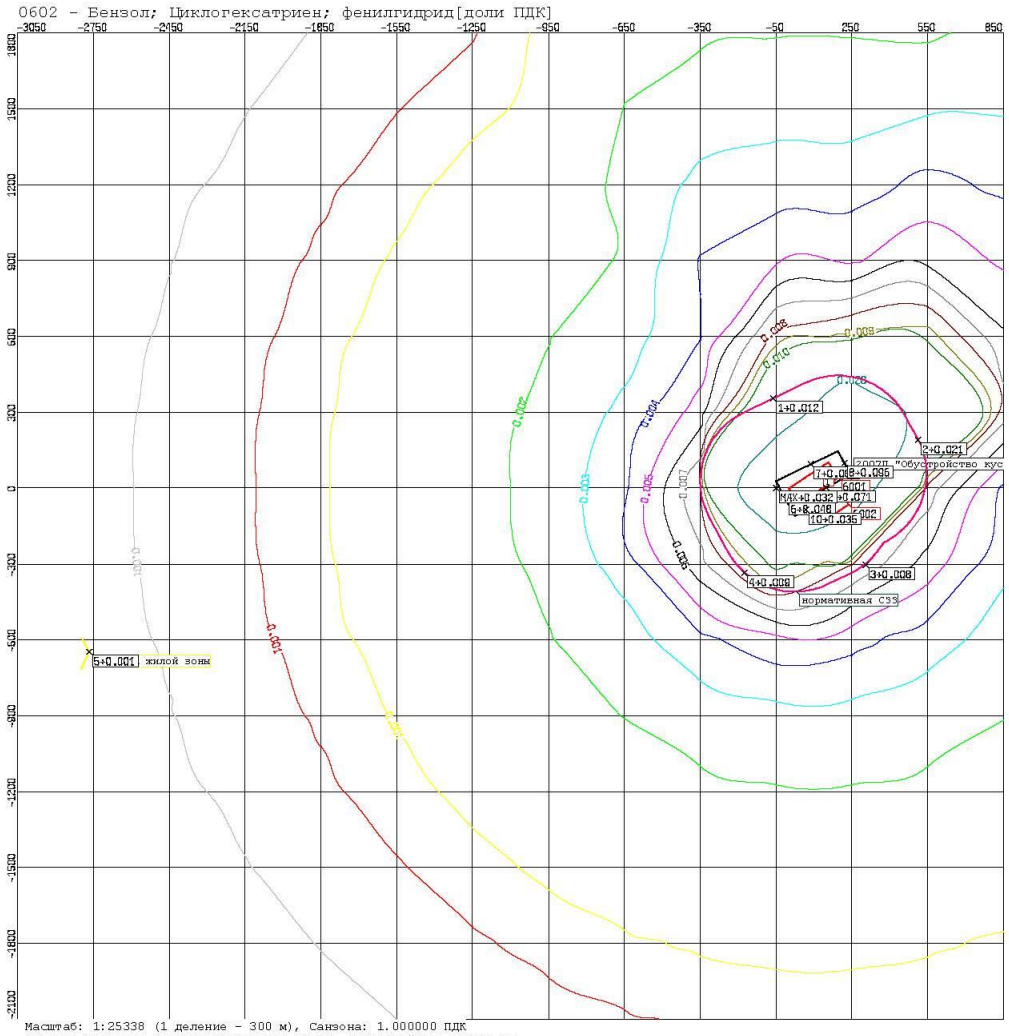
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вкла-да(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.000735	0.000015				
					1	6001	0.000013	90.29
2	512	192	0.001230	0.000025				
					1	6001	0.000023	95.40
3	305	-304	0.000449	0.000009				
					1	6001	0.000007	77.98
4	-174	-335	0.000515	0.000010				
					1	6001	0.000010	94.84
5	-2768	-648	0.000031	0.000001				
					1	6001	5.599366e-07	89.61
6	-9	-46	0.002840	0.000057				
					1	6001	0.000055	97.17
7	87	97	0.003766	0.000075				
					1	6001	0.000069	91.30
8	220	101	0.005694	0.000114				
					1	6001	0.000106	93.04
9	149	4	0.004206	0.000084				
					1	6001	0.000084	100.00
10	68	-86	0.002099	0.000042				
					1	6001	0.000041	96.56

Код и наименование ЗВ : 0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вкла-да(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.016868	0.003374				
					1	6001	0.003041	90.13
2	512	192	0.028148	0.005630				
					1	6001	0.005370	95.39
3	305	-304	0.010330	0.002066				
					1	6001	0.001601	77.51
4	-174	-335	0.011795	0.002359				
					1	6001	0.002237	94.84
5	-2768	-648	0.000717	0.000143				
					1	6001	0.000128	89.38
6	-9	-46	0.065005	0.013001				
					1	6001	0.012633	97.17
7	87	97	0.086317	0.017263				
					1	6001	0.015744	91.20
8	220	101	0.130348	0.026070				
					1	6001	0.024257	93.05
9	149	4	0.096279	0.019256				
					1	6001	0.019256	100.00
10	68	-86	0.048045	0.009609				
					1	6001	0.009279	96.56



Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.008753
Координаты максимального значения X = -50 Y = 0



Масштаб: 1:25338 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: (н.д)(СЗЗ 300)(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1100 Y центра: -150
Максимальное значение приземной концентрации: 0.032187
Координаты максимального значения X = -50 Y = 0

Приложение Л
Расчет акустического воздействия проектируемого объекта на этапе СМР

РЕЗУЛЬТАТЫ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ШУМА

Предприятие 2007П "Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского м-я"
Промплощадка Промплощадка

Таблица 1.1. Характеристика технологического оборудования

N ист.	Наименование	Координаты (м)			Уровни звуковой мощности (дБ) по октавам								дБА
		X	Y	Z	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ИШ1-Экскаватор	24.0	5.0	1.5	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	90
2	ИШ2-Кран	98.0	31.0	1.5	79.0	79.0	79.0	79.0	79.0	79.0	79.0	79.0	86
3	ИШ3-ДЭС	150.0	85.0	1.5	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	100
4	ИШ4-Компрессор	176.0	46.0	1.5	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	82
5	ИШ5-КАМАЗ	49.0	-39.0	1.5	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	74

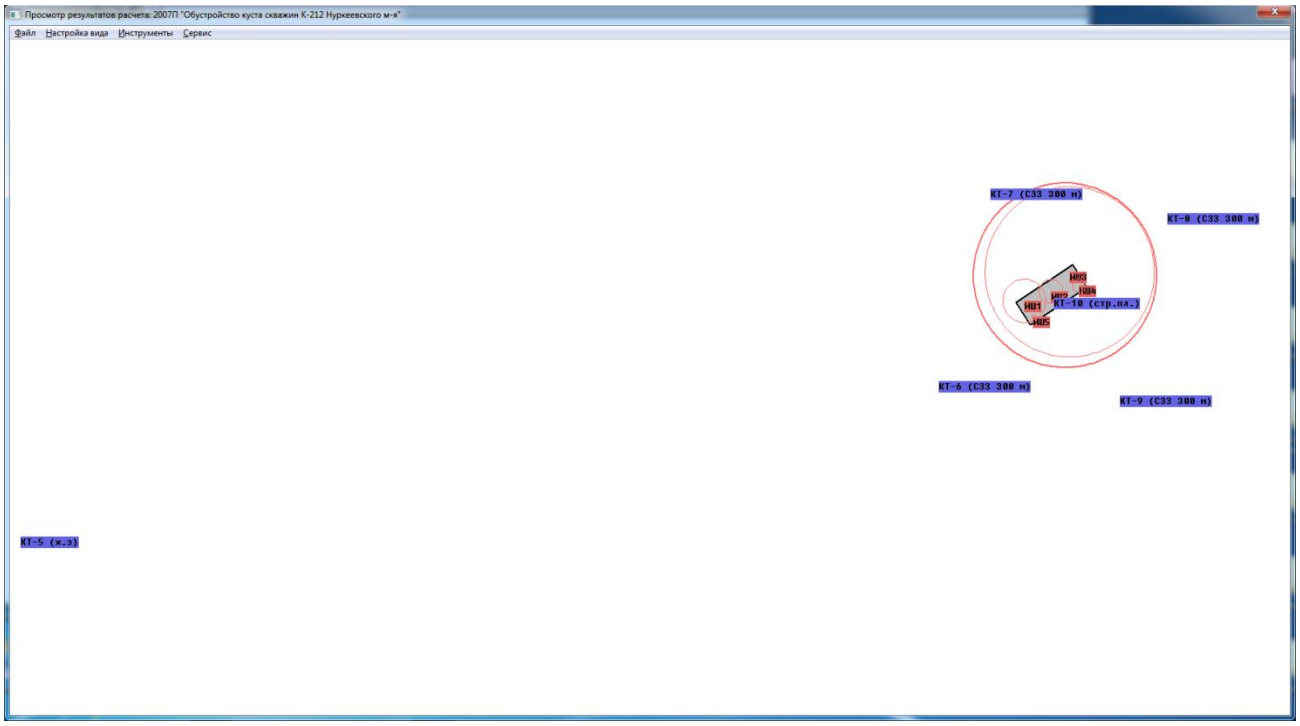
РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ЗОН АКУСТИЧЕСКОГО ДИСКОМФОРТА

Промплощадка Промплощадка

Источники шума	Координаты (м)			УЗМ в АЦ, дБА		Радиусы, м	
	X	Y	Z	Отк.окна	Зак.окна	Отк.окна	Зак.окна
1	2	3	4	5	6	7	8
ИШ1-Экскаватор	24.00	5.00	1.50	90	90	60	60
ИШ2-Кран	98.00	31.00	1.50	86	86	33	33
ИШ3-ДЭС	150.00	85.00	1.50	100	100	235	235
ИШ4-Компрессор	176.00	46.00	1.50	82	82	18	18
ИШ5-КАМАЗ	49.00	-39.00	1.50	74	74	5	5
Промплощадка	137.47	75.43	0.00	101	101	255	255

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА КОНТРОЛЬНЫХ ТОЧЕК

N т. изм.	Наименование	Координаты (м)			Уровни звукового давления (дБ) (открытые окна/закрытые окна)								дБА
		X	Y	Z	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	КТ-1 (СЗЗ 300	-59.8	355.3	1.5	48/ 48	47/ 47	47/ 47	47/ 47	46/ 46	43/ 43	39/ 39	31/ 31	50/ 50
2	КТ-2 (СЗЗ 300	512.5	192.1	1.5	47/ 47	47/ 47	46/ 46	46/ 46	44/ 44	42/ 42	38/ 38	28/ 28	49/ 49
3	КТ-3 (СЗЗ 300	305.0	-304.0	1.5	46/ 46	46/ 46	46/ 46	45/ 45	44/ 44	41/ 41	36/ 36	26/ 26	48/ 48
4	КТ-4 (СЗЗ 300	-174.2	-334.5	1.5	45/ 45	45/ 45	44/ 44	44/ 44	42/ 42	39/ 39	33/ 33	21/ 21	46/ 46
5	КТ-5 (ж.з.)	-2767.7	-647.6	1.5	34/ 34	31/ 31	29/ 29	25/ 25	15/ 15	0/ 0	0/ 0	0/ 0	25/ 25
6	КТ-6 (контур	-9.0	-46.0	1.5	53/ 53	53/ 53	52/ 52	52/ 52	52/ 52	51/ 51	49/ 49	47/ 47	58/ 58
7	КТ-7 (контур	87.0	92.0	1.5	58/ 58	58/ 58	58/ 58	58/ 58	58/ 58	58/ 58	57/ 57	55/ 55	64/ 64
8	КТ-8 (контур	220.0	101.0	1.5	57/ 57	57/ 57	57/ 57	57/ 57	57/ 57	56/ 56	56/ 56	54/ 54	63/ 63
9	КТ-9 (контур	149.0	4.0	1.5	57/ 57	57/ 57	57/ 57	57/ 57	57/ 57	56/ 56	55/ 55	53/ 53	63/ 63
10	КТ-10 (контур	68.0	-85.0	1.5	52/ 52	52/ 52	52/ 52	52/ 52	51/ 51	50/ 50	48/ 48	45/ 45	57/ 57
11	КТ-11 (стр.пл	107.0	12.0	1.5	58/ 58	58/ 58	58/ 58	57/ 57	57/ 57	57/ 57	56/ 56	55/ 55	64/ 64


Просмотр результатов расчета: 2007П "Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского м-я"
Файл Настройка вида Инструменты Сервис
КТ-7 (С33 300 м)
КТ-8 (С33 300 м)
НИС
НИ4
НИ3
НИ1
НИ5
КТ-10 (стр.пл.)
КТ-6 (С33 300 м)
КТ-9 (С33 300 м)
КТ-5 (ж.з)

Приложение М
Расчет акустического воздействия проектируемого объекта на этапе эксплуатации

РЕЗУЛЬТАТЫ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ШУМА

Предприятие 2007П "Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского м-я"
Промплощадка Промплощадка

Таблица 1.1. Характеристика технологического оборудования

N ист.	Наименование	Координаты (м)			Уровни звуковой мощности (дБ) по октавам								дБА
		X	Y	Z	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	ИШ6 трансформатор	4.1	-34.9	1.5	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	62
7	ИШ7 трансформатор	12.4	-47.4	1.5	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	62

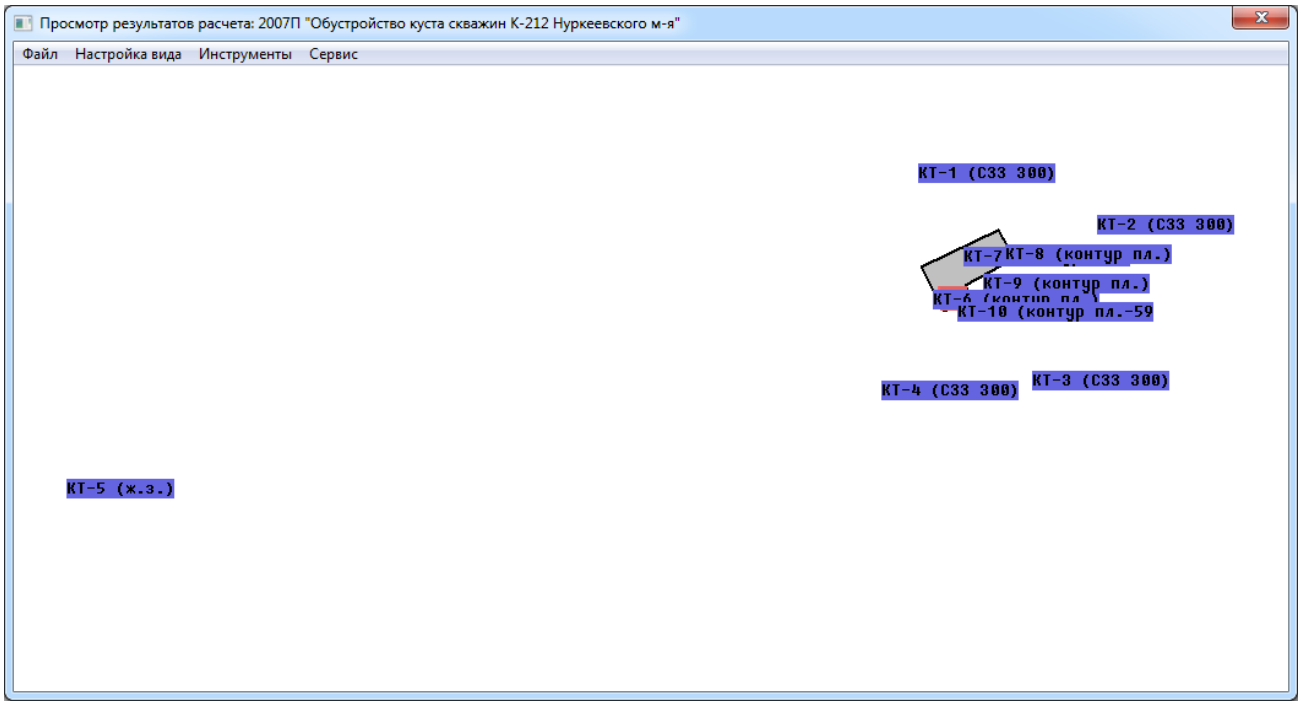
РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ЗОН АКУСТИЧЕСКОГО ДИСКОМФОРТА

Промплощадка Промплощадка

Источники шума	Координаты (м)			УЗМ в АЦ, дБА		Радиусы, м	
	X	Y	Z	Отк.окна	Зак.окна	Отк.окна	Зак.окна
1	2	3	4	5	6	7	8
ИШ6 трансформатор	4.13	-34.94	1.50	62	62	1	1
ИШ7 трансформатор	12.45	-47.42	1.50	62	62	1	1
Промплощадка	8.29	-41.18	0.00	65	65	1	1

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА КОНТРОЛЬНЫХ ТОЧЕК

N т. изм.	Наименование	Координаты (м)			Уровни звукового давления (дБ) (открытые окна/закрытые окна)								дБА
		X	Y	Z	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	КТ-1 (СЗЗ 300	-59.8	355.3	1.5	11/ 11	11/ 11	10/ 10	10/ 10	9/ 9	6/ 6	0/ 0	0/ 0	13/ 13
2	КТ-2 (СЗЗ 300	512.5	192.1	1.5	9/ 9	8/ 8	8/ 8	7/ 7	6/ 6	0/ 0	0/ 0	0/ 0	9/ 9
3	КТ-3 (СЗЗ 300	305.0	-304.0	1.5	11/ 11	11/ 11	10/ 10	10/ 10	9/ 9	6/ 6	0/ 0	0/ 0	13/ 13
4	КТ-4 (СЗЗ 300	-174.2	-334.5	1.5	12/ 12	12/ 12	11/ 11	11/ 11	10/ 10	8/ 8	4/ 4	0/ 0	15/ 15
5	КТ-5 (ж.з.)	-2767.7	-647.6	1.5	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0
6	КТ-6 (контур	-9.0	-46.0	1.5	31/ 31	31/ 31	31/ 31	31/ 31	31/ 31	31/ 31	30/ 30	30/ 30	37/ 37
7	КТ-7 (контур	87.0	92.0	1.5	17/ 17	17/ 17	17/ 17	17/ 17	16/ 16	15/ 15	13/ 13	10/ 10	22/ 22
8	КТ-8 (контур	220.0	101.0	1.5	14/ 14	14/ 14	14/ 14	13/ 13	12/ 12	11/ 11	8/ 8	0/ 0	17/ 17
9	КТ-9 (контур	149.0	4.0	1.5	17/ 17	17/ 17	17/ 17	17/ 17	17/ 17	16/ 16	14/ 14	10/ 10	22/ 22
10	КТ-10 (контур	68.0	-85.0	1.5	22/ 22	22/ 22	22/ 22	22/ 22	22/ 22	21/ 21	20/ 20	19/ 19	28/ 28



Приложение Р
Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «Татпромэко»

Лист согласования

Договор МНКТ Татпромэко ООО Утилизация нефтесодержащих отходов

Документ сформирован в системе DIRECTUM, система обеспечивает неизменность данного документа.

ИД Задачи согласования: 306410

ИД Ведущего документа: 729526

Общее описание проекта	
Контрагент	Татпромэко ООО
Наша организация	МНКТ
Основание заключения договора	ФЗ-89
Срочность	Обычный
Куратор	Позднякова Татьяна Сергеевна
Непосредственный руководитель	Каримов Ринат Альфредович
Руководитель подразделения	Каримов Ринат Альфредович
Подписывающий	Матвеев Евгений Геннадьевич
Существенные условия договора	
Предмет договора	Утилизация нефтесодержащих отходов
Категория договора	Договор оказания услуг
Общая цена договора с НДС (руб.).	1040793

Согласующий	Виза	Дата согласования	Комментарий
Каримов Ринат Альфредович	Согласовано	27.10.2020 15:27:14	
Галиуллин Рамис Фанисович	Согласовано	28.10.2020 07:45:50	
Комова Елена Николаевна	Согласовано	28.10.2020 08:47:08	
Фазлирахманов Фархат Салихович	Согласовано	29.10.2020 16:15:35	
Шамсутдинова Гузель Равилевна	Согласовано	30.10.2020 08:29:34	
Ковалева Алина Сергеевна	Согласовано	30.10.2020 13:32:26	
Шагиахметова Наиля Ильгизовна	Согласовано	29.10.2020 14:50:36	
Ромашина Елена Сергеевна	Согласовано	25.11.2020 15:45:26	

КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

Лист согласования

Служебная записка № 0339ТЭСЗ от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.

Документ сформирован в системе DIRECTUM, система обеспечивает неизменность данного документа.
ИД задачи согласования 305920
ИД Ведущего документа 728761

Согласующий	Дата согласования	Содержание замечаний
Коробов Иван Николаевич	26.10.2020 15:18:03	Подписано.
Галиуллин Рамис Фанисович	26.10.2020 15:49:23	Согласовано.
Матвеев Евгений Геннадьевич	26.10.2020 16:04:52	Согласовано.
Комова Елена Николаевна	26.10.2020 16:59:45	Согласовано.
Ковалева Алина Сергеевна	26.10.2020 19:59:39	Согласовано.
Шамсутдинова Гузель Равилевна	27.10.2020 08:57:39	Согласовано.
Дулов Сергей Владимирович	27.10.2020 09:21:29	Согласовано.
Ромашина Елена Сергеевна	27.10.2020 10:40:38	Согласовано.
Позднякова Татьяна Сергеевна	27.10.2020 10:52:14	Согласовано

Распечатал _____ /Миннуллин А.И./ 27.10.2020

МНКТ

ГранатСтан Групп

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ

№ 1154

27.10.2020
(число, месяц, год)

Повестка дня: Провести выбор поставщика на утилизацию нефтесодержащих отходов.
Инициатор заявки: ООО «МНКТ», Служба промышленной безопасности, охраны труда и экологии
Информация о проведении тендера была опубликована на электронной торговой площадке согласно техническому заданию. По результатам поступивших коммерческих предложений установлено следующее:
Участники тендера:

№ П/П	ОПФ И ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ	ИНН	ГОД РЕГ.	ЦЕНА В РУБ. без НДС	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОТОКОЛУ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ
1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАТПРОМЭКО"	1655270313	2013	По прайс листу	Основной вид деятельности – Обработка и утилизация опасных отходов. По данным ФНС на дату 01.01.2020 г. организация имеет в составе 24 сотрудника. г. Казань
2	ООО "КОМПЛЕКС "ЭКОЛОГИЯ ПОВОЛЖЬЯ"	1660135743	2014	По прайс листу	Основной вид деятельности – Обработка отходов бумаги и картона. Участие в 24 закупках, по 16 заключен контракт. По данным ФНС на дату 01.01.2020 г. организация имеет в составе 31 сотрудник. г. Казань
3	ООО "Поволжская экологическая компания"	1650164960	2007	По прайс листу	Основной вид деятельности – Сбор отходов. Участие в 295 закупках, по 96 заключен контракт. По данным ФНС на дату 01.01.2020 г. организация имеет в составе 171 сотрудник. г. Набережные Челны.
4	ООО "ЭКОПРОМСЕРВИС"	1647016440	2014	По прайс листу	Основной вид деятельности – Обработка вторичного неметаллического сырья. По данным ФНС на дату 01.01.2020 г. организация имеет в составе 3 сотрудника. г. Заинск.

МНКТ

ГранатСтан Групп

Приложение № 1
к протоколу заседания закупочной
комиссии № _____ от _____

Сравнение стоимости оказания услуг по утилизации нефтесодержащих отходов

№ п/п	Наименование	Кол-во	Ед. изм.	Стоимость в руб. без НДС			
				ООО "ТАТПРОМЭКО"	ООО "КОМПЛЕКС "ЭКОЛОГИЯ ПОВОЛЖЬЯ"	ООО "Поволжская экологическая компания"	ООО "ЭКОПРОМСЕРВИС"
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	1	ТН	3 200,00	10 000,00	17 483,33	18 500,00
2	Песок, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	1	ТН	3 200,00	10 000,00	7 475,00	16 000,00
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	1	ТН	3 200,00	10 000,00	21 566,67	18 000,00
4	Транспортирование отходов	1	ТН/КМ	12,00	20,00	38,33	12,00
Итого				**9 612,00**	**30 020,00**	**46 563,33**	**52 512,00**

МНКТ

ГранатСтан Групп

На основании информации изложенной в пояснительной записке решили выбрать победителем: *ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАТПРОМЭКО"*

Председатель комиссии:		
Директор по производству - главный инженер ООО «МНКТ»	_____	**Матвеев Е.Г.**
Члены комиссии:		
Заместитель генерального директора ООО «УК «Гранат-Стан Групп.»	_____	**Ковалева А.С.**
Помощник генерального директора ООО «УК «Гранат-Стан Групп.»	_____	**Шамсутдинова Г.Р.**
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Трейд.»	_____	**Коробов И.Н.**
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Инжиниринг.»	_____	**Дулов С.В.**
Начальник правового управления	_____	**Ромашина Е.С.**
Начальник финансово-экономического управления	_____	**Комова Е.Н.**
Начальник отдела контроля рисков	_____	**Галиуллин Р.Ф.**

МНКТ

Согласование документа: Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.
Миннуллин Айрат Ильдарович 26.10.2020 10:36 **В работе**
Маршрут: **ОЭ. Работа со служебными записками**
Наблюдатели: **Позднякова Татьяна Сергеевна; Митькин Дмитрий Александрович**

Согласование Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.;

- Руководитель инициатора: Коробов Иван Николаевич
- Согласующие: KovalevaAS; Шамсутдинова Гузель Равилевна; MatveevEG; Комова Елена Николаевна; Дулов Сергей Владимирович; Ромашина Елена Сергеевна; GaliullinRF;
- Адресат: Позднякова Татьяна Сергеевна
- В копию: нет

Прошу провести выбор поставщика на утилизацию нефтесодержащих отходов. При выборе пропишите наименование контрагента.
Инициатор заявки: ООО «МНКТ», Служба промышленной безопасности, охраны труда и экологии

~~Согласуйте документ: Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.~~
Коробов Иван Николаевич 26.10.2020 15:18 Срок: **27.10.2020 10:45** **Подписано**

Подписано.

~~Согласуйте документ: Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.~~
Галиуллин Рамис Фанисович 26.10.2020 15:49 Срок: **27.10.2020 14:18** **Согласовано**

Согласовано.

~~Согласуйте документ: Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.~~
Матвеев Евгений Геннадьевич 26.10.2020 16:04 Срок: **27.10.2020 14:18** **Согласовано**

Согласовано.

~~Согласуйте документ: Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.~~
Комова Елена Николаевна 26.10.2020 16:59 Срок: **27.10.2020 14:18** **Согласовано**

Согласовано.

~~Согласуйте документ: Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.~~
Ковалева Алина Сергеевна 26.10.2020 19:59 Срок: **27.10.2020 14:18** **Согласовано**

Согласовано.

~~Согласуйте документ: Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.~~

Шамсутдинова Гузель Равилевна Срок: **27.10.2020 14:18** **Согласовано**
27.10.2020 8:57

Согласовано.

~~Согласуйте документ: Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.~~
Дулов Сергей Владимирович Срок: **27.10.2020 14:18** **Согласовано**
27.10.2020 9:21

Согласовано.

~~Согласуйте документ: Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов.~~
Ромашина Елена Сергеевна 27.10.2020 Срок: **27.10.2020 14:18** **Согласовано**
10:40

Согласовано.

Согласован и отправлен на рассмотрение документ: Служебная записка № 0339ТЭС3 от 26.10.2020 Протокол З.К. на утилизацию нефтесодержащих отходов..
Миннуллин Айрат Ильдарович 27.10.2020 10:40

Служебная записка №0339ТЭС3 от 26.10.2020 согласована всеми согласующими и отправлена на рассмотрение адресату.

ДОГОВОР № 0196-2020/002

на оказание услуг по сбору, погрузке, транспортированию, утилизации и обезвреживанию отходов

г. Казань «27» 10 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Татпромэко», именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице финансового директора Сафина Рустема Фердаусовича, действующего на основании доверенности № 16/20 от 17.09.2020, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора по производству – главного инженера Апраксина Андрея Анатольевича, действующего на основании доверенности № 82-М/20 от 21.11.2020, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с условиями настоящего договора Исполнитель, на основании лицензии № (16)-2947-СТУ от 16 февраля 2017 года выданной Управлением Росприроднадзора по Республике Татарстан, обязуется согласно приложению №1 к настоящему договору оказать услуги по сбору, транспортированию, утилизации и обезвреживанию отходов от объектов Заказчика, расположенных по адресам, сообщаемым Исполнителю.

1.2. Промышленная площадка ООО «Татпромэко» расположена по следующему адресу: Республика Татарстан, Черемшанский район, село Нижняя Каменка.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору руководствуется требованиями Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

1.4. Право собственности на отходы возникает у Исполнителя с даты передачи отходов Заказчиком и подписания уполномоченными на основании доверенностей представителями сторон акта приема-передачи.

1.5. При передаче отходов обязательно наличие товарно-транспортной накладной с доверенностью на водителя на транспортировку отходов для дальнейшей утилизации.

1.6. Вся ответственность за ненадлежащее транспортирование, утилизацию, обезвреживание отходов, все экологические и иные риски возлагаются на Исполнителя с даты подписания сторонами акта приема-передачи в соответствии с п. 1.4 настоящего договора. В случае наличия претензий со стороны третьих лиц (в том числе государственных контрольных и надзорных органов) они разрешаются Исполнителем самостоятельно и за его счёт, без перевыставления Заказчику.

1.7. Услуги, не указанные в Приложении № 1 к данному договору, оформляется дополнительным соглашением.

2. ОБЯЗАННОСТИ, ПРАВА И ГАРАНТИИ СТОРОН

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Производить прием отходов по предварительной заявке Заказчика. Заявка принимается по телефону 8 (939) 396-62-81 или эл. почте info@tatpromeco.ru. После поступления и регистрации заявки согласовывается дата и время сдачи отходов. Срок ответа на поступившую заявку – не более 2 (двух) дней с даты ее получения Исполнителем.

2.1.2. Выполнять услуги по сбору, транспортированию, утилизации и обезвреживанию отходов на полигоне, производить работы в строгом соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства, санитарными правилами и нормами.

2.1.3. Вести учет поступающих отходов, контролировать их распределение на рабочих картах полигона, расположенного по адресу: Республика Татарстан, Черемшанский район, Нижнекаменское сельское поселение, территория производственной базы ООО «Татпромэко».

2.1.4. Соблюдать правила, установленные в Положении о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение № 3 к договору). Соблюдение данных требований стороны

1

МНКТ

признают существенным условием Договора, и в случае их неоднократного нарушения Исполнителем, Заказчик имеет право отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке.

2.2. Исполнитель имеет право:

2.2.1. Изменить тариф на услуги в связи с инфляционным ростом цен на материально-технические ресурсы, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в течение срока действия настоящего договора, Исполнитель информирует Заказчика за 15 (пятнадцать) календарных дней до начала действия новых тарифов. Увеличение стоимости производится на основании подписанного сторонами дополнительного соглашения.

2.2.2. Привлекать для оказания услуг третьих лиц, соответствующих требованиям настоящего договора, предъявляемых к Исполнителю, только с предварительного письменного согласования с Заказчиком. В указанном случае ответственность за действия (бездействие) привлеченных Исполнителем третьих лиц перед Заказчиком несет Исполнитель как за свои собственные.

2.3. Исполнитель заверяет и гарантирует следующее:

- Исполнитель является надлежащим образом зарегистрированной организацией;
- все сведения об Исполнителе, содержащиеся в ЕГРЮЛ, достоверны на дату заключения договора. Если в дальнейшем в ЕГРЮЛ появится запись о недостоверности данных об Исполнителе, он обязуется в течение месяца внести в ЕГРЮЛ достоверные сведения или подтвердить регистрирующему органу, что сведения в ЕГРЮЛ достоверны;
- Исполнитель является действующим и финансово состоятельным юридическим лицом в соответствии с законодательством Российской Федерации, в отношении него не инициирована процедура банкротства;
- В соответствии с законодательством, учредительными документами либо в связи с какими-либо обязательствами Исполнителя, на заключение настоящего Договора не требуется согласия каких бы то ни было третьих лиц или органов Исполнителя, а также компетентных государственных органов;
- Исполнитель располагает необходимыми ресурсами для исполнения настоящего Договора, имеет все необходимые разрешения (лицензии и т.д.), необходимые для оказания услуг по договору;
- Исполнитель является добросовестным налогоплательщиком налогов и сборов в соответствии с законодательством Российской Федерации, ведет в установленном порядке бухгалтерский и налоговый учет, отражает все операции по закупке товаров, работ и услуг у своих поставщиков в учете, бухгалтерской и налоговой отчетности, и гарантирует на дату заключения и в период срока действия договора отсутствие у Исполнителя задолженности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством РФ;
- Исполнитель отразит все операции по настоящему договору, включая полученные от Заказчика авансы и реализацию оказанных услуг Заказчику, в учете, бухгалтерской и налоговой отчетности, в том числе отразит НДС, уплаченный Заказчиком в составе цены услуг;
- В случае получения Исполнителем требования налогового органа о представлении документов, относящихся к сделке с Заказчиком, Исполнитель обязуется исполнить требование в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его получения;
- Исполнитель обязуется возместить Заказчику суммы доначислений по налоговой проверке, возникших из-за нарушения Исполнителем (либо привлеченными им лицами) указанных в договоре гарантий и обязательств (в частности, установленных настоящим пунктом договора).

2.4. Заказчик обязан:

2.4.1. Предоставлять заявку на сдачу отходов по форме Приложения №2 и передавать Исполнителю отходы в соответствии с заявкой.

2.4.2. Не допускать перемешивания отходов.

2.4.3. Самостоятельно складировать отходы в место для временного хранения отходов.

2.4.4. Принять и оплатить услуги в порядке, установленном настоящим договором.

2.5. Заказчик имеет право:

2.5.1. Корректировать по согласованию с Исполнителем количество отходов, подлежащих сбору, транспортированию, утилизации и обезвреживанию на полигоне ТБО.

2.5.2. Приостанавливать оказание услуг в случае необходимости, письменно уведомив об этом Исполнителя.

2.5.3. Приостановить приемку оказанных услуг для подтверждения объема и качества оказанных услуг. Подтверждение объема и качества оказанных услуг Заказчик на свое усмотрение может осуществить своими силами с участием Исполнителя (уполномоченного представителя Исполнителя) и/или с привлечением экспертной организации. Расходы за экспертизу несет Заказчик, а при установлении экспертом несоответствия объема и/или качества оказанных услуг и материалов, согласованных договором, Исполнитель обязуется возместить Заказчику расходы на экспертизу в течение 3 (трех) банковских дней с даты предъявления требования.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Стоимость услуг по сбору, погрузке, транспортированию, обезвреживанию и утилизации отходов 3-4 класса опасности установлена согласно Приложению №1.

3.2. Заказчик производит оплату Исполнителю согласно выставленному счету за оказанные услуги не позднее 25 (двадцать) пятого числа месяца, следующего за месяцем подписания сторонами акта об оказании услуг.

3.3. Обязательство по оплате оказанных услуг считается исполненным Заказчиком с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.4. Исполнитель не позднее 5 (пяти) дней по окончании оказания услуг или со дня получения сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящего оказания услуг предоставляет Заказчику надлежащим образом оформленные первичные документы бухгалтерского учета и счет-фактуру. Первичные документы бухгалтерского учета должны быть подписаны руководителем и главным бухгалтером либо уполномоченными в установленном порядке лицами. В случае подписания первичных документов уполномоченными лицами, Исполнитель обязан предоставить документ, подтверждающий полномочия подписантов.

3.5. Первичные документы бухгалтерского учета и счет-фактура должны быть оформлены сторонами в соответствии с Налоговым кодексом РФ, Постановлением Правительства РФ № 1137 от 26.12.2011 и иными федеральными нормативным актами, устанавливающими требования к оформлению указанных документов. Первичные документы должны содержать все обязательные реквизиты, предусмотренные ст. 9 Федерального закона № 402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете».
В случае отсутствия в первичных учетных документах и счете-фактуре всех обязательных реквизитов либо отсутствия документов, подтверждающих полномочия подписантов, Заказчик вправе не принимать их к рассмотрению и исполнению. В этом случае Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней возвращает Исполнителю не соответствующие настоящему пункту Договора документы, и такие документы считаются не представленными.

3.6. В случае изменения реквизитов Заказчика, в частности, вызванных изменением юридического или фактического адреса, организационно-правовой формы, реорганизацией, изменением счёта и т.п., Заказчик обязан уведомить Исполнителя об этом в письменной форме в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней с момента таких изменений. При несоблюдении данного срока, все документы, касающиеся закончившегося календарного периода для оформления взаимоотношений сторон, оформляются на основании имеющихся реквизитов и исполнение обязательств по договору в соответствии с имеющимися реквизитами за закончившийся календарный период признаётся надлежаще исполненным.

3.7. В случае, если акт и счет-фактура подписываются не руководителем/не главным бухгалтером, а иным уполномоченным лицом, в акте и счете-фактуре должна быть указана расшифровка подписи лица, фактически подписавшего акт и счет-фактуру с указанием реквизитов документа, уполномочивающего данное лицо подписывать акт за руководителя/за главного бухгалтера, а к акту и счету-фактуре должна быть

приложена надлежаще заверенная копия такого уполномочивающего документа. На доверенностях, выданных Заказчиком своим представителям, должна быть проставлена печать.

3.8. При наличии взаимных денежных требований Заказчик имеет полное право на проведение зачета в соответствии со ст. 410 Гражданского кодекса РФ по заявлению Заказчика. Обязательства считаются прекращенными зачетом с момента наступления срока исполнения обязательства, который наступил позднее, независимо от дня получения заявления о зачете. Для прекращения обязательств заявление о зачете должно быть доставлено Исполнителю или считаться доставленным по правилам статьи 165.1 Гражданского кодекса РФ с учетом положений п. 10.5 договора.

3.9. Стороны по настоящему договору обязаны проводить сверку расчетов с оформлением совместного Акта сверки расчетов в течение 10 (Десяти) календарных дней по окончании каждого календарного квартала (на последнее число месяца календарного квартала), по запросу любой Стороны либо при полном исполнении или прекращении (расторжении) настоящего договора. В случае прекращения (расторжения) настоящего Договора вне зависимости от оснований такого прекращения (расторжения), сверка должна быть произведена Сторонами с подписанием Акта сверки взаимных расчетов в срок не позднее 10 рабочих дней с момента прекращения (расторжения) настоящего договора.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств по настоящему договору в соответствии с его условиями и действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае причинения убытков, в том числе нанесения ущерба одной из сторон, виновная сторона возмещает понесенные убытки в полном объеме в соответствии с действующим законодательством.

4.3. При нарушении сроков оплаты, установленных настоящим договором Заказчик уплачивает Исполнителю пеню в размере 0,1% за каждый день просрочки от стоимости фактически оказанных услуг по сбору, транспортированию, утилизации и обезвреживанию отходов.

4.4. При нарушении сроков оказания услуг (как начального, так и срока окончания оказания услуг), установленных настоящим договором Заказчик уплачивает Исполнителю пеню в размере 0,1% от стоимости несвоевременно оказанной услуги за каждый календарный день такой просрочки.

4.5. В случае приостановления действия лицензии или аннулирования лицензии, либо прекращения деятельности Исполнителя, последний обязуется компенсировать полную стоимость услуг по договору и убытки в полном объеме в течение 10 (десять) рабочих дней с даты наступления соответствующего события.

4.6. Исполнитель в соответствии со ст. 406.1 Гражданского кодекса РФ обязуется возместить Заказчику понесенные последним имущественные потери:

4.6.1. в размере сумм доначисленных налоговым органом по налоговой проверке недоимок, пеней и штрафов, возникших в связи с предоставлением Исполнителем первичных документов и счетов-фактур, оформленных и выставленных с нарушением требований, предусмотренных Налоговым кодексом РФ и п.п. 3.4, 3.5 договора, а также возникших из-за нарушения Исполнителем (либо привлеченными им третьими лицами), указанных в договоре гарантий и обязательств (в частности, установленных в п.п. 2.2.2, 2.3 договора). Указанные имущественные потери возмещаются Исполнителем вне зависимости от факта оспаривания Заказчиком требования налогового органа о доначислении недоимок, пеней и штрафов в вышестоящем налоговом органе либо в судебном порядке;

4.6.2. в размере сумм штрафных санкций, предъявленных контролирующими органами в адрес Заказчика и/или его должностных лиц, при нарушении Исполнителем (либо привлеченными им третьими лицами) обязанностей, предусмотренных Договором, а также обязанностей по соблюдению требований, правил и норм охраны труда, охраны недр и окружающей среды, экологической, пожарной безопасности и иных нормативных требований;

4.6.3. в размере рыночной стоимости имущества либо стоимости его восстановления (когда такое восстановление возможно без потери качественных характеристик имущества), в случае утраты и/или повреждения Исполнителем имущества Заказчика, которое определяется на основании заключения об оценке.

Основанием для взыскания потерь, указанных в п. 4.6.2 договора, может являться протокол, постановление или иной документ контролирующих органов, фиксирующий нарушение соответствующих обязательств, составленный в отношении Заказчика и/или его должностных лиц. Размер имущественных потерь в указанном случае определяется суммой штрафных санкций, предъявленных контролирующими органами в адрес Заказчика и/или его должностных лиц.

4.7. Исполнитель возмещает Заказчику имущественные потери на основании мотивированного требования Заказчика с приложением документов, подтверждающих понесенные потери, в течение 5 (пяти) банковских дней после предъявления требования.

4.8. В случае нарушения Исполнителем обязательства по предоставлению Заказчику корректно заполненных первичных документов бухгалтерского учета и/или счета-фактуры, Исполнитель обязуется оплатить по требованию Заказчика штраф в размере 1 000 (Одна тысяча) рублей за каждый не представленный, несвоевременно представленный или некорректно заполненный документ.

4.9. Уступка Исполнителем третьему лицу права (требования) к Заказчику (цессия), принадлежащего ему на основании настоящего договора, в том числе уступка Исполнителем финансовому агенту денежного требования к Заказчику по договору финансирования (факторинг), требуют письменного согласия Заказчика, которое оформляется дополнительным соглашением к договору. В случае совершения Исполнителем несогласованной уступки права (требования), в том числе денежного требования, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку (штраф) в размере 20% от суммы уступленного права (требования) в течение 5 (пяти) календарных дней со дня получения соответствующего требования от Заказчика.

4.10. В случае нарушения Исполнителем требований Положения о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение № 3 к Договору), Заказчик имеет право требовать прекращения оказания услуг Исполнителем, а Исполнитель обязан приостановить оказание услуг немедленно с момента получения требования от Заказчика и в данном случае, при нарушении Исполнителем сроков оказания услуг, последний не имеет права ссылаться на отсутствие вины в просрочке исполнения обязательств.

4.11. В случае нарушения Исполнителем требований, предусмотренных Положением о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение № 3 к Договору), Исполнитель обязан уплатить Заказчику штрафы, в размерах, установленных разделом III указанного Положения.

4.12. Заказчик вправе во внесудебном порядке взыскать неустойку, либо штрафные санкции, предусмотренные настоящим договором на основании требования Заказчика, а Исполнитель обязан возместить в течение 3 (трех) банковских дней с даты получения требования от Заказчика.

4.13. Заказчик имеет право удержать сумму неустойки, штрафа либо сумму иных надлежащим образом заявленных однородных требований из суммы, подлежащей уплате Исполнителю, путем проведения зачета встречных однородных требований в соответствии со статьей 410 Гражданского кодекса РФ по письменному заявлению Заказчика. В указанном случае обязательства считаются прекращенными зачетом с момента наступления срока исполнения обязательства, который наступил позднее, независимо от дня получения заявления о зачете. Для прекращения обязательств заявление о зачете должно быть доставлено Исполнителю или считаться доставленным по правилам статьи 165.1 Гражданского кодекса РФ с учетом положений п. 10.5 договора.

5. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

5.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием природных явлений, действий внешних объективных факторов и прочих обстоятельств непреодолимой силы, на время действия этих обстоятельств, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего договора и возникли после заключения настоящего договора.

5.2. Если в результате обстоятельств непреодолимой силы результату оказанных услуг был нанесен значительный, по мнению одной из сторон, ущерб, то эта сторона обязана уведомить об этом другую в десятидневный срок, после чего стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего продолжения оказания услуг и принять дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка ведения и стоимости услуг, либо инициировать процедуру расторжения настоящего договора.

5.3. Наступление обстоятельств непреодолимой силы, которые повлияли на полное или частичное неисполнение стороной обязательств по договору, должно быть подтверждено документом, выданным Торгово-промышленной палатой субъекта Российской Федерации либо иным уполномоченным органом.

5.4. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении обстоятельств непреодолимой силы, а также не предоставление или несвоевременное предоставление документа, подтверждающего факт возникновения обстоятельств непреодолимой силы, лишает Сторону, подвергшуюся действию обстоятельств непреодолимой силы, права ссылаться на наступление таких обстоятельств.

5.5. Если, по мнению сторон, оказание услуг может быть продолжено в порядке, действовавшем согласно настоящему договору до начала действия обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы и их последствия.

6. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. При исполнении своих обязательств по настоящему договору, стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

6.2. При исполнении своих обязательств по настоящему договору, стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

6.3. Каждая из сторон настоящего договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;
- иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между сторонами.

6.4. В случае возникновения у стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую сторону в письменной форме. После письменного

уведомления, соответствующая сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

6.5. В письменном уведомлении сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

6.6. Стороны настоящего договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения сторон в коррупционную деятельность.

6.7. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий настоящего Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до расторжения настоящего договора.

6.8. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

6.9. Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

7. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

7.1. При возникновении споров, связанных с исполнением обязательств по настоящему договору, они разрешаются Сторонами путем переговоров.

7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, спор передается на рассмотрение Арбитражного суда Республики Татарстан. Претензионный порядок урегулирования споров обязателен, срок ответа на претензию – 10 (десяти) календарных дней с момента получения претензии, а в случае неполучения претензии по причинам, зависящим от стороны-получателя, - претензия считается полученной адресатом по истечении 3 (трех) календарных дней после поступления ее в адрес почтового отделения получателя.

8. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Изменение и расторжение настоящего договора возможно по инициативе любой из Сторон по основаниям и в порядке, предусмотренном Договором и действующим законодательством.

8.2. Все изменения, дополнения и приложения к настоящему договору считаются действительными, только если они составлены в письменной форме, подписаны полномочными представителями сторон и скреплены печатями.

8.3. Заказчик вправе отказаться от исполнения договора полностью или частично в одностороннем порядке в любое время в течение срока действия договора, письменно уведомив об этом Исполнителя. Договор будет считаться расторгнутым с даты получения Исполнителем уведомления об одностороннем отказе Заказчика от исполнения договора, а в случае неполучения его по причинам, зависящим от Исполнителя – по истечении 3 (трех) дней с даты поступления уведомления в адрес почтового отделения Исполнителя.

8.4. В случае расторжения договора по любому из оснований, предусмотренных договором или законодательством, Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) банковских дней с даты расторжения договора, возвратить Заказчику разницу между полученной суммой предоплаты и стоимостью надлежащим образом оказанных услуг на дату расторжения договора путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания и действует по 31.12.2021. Прекращение действия настоящего Договора не освобождает Стороны от необходимости исполнения всех своих обязательств, предусмотренных настоящим Договором, которые не были исполнены на момент прекращения его действия, а также не освобождает Стороны от ответственности за неисполнение любого из этих обязательств, если иное не предусмотрено письменным соглашением Сторон.

9.2. Если ни одна из сторон за 1 (один) месяц до истечения срока договора не заявит о его расторжении, договор считается продленным на каждый последующий календарный год на аналогичных условиях.

10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

10.1. Взаимоотношения, не урегулированные настоящим договором, регламентируются действующим законодательством Российской Федерации.

10.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10.3. Все дополнения и изменения имеют силу, если они составлены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями Сторон и скреплены печатями Сторон.

10.4. Обмен документами (переписка сторон) о предмете договора и иных его существенных условиях, а также об изменении, расторжении, дополнении или исполнении условий договора, в том числе обмен документами претензионного характера, может осуществляться с использованием электронных средств связи (электронные сообщения).

Сообщения направляются по следующим адресам электронной почты:

а) в адрес Заказчика: info@granatstan.ru;

б) в адрес Исполнителя: info@tatpromeco.ru.

Не допускается изменение условий договора об объеме, стоимости и сроках оказания услуг путем обмена письмами без заключения соответствующего дополнительного соглашения, подписанного уполномоченными представителями сторон договора.

Все уведомления и сообщения, отправленные сторонами друг другу по вышеуказанным адресам электронной почты, признаются сторонами официальной перепиской в рамках договора. Датой передачи соответствующего сообщения считается день отправления сообщения электронной почты.

Ответственность за получение сообщений и уведомлений вышеуказанным способом лежит получающей стороне. Датой передачи соответствующего сообщения считается день отправления сообщения электронной почты.

Стороны обязуются в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления документов в электронном виде, передать подлинники (в случае необходимости) указанных документов нарочным посредством курьерских (почтовых) служб и/или заказным ценным отправлением с описью вложения посредством Почты России. Стороны договорились, что документы, переданные посредством электронной связи, имеют полную юридическую силу и Стороны признают их в качестве доказательств в суде до получения оригиналов соответствующих документов.

10.5. Документ, а также любое сообщение (далее – Документ) по настоящему Договору считаются доставленными надлежащим образом с момента их получения адресатом. В зависимости от используемых сторонами способов доставки датой и временем получения Документа, направляемого одной стороной другой стороне, считается:

- при использовании почтовой связи – дата, указанная в отчете с официального сайта организации связи, подтверждающем доставку соответствующего почтового отправления;
- при использовании доставки курьером или вручении Документа нарочным представителю – дата и время проставления Стороной-получателем отметки о

получении Документа с указанием должности, ФИО и подписи лица, получившего Документ.
Документ считается доставленным и в тех случаях, когда он поступил адресату, но по обстоятельствам, зависящим от него, не был ему вручен или адресат не ознакомился с ним. В указанном случае Документ считается полученным адресатом по истечении 3 (трех) дней с даты поступления Документа в адрес почтового отделения адресата.

10.6. В случае если уведомление, претензия и иная документация в рамках настоящего договора, направленная с помощью курьерской службы, нарочным, или по электронной почте, будет получена Стороной после 17 (семнадцати) часов в рабочий день либо в нерабочий день, такой документ будет считаться полученным в 8 (восемь) часов утра на следующий рабочий день. Для целей настоящего пункта ссылки на какое-либо время являются ссылками на местное время в стране/регионе получателя.

10.7. Сторона самостоятельно несет риск последствий неполучения юридически значимых документов, доставленных по адресу, указанному в договоре в качестве почтового адреса Стороны, а при его отсутствии по адресу, указанному в едином государственном реестре юридических лиц (ЕГРЮЛ), а также риск отсутствия по указанному адресу своего органа или представителя. Документы, доставленные по адресу, указанному в ЕГРЮЛ, считаются полученными стороной, даже если она не находится по указанному адресу.

10.8. Неотъемлемой частью настоящего договора является:

10.8.1. Приложение № 1 – «Перечень отходов для сбора, транспортирования, утилизации и обезвреживания»;

10.8.2. Приложение № 2 – «Форма заявки»;

10.8.3. Приложение № 3 – «Положение о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты».

11.ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

ООО «Татпромэко»
Юр. Адрес: 420012, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Айвазовского, дом 10/54, ком. 6
Почтовый адрес: 420012, г. Казань, а/я 129
ИНН 1655270313 КПП 165501001
ОГРН 11311690036576
р/с 40702810507500003559
в Точка ПАО Банка «ФК Открытие»
к/с 30101810845250000999
БИК 044525999Тел.: 8(843) 216-65-95
e-mail: info@tatpromeco.ru

Заказчик:

ООО «МНКТ»
Юр. адрес: 420012, Республика Татарстан г. Казань, ул. Муштари, дом 2А, помещение 100Н, офис 41
Факт. адрес: 420012, РТ, г. Казань, ул. Муштари, д. 2А, пом. 100Н, офис 41
Почтовый адрес: 420107, Республика Татарстан г. Казань, ул. Петербургская, дом 65А, помещение 1000, офис 1
ИНН 1657086133; КПП 168150001
Р/сч 40702810625240001789
в филиале Банка ВТБ (ПАО) в г. Нижний Новгород
К/сч 30101810200000000837
БИК 042202837
Тел.: +7 (843) 200-22-98
E-mail: info@granatstan.ru

Финансовый директор
ООО «Татпромэко»
_____ Сафин Р.Ф.
М.П.

Директор по производству –
главный инженер ООО «МНКТ»
_____ Апраксин А.А.
М.П.

МНКТ

Приложение №1
к договору №0196-2020/002 от «27» 10 2020 г

Перечень отходов для сбора, транспортирования, утилизации и обезвреживания

г. Казань «27» 10 2020 г.

№ п/п	Наименование вида отхода	Класс опасности отхода	Цена/ед
1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	3200 руб. за тонну*
2	Песок, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	3200 руб. за тонну*
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	29122001293	3200 руб. за тонну*
	Транспортирование отходов	3-4 кл.	12 руб. за тоннокилометр*

*Цена указана без учета НДС 20%.

Исполнитель:
Финансовый директор
ООО «Татпромэко»
_____ Сафин Р.Ф.
М.П.

Заказчик:
Директор по производству –
главный инженер ООО «МНКТ»
_____ Апраксин А.А.
М.П.

Приложение №2
к договору №0196-2020/002 от «27» 10 2020 г

ФОРМА

Заявка на оказание услуг по сбору отходов

Информация об организации-Заказчике:

Название организации _____

Номер и дата договора _____

Наименование и количество отходов подлежащих утилизации и/или обезвреживанию

№ пп	Наименование отхода	Класс опасности отхода	Ед. изм.	Количество, т	Способ хранения, указать количество заполненных емкостей

Заявка составлена (Заказчик):

ФИО (должность) _____

Телефон: _____

Заявка принята (Исполнитель):

Дата/Время (ФИО/должность Исполнителя) _____

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

Исполнитель:
Финансовый директор
ООО «Татпромэко»

_____ Сафин Р.Ф.
М.П.

Заказчик:
Директор по производству –
главный инженер ООО «МНКТ»

_____ Апраксин А.А.
М.П.

11

Приложение № 3
к договору № 0196-2020/002
от «22» 10 2020 г.

Положение о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты

Содержание:

I. Положение о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ».
II. Положение в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты.
III. Перечень нарушений и штрафных санкций.

Сторона 2:
ООО "Татпромэко"
Финансовый директор

/Р.Ф. Сафин /
М.П.

Сторона 1:
ООО "МНКТ"
Диретор по производству-главный инженер

/А.А. Апраксин /
М.П.

МНКТ

СОДЕРЖАНИЕ

I. ПОЛОЖЕНИЕ О ДОПУСКЕ РАБОТНИКОВ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ К ПРОИЗВОДСТВУ РАБОТ НА ОБЪЕКТАХ (ТЕРРИТОРИИ) ООО «МНКТ»

1. Общие положения ... 3
2. Термины и определения ... 3
3. Нормативные ссылки ... 5
4. Обозначения и сокращения ... 6
5. Порядок предоставления документов ... 7
6. Порядок оформления допускной документации ... 9
7. Порядок оформления документации при производстве наладочных, исследовательских, оформительских, и других работ ... 12
8. Проведение инструктажей по охране труда, пожарной безопасности и ГОЧС ... 13
9. Проведение работ с повышенной опасностью ... 13
10. Оформление актов разграничения ответственности ... 14
11. Порядок допуска на охраняемую территорию объектов Общества ... 14
12. Общие требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ» ... 14
13. Контроль и надзор за деятельностью подрядной организации ... 14
14. Прием у подрядчика выполненных работ ... 15
15. Перечень обязательных документов, предоставляемых подрядными организациями для оформления допуска на объекты ООО «МНКТ» в соответствии с типом выполняемых работ ... 16
16. Форма акта-допуска (рекомендуемая) для производства работ на территории действующего предприятия (цеха, участка, объекта) ... 18
17. Форма акта сдачи-приемки объекта ремонта в ремонт (рекомендуемая) ... 21
18. Форма разрешения на производство работ в охранной зане нефтегазопровода (рекомендуемая) ... 23
19. Требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям и работникам, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ» ... 26
20. Порядок приостановки работ, выполняемых подрядными организациями ... 28

II. Положение в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты ... 29

III. Перечень нарушений и штрафных санкций ... 36

I. ПОЛОЖЕНИЕ О ДОПУСКЕ РАБОТНИКОВ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ К ПРОИЗВОДСТВУ РАБОТ НА ОБЪЕКТАХ (ТЕРРИТОРИИ) ООО «МНКТ»

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение устанавливает общие требования к организации безопасного проведения работ (оказания услуг) подрядными организациями (подрядчиками) на объектах (территории) ООО «МНКТ» в части обеспечения требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.
Допуск организаций и физических лиц не входящих в структуру ООО «МНКТ» для производства работ (оказания услуг) на объектах (территории) Общества без договора запрещен.

1.2. Положение распространяется:
1.2.1. На инициаторов и исполнителей договорных отношений - генерального подрядчика и привлекаемые им субподрядные организации;
1.2.2. на юридические лица независимо от организационно-правовой формы и формы собственности;
1.2.3. на индивидуальных предпринимателей.

1.3. Ознакомление с настоящим положением является обязательным условием представителей всех организаций, вступивших в договорные отношения с ООО «МНКТ».

1.4. Информирование субподрядных организаций с требованиями, предъявляемыми к ним настоящим положением, возлагается на генерального подрядчика.

1.5. Требования настоящего положения в части обязанностей сторон по обеспечению выполнения требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности и двусторонней ответственности за их исполнение, должны быть включены в договор на выполнение работ на объектах ООО «МНКТ» подрядной организацией или оформлены приложением к нему.

2. Термины и определения

2.1. **Акт-допуск** – документ, определяющий согласование действий, подрядчика и работников организации заказчика при одновременном выполнении работ на производственном объекте заказчика;

2.2. **Вводный инструктаж** – информационно-разъяснительное мероприятие, проводимое работникам, в рамках обеспечения безопасного выполнения работ в Обществе, при котором доводится информация о технологических процессах, о вредных и опасных факторах производственной среды на промышленных площадках, о свойствах опасных веществ, о правилах внутреннего трудового распорядка, по ознакомлению с значениями знаков безопасности и т.д.;

2.3. **Бригада** – группа работников из двух и более человек, включая руководителя работ;

2.4. **Взрывопожароопасный объект** – объект, на котором производят, хранят, транспортируют вещества и продукты, обладающие способностью к возгоранию и/или взрыву или приобретающие эту способность при определенных условиях;

2.5. **Вредный производственный фактор** – факторы среды и трудового процесса, воздействие которых на работающего при определенных условиях (интенсивность, длительность и др.) может вызвать профессиональное заболевание;

2.6. **Договор** – соглашение двух или нескольких лиц об установлении, изменении или прекращении гражданских прав и обязанностей;

2.7. **Инструкция** – документ, содержащий правила, указания или руководства, устанавливающие порядок и способ выполнения или осуществления определенных видов деятельности;

2.8. **Контроль** – одна из основных функций управления процессом;

2.9. **Надзор** – форма деятельности государственных органов по обеспечению законности действий;

2.10. **Наряд-допуск** – задание на производство работы, оформленное на специальном бланке установленной формы и определяющее содержание, место работы, время ее начала и окончания, условия безопасного проведения, состав бригады и работников, ответственных за безопасное выполнение работы;

2.11. **Оборудование технологическое** – трубопроводы, агрегаты, станки, механизмы и т.п., используемые в технологическом процессе;

МНКТ

2.12. **Опасный производственный фактор –** производственный фактор, воздействие которого на работающего в определенных условиях, может привести к травме или смерти;

2.13. **Охрана труда –** система сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, включающая в себя правовые, социально-экономические, организационно-технические, санитарно-гигиенические, лечебно-профилактические, реабилитационные и иные мероприятия;

2.14. **Охранная зона:**
при однониточной прокладке трубопроводов – участок земли, ограниченный условными линиями, проходящими в 25 м. от оси трубопровода с каждой стороны;
при многониточной прокладке трубопроводов – участок земли, ограниченный условными линиями, проходящими в 25 м. от осей крайних трубопроводов;
вокруг промышленных площадок – участок земли вокруг технологических установок подготовки продукции к транспорту, головных и промежуточных перекачивающих и наливных насосных станций, резервуарных парков, компрессорных и газораспределительных станций, узлов измерения продукции, наливных и сливных эстакад, станций подземного хранения газа, пунктов подогрева нефти, нефтепродуктов - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 100 м. во все стороны;

2.15. **Охранная зона воздушных линий электропередачи и воздушных линий связи:**
2.15.1. Зона вдоль ВЛ в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при не отклоненном их положении на расстоянии:
для ВЛ напряжением до 1 кВ и ВЛС - 2 м.;
для ВЛ 1-20 кВ - 10 м.;
для ВЛ 35 кВ - 15 м.;
для ВЛ 110 кВ - 20 м.
2.15.2. Зона вдоль переходов ВЛ через водоемы (реки, каналы, озера и др.) в виде воздушного пространства над водой, поверхностью водоемов, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при не отключенном их положении для судоходных водоемов на расстоянии 100 м, для несудоходных – на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль ВЛ, проходящих по суше.

2.16. **Охранная зона кабельных линий электропередачи и кабельных линий связи:**
2.16.1. Участок земли вдоль подземных КЛ, ограниченный вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних кабелей на расстоянии 1 м. для КЛ и 2 м. для КЛС, а для КЛ напряжением до 1000 В, проходящих в городах под тротуарами, на расстоянии 1,0 м. и 0,6 м. соответственно в сторону проезжей части улицы и противоположную сторону.
2.16.2. Часть водного пространства от водной поверхности до дна вдоль подводных КЛ и КЛС, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линий от крайних кабелей на расстояние 100 м;

2.17. **Первичный инструктаж** – информационно-разъяснительное **мероприятие**, проводимое работникам в рамках обеспечения безопасного выполнения работ на производственном объекте, при котором доводится информация о технологических процессах на эксплуатируемом объекте, о порядке безопасного проведения работ на производственных объектах, о признаках аварийных ситуаций на объектах и порядку действий при их возникновении и т.п.;

2.18. **Персонал электротехнический** – административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, ремонтный персонал, организующий и осуществляющий монтаж, наладку, техническое обслуживание, ремонт, управление режимом работы электроустановок;

2.19. **Подрядчик (подрядная организация)** – лицо или юридическое лицо, обязавшееся по договору, подряду выполнить определённую работу;

2.20. **Правила безопасности (требования безопасности) –** нормативные правовые и технические документы, устанавливающие обязательные требования для организаций в области промышленной безопасности и охраны труда;

2.21. **Приказ** – это акт руководителя организации или его заместителей, содержащий обязательные поручения для подчиненных работников;

2.22. **Программа инструктажа** – перечень тем, которые необходимо изложить при проведении инструктажа;

2.23. **Проект производства работ** – это основной документ, регламентирующий организацию производства работ в соответствии с технологическими правилами, требованиями к охране труда, экологической безопасности и качества работ;
2.24. **Проектно-сметная документация** – нормативно установленный комплекс документов, обосновывающих целесообразность и реализуемость проекта, раскрывающих его сущность, позволяющих осуществить проект;
2.25. **Промышленная безопасность** – состояние защищённости жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий;
2.26. **Пропуск** – документ, содержащий разрешительную информацию по доступу в охраняемые сектора, зоны, территории;
2.27. **Протокол** – официальный письменный документ, отражающий ход собрания, заседания и принятые решения;
2.28. **Разрешение** – форма документа с разрешительной информацией и перечнем обязательных условий;
2.29. **Работы с повышенной опасностью** – работы, при выполнении которых имеется или не исключена возможность появления в рабочей зоне вредного или опасного производственного фактора.
2.30. **Служебная командировка** – поездка работника по распоряжению работодателя на определённый срок для выполнения служебного поручения вне места постоянной работы;
2.31. **Специальные работы** – работы, при которых используются механизмы, приспособления, установки, к проведению которых допускается персонал прошедший специальную подготовку в специализированных учебных центрах (училищах, на курсах и т.д.) по проведению отдельных видов работ и изучению особенностей эксплуатации (в том числе – требований безопасности) технических устройств с получением разрешительного документа (свидетельства, удостоверения);
2.32. **Статус ответственного лица** – перечень обязанностей, прав, которые необходимо выполнять в части выполнения функций по безопасной эксплуатации механизмов и оборудования или выполнения специальных работ;
2.33. **Субподрядчик** – лицо или учреждение, обязавшееся по договору, подряда с генеральным подрядчиком выполнить определённую работу;
2.34. **Талон по пожарно-техническому минимуму** – документ, подтверждающий готовность к самостоятельным действиям работника, чёткому взаимодействию по предотвращению, а в критическом случае – локализации пожара;
2.35. **Технологическая карта** – форма технологической документации, в которой зафиксирован весь процесс обработки (ремонта) изделия, указаны операции и их составные части, материалы, производственное оборудование и технологические режимы, необходимое для изготовления (ремонта) изделия время, квалификация работников и т.п.;
2.36. **Техническое обслуживание** – комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия при использовании по назначению, ожидании, хранении и транспортировании;
2.37. **Удостоверение** – документ, подтверждающий должностное положение или особый правовой статус или квалификацию владельца;
2.38. **Экологическая безопасность** – совокупность состояний, процессов и действий, обеспечивающих экологический баланс в окружающей среде и не приводящая к жизненно важным ущербам (или угрозам таких ущербов), наносимым природной среде и человеку.

3. Нормативные ссылки

3.1. Положение о системе управления промышленной безопасностью ООО «МНКТ»;
3.2. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (ТК РФ);
3.3. Федеральный закон от 21.06.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов";
3.4. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29.01.2007 № 37 "О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору";
3.5. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

3.6. Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 N 390 «О противопожарном режиме» (вместе с «Правилами противопожарного режима в Российской Федерации»);
3.7. Правила пожарной безопасности для предприятий и организаций газовой промышленности (ВППБ-01-04-97);
3.8. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;
3.9. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;
3.10. Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 28.03.2014 №155н «Об утверждении правил по охране труда при работе на высоте»;
3.11. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.11.2013 №533 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»;
3.12. Приказ Министерства энергетики РФ от 13.01.2003 №6 «Об утверждении правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»;
3.13. Приказ Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;
3.14. Постановление Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»;
3.15. Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
3.16. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору «Об утверждении федеральных норм и правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»;
3.17. Методические рекомендации МДС 12-81.2007 «По разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ»;
3.18. Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «МНКТ»;
3.19. Федеральный закон от 21.07.2011 г. № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;
3.20. Федеральный закон от 06.03.2006 г. № 35-ФЗ «О противодействии терроризму»;
3.21. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 №101 «Об утверждении федеральных норм и правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

4. Обозначения и сокращения

4.1. В настоящем положении применены следующие обозначения сокращения:

ВЛ	воздушная линия электропередачи;
ВОС	водоочистные сооружения;
ПС	подъемные сооружения;
ДС	диспетчерская служба;
ЗРУ	закрытые распределительные устройства;
ИТС	инженерно-техническая служба;
КЛ	кабельные линии;
КЛС	кабельные линии связи;
КНС	канализационная насосная станция;
КОС	канализационные очистные сооружения;
КПП	контрольно-пропускной пункт.
КС	компрессорная станция;
КТП	комплектная трансформаторная подстанция;
ЛПУ	линейное производственное управление;

НГП	нефтегазопровод;
ОРУ	открытые распределительные устройства;
ОТ	охрана труда;
ОЩСУ	общестанционный щит силовых устройств;
ПВТР	правила внутреннего трудового распорядка;
ППР	проект производства работ;
ПБ	промышленная безопасность;
ПТМ	пожарно-технический минимум;
ТМЦ	товарно-материальные ценности;
ТО и Р	техническое обслуживание и ремонт.

5. Порядок предоставления документов

5.1. Генеральный подрядчик не менее чем за 15 календарных дней до начала производства работ, обязан направить в администрацию Общества и ОКС письма, в которых информирует об организации, которая будет выполнять работы, о календарных сроках проведения работ, о наличии у нее материально-технических ресурсов и о других сведениях, подтверждающих готовность подрядчика (субподрядчика) выполнять работы.

5.2. Перед планируемым началом производства работ подрядная организация обязана предоставить на имя директора по производству-главному инженеру Общества в службу ПБ, ОТ и Э перечень необходимой информации по направлению охраны труда, промышленной и пожарной безопасности. Перечень документов определяются характером выполняемых работ[1].

5.3. Для проведения работ согласно утвержденным планам или согласованных главными специалистами по направлению деятельности, внеплановых работ, а также подрядных организаций, осуществляющих функции: инженерной обработки информации, контроля и надзора, контрольных измерений, сбора информации для проектирования, сопровождения информационных систем и программного обеспечения и т.п. представляются:

5.3.1. сопроводительное письмо, в котором должна быть указана цель направления, список работников с указанием полностью:
- фамилий, имён, отчеств;
- профессий или должностей;
- квалификаций;
- присвоенного статуса: ответственного лица за безопасное проведение работ, производителя работ, члена бригады и т.п.;
- указания срока выполнения работ (число, месяц, год, время начала и окончания) и необходимость допуска к производству работ в выходные и праздничные дни;

При необходимости, приложение к сопроводительному письму, с перечислением ввозимого на объекты Общества необходимого оборудования (приборов, приспособлений, инвентаря и т.п.), с предоставлением заверенных копий сертификатов, и информации о прохождении поверок на приборы.
Сопроводительное письмо от подрядной организации предоставляется в Общество за 15 календарных дней до приезда.

5.3.2. Информация по аттестации персонала (удостоверения по охране труда, промышленной безопасности, и электробезопасности, талоны по пожарно-техническому минимуму (ПТМ)[2], в случае отсутствия удостоверений – заверенные копии протоколов проверки знаний).

---

[1] Типовой перечень предоставляемых документов, в зависимости от вида выполняемых работ, представлен в разделе 15 Положения.

[2] Предъявление талона по пожарно-техническому минимуму (ПТМ) необходимо для работников, ответственных за пожарную безопасность на объектах выполнения работ, проведение противопожарного инструктажа и для работников, выполняющих газоэлектросварочные и другие огневые работы.

МНКТ

5.4. Организациями, выполняющими работы по ремонту (кроме работ, указанных в 5.6), техническому обслуживанию или оказывающими транспортные услуги за 15 календарных дней до начала выполнения работ предоставляются:

5.4.1. Сопроводительное письмо, в котором должна быть указана цель направления, список работников с указанием полностью фамилий, имён, отчеств, профессий или должностей, квалификаций, групп электробезопасности, а также срок выполнения работ (число, месяц, год, время начала и окончания) и необходимость допуска к производству работ в выходные и праздничные дни;

5.4.2. Информация по аттестации персонала (заверенные копии протоколов и удостоверения по охране труда, промышленной безопасности, и электробезопасности, талоны по ПТМ);

5.4.3. Приказы о допуске к выполнению работ с повышенной опасностью;

5.4.4. Приказы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ на участках их выполнения, а также приказы о допуске инженерно-технических работников в качестве ответственных за безопасное производство работ или ответственных за исправное состояние (котельного оборудования, систем вентиляции, лифтов и т.п.)

5.4.5. Списки электротехнического персонала, с указанием обязанностей при работах в электроустановках (при необходимости);

5.4.6. Перечень применяемой для производства работ автотехники и специальной техники;

5.4.7. График производства работ, поставки материалов (при необходимости);

5.4.8. Технологические карты или иные локальные нормативные документы, в которых изложены организационные и технические решения по безопасному проведению работ (копии на электронном носителе), (при необходимости по инициативе филиала Заказчика).

5.4.9. На стадии заключения Договора на выполнении подрядных работ Подрядчик должен предоставить заверенные копии договоров на утилизацию промышленных отходов и ТБО (ТКО) в организации, имеющие лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности.

5.5. Подрядные организации, постоянно присутствующие в цехе (участке) должны предоставить в начале каждого года, документы согласно (п.п. 5.4.1 - 5.4.5). Другие организации процедуру предоставления документации, выполняют при каждом направлении на объект Общества.

5.6. Организациями, выполняющими работу по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению или строительству объектов на территории Общества за 15 календарных дней перед выходом на объект выполнения работ предоставляются:

5.6.1. Сопроводительное письмо, в котором должна быть указана цель направления, список работников с указанием полностью фамилий, имён, отчеств, профессий или должностей, квалификаций, групп электробезопасности, а также срок выполнения работ (число, месяц, год, время начала и окончания) и необходимость допуска к производству работ в выходные и праздничные дни;

5.6.2. Документ, подтверждающий наличие отношений с генеральным подрядчиком, в рамках заключённого договора, в случае выполнения работ на субподрядной основе;

5.6.3. Письмо от подрядной организации о наличии ресурсов и о готовности к производству работ;

5.6.4. Приказы о допуске к выполнению работ с повышенной опасностью;

5.6.5. Приказы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ на участках их выполнения;

5.6.6. ППР, технологические карты или иные локальные нормативные документы, в которых изложены организационные и технические решения по безопасному проведению работ;

5.6.7. График проверки выполнения работ по капремонту объекта собственными специалистами по охране труда;

5.6.8. Документы, подтверждающие квалификацию работника (заверенные копии протоколов и удостоверения электросварщиков, машинистов специальной техники, водителей и т.п.);

5.6.9. Документы, подтверждающие своевременное прохождение проверок знаний по охране труда, по основной и совмещаемым профессиям (должностям),

промышленной безопасности (при необходимости), электробезопасности, а также по видам работ, в том числе с повышенной опасностью, которые предстоит выполнять в рамках действующего договора на территории или объектах Общества (удостоверения и заверенные копии протоколов проверок знаний);

5.6.10. Списки электротехнического персонала, с указанием обязанностей при работах в электроустановках (при необходимости);

5.6.11. Перечень применяемой для производства работ автотехники и специальной техники;

5.6.12. Графики производства работ, поставки материалов (оборудования), техники;

5.7. При производстве подрядной организации видов работ с применением ПС, автогидроподъемников и работ с повышенной опасностью, включая огневые, газоопасные работы, а также другие специальные виды работ на объектах ООО «МНКТ», подрядная организация обязана предоставить дополнительно следующие документы:

5.7.1. Приказы или распоряжения о допуске лиц, в качестве ответственных за безопасное производство работ, ответственных за содержание эксплуатируемого оборудования в исправном состоянии;

5.7.2. Приказ о допуске исполнителей работ к ведению специальных работ (огневых, газоопасных, стропальных, по управлению механизмами и т.п.);

5.7.3. Технологические карты, ППР на выполнение погрузочно-разгрузочных работ или на выполнение работ с использованием подъемников.

5.8. В случае прохождения рабочими проверок знаний в комиссиях подрядных организаций, предоставляются копии приказа о назначении комиссии и протоколов аттестаций членов экзаменационной комиссии.

5.9. Для формирования финансовой и отчетной документации (форма КС-2, КС-6, справки затрат), контроля соблюдения лимитов на ремонты. Для соблюдения требований п. 14.1 настоящего положения подрядной организацией предоставляется проектно-сметная документация (ПСД), договор подряда или субподряда.

5.10. При направлении новых работников или изменении внутренних распорядительных документов, подрядная организация обязана заблаговременно в письменной форме проинформировать руководство Общества.

5.11. Заверенные копии согласованных и утвержденных документов предъявляются в службу охраны труда Общества (офис Альметьевск). Прием документов допускается на электронном носителе.

6. Порядок оформления допускной документации

6.1. Основные условия допуска на объекты Общества определяются электронным письмом от службы ОТ, ПБ и Э о допуске к производству работ подрядной организации на объекты (территорию) цеха начальнику ЦДНГ (участка). Письмо направляется после проверки поступивших документов.

6.1.1. При проведении совместных работ, порядок передачи работников в оперативное подчинение на период проведения работ, а также порядок к организации и проведения работ проводится на основании Положения об установлении требований к подрядным организациям по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

6.1.2. Электронное письмо начальнику ЦДНГ (участка) является основанием для допуска работников на объект (территорию).

6.2. При производстве работ по ТО и Р, капитальному ремонту (указанных в п.п. 5.4, 5.6) необходимо получение Обществом письменного согласования[3] от производственного отдела по направлению деятельности администрации Общества. Срок выдачи согласования не должен превышать 2 календарных дней.

После получения согласования оформляются следующие документы:

- акт-допуск для производства работ (по ТО и Р, капитальному ремонту);
- акт сдачи-приемки объекта в ремонт;
- ситуационный план;
- разрешение на работы в охранной зоне НГП при условии возможного повреждения технологических коммуникаций, оборудования;
- разрешение на работы в охранной зоне электросетевого хозяйства или линий связи при условии возможного повреждения кабельных линий и других устройств, на

[3] Письмо произвольной формы с разрешительной информацией по проведению работ на объекте ТОиР.

которые распространяются правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (утв. постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160) и правила охраны линий и сооружений связи РФ (утв. постановлением Правительства РФ от 09.06.1995 № 578);
- инструкция о взаимодействии организаций, охранные зоны которых расположены в одном техническом коридоре, в случае наличия на ремонтном участке коммуникаций и прочего оборудования других организаций (связи, электрохозяйства, железные дороги, транспорта нефти и т.п.).

6.3. Ответственность за оформление и согласование акта-допуска, разработку подготовительных мероприятий возлагается на начальника ЦДНГ (УДНГ). После выполнения подготовительных мероприятий и подписания акта-допуска, ответственность за выполнение мероприятий по безопасному проведению работ персоналом подрядчика на выделенной территории, возлагается на ответственного представителя подрядной организации с указанием его в отдельном пункте акта-допуска.

6.4. Требования к документам:

6.4.1. **Акт-допуск**[4] оформляется в двух экземплярах на срок, необходимый для производства работ, подписывается руководителем структурного подразделения, представителем подрядной организации, согласовывается со службой охраны труда и утверждается директором по производству-главным инженером Общества. Один экземпляр передаётся лицу, ответственному за безопасное производство работ подрядной организации, другой остаётся у руководителя ЦДНГ (УДНГ) и хранится в делах подразделения в течение одного года после окончания работ. Актом-допуском определяются:
- места, где присутствует вероятность травмирования работников вследствие воздействия опасного фактора;
- значения и места, на которых присутствуют повышенные уровни вредных факторов производственной среды;
- технологические отключения нефтепроводов и других коммуникаций;
- места создания видимых разрывов электрической схемы (при
- выполнении работ в электроустановках);
- места установки защитных заземлений (при выполнении работ в электроустановках);
- требования к действиям эксплуатационного и ремонтного персонала при выполнении технологических операций на КС;
- выделенное место работы и вид ограждений, исключающих возможность ошибочного проникновения работников подрядных организаций за пределы зоны работ;
- место входа (выхода) и въезда (выезда) в зону работ;
- работники, имеющие право допуска персонала подрядных организаций, и право подписи наряда-допуска;
- работы, которые необходимо проводить с условием оформления разрешительной документации;
- работники, ответственные за качественное и своевременное (поэтапное) оформление исполнительной документации на объектах ремонта;
- мероприятия по охране окружающей среды.

В случаях не завершения работ в указанный срок, изменения условий технологического процесса или производства работ, влияющих на безопасность их проведения, а также при замене лиц, указанных в акте-допуске, данный документ должен быть оформлен вновь.

6.4.2. **Разрешение на работы в охранной зоне НГП**[5] оформляется руководителем службы, в чьём ведении находится данный объект. Разрешение на производство работ в охранной зоне трубопроводов может быть выдано подрядной организации только после изучения инженерной документации, в которой отражено местоположение действующих нефтепроводов и «мероприятия по обеспечению

[4] Примерная форма акта-допуска (раздел 16).
[5] Примерная форма разрешения на работы в охранной зоне (раздел 18).

безопасного ведения работ и сохранности действующих нефтегазопроводов и их сооружений», а также порядка и способов ведения работ.

6.4.2.1. Разрешение выдается подрядной организации на срок, необходимый для производства работ, но не более, чем на 1 год. При производстве работ по капитальному ремонту линейной части нефтегазопроводов разрешение на работы в охранной зоне НГП выдается на срок не более 1 месяца.

6.4.2.2. В разрешении указываются этапы работ, выполнение которых производится в присутствии представителя эксплуатирующей организации (работы в районе пересечения с действующим трубопроводам, в районе углов поворота, работы по оборудованию переездов через действующие трубопроводы, в случае хищения или поломки знаков обозначения трассы и вешек, обнаружения не обозначенных на плане подземных коммуникаций, работы в стесненных условиях, в зоне прокладки трубопроводов с недостаточной глубиной заложения, в том числе при выполнениях этапов предусмотренных технологиями ремонта ГПА и т.п.).

6.4.2.3. В разрешении указываются меры безопасности при производстве работ, условия, при которых будут производиться работы (условия, когда работы проводить запрещается), инструкции, которыми необходимо руководствоваться.

6.4.3. **Разрешение на работы в охранной зоне линий электросетевого хозяйства**, должно содержать:

- условия для обеспечения сохранности электроустановок;
- условия при выполнении работ вблизи линий электропередачи на расстоянии менее 30 м. от крайнего провода линии электропередачи напряжением более 42 В, с оформлением наряда допуска на производство работ краном, экскаватором, подъемником вблизи воздушной линии электропередачи;
- условия при выполнении работ в охранной зоне линий электропередачи и кабельных линий, с оформлением наряда допуска на работы в электроустановках.

6.4.3.1. Для получения письменного разрешения на работы в охранной зоне линий электросетевого хозяйства подрядные организации обращаются с письменным заявлением к сетевой организации (ее филиалу, представительству или структурному подразделению), ответственной за эксплуатацию соответствующих объектов электросетевого хозяйства, не позднее, чем за 15 календарных дней до осуществления необходимых работ в охранной зоне.

6.4.3.2. **Разрешение на работы в охранной зоне линий электросетевого хозяйства** оформляется в течении двух дней с даты поступления письменного заявления от подрядной организации, в виде письма свободной формы с указанием перечня необходимых требований соблюдения безопасного производства работ.

6.4.3.3. Допуск к работам в охранной зоне линий электропередачи производить согласно требованиям гл.XLVII Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.

6.4.4. **Акт сдачи-приемки в капитальный ремонт технического объекта подписывается** руководителем цеха (участка) после выполнения условий по подготовке объекта ремонта к проведению работ. Данными условиями являются технологические переключения, удаление транспортируемого или хранящегося продукта на объекте, передача ремонтно-эксплуатационной документации, передача документов отвода земли во временное пользование для производства капитального ремонта.

6.4.5. **Ситуационный план** должен содержать следующую информацию:

- территория производства работ;
- маршруты передвижения людей и автотранспортной техники;
- места входа (выхода), въезда (выезда) в зону работ;
- места создания видимых разрывов электрической схемы;

МНКТ

11

- места переездов через газопроводы, естественные или искусственные преграды;
- места размещения техники, вагон-городков, временного складирования материально-технических ресурсов;
- технологические схемы ремонтируемых участков;
- состояние запорной арматуры в положении «открыто» или «закрыто», возможные источники вредных и опасных производственных факторов;
- прочие необходимые сведения.

6.4.6. **Инструкция о взаимодействии организаций, охранные зоны которых расположены в одном техническом коридоре** должна содержать следующую информацию:
- состав коммуникаций, с указанием их основных технических характеристик;
- границы технического коридора с учетом охранных зон всех входящих в него коммуникаций;
- перечень служб, ответственных за эксплуатацию коммуникаций, ФИО ответственного, номер телефона;
- специфические признаки аварий и повреждений на каждой из коммуникаций технического коридора;
- организация и выполнение патрулирования, охраны и оповещения о нарушениях в техническом коридоре, об авариях и повреждениях коммуникаций;
- порядок согласования и производства совместных ремонтных, профилактических и аварийно-восстановительных работ;
- сроки, объем и порядок ежегодного обследования коммуникаций в техническом коридоре, и устранение выявленных дефектов;
- порядок технического обслуживания и ремонта общих вспомогательных объектов (проездов вдоль коридора, мостов и переездов, вертолетных площадок и т.п.).

6.4.7. Организации, которым необходимо использование вдольтрассовых проездов, переездов через трубопроводы, должны получить письменное разрешение на право передвижения по указанным объектам.

6.4.7.1. Для получения письменного **разрешения на передвижение по вдольтрассовым проездам**, руководители организаций обращаются с письменным заявлением на директора по производству-главному инженеру Общества не позднее, чем за 15 календарных дней до начала организации движения.

6.4.7.2. Разрешение на осуществление движения по вдольтрассовым проездам оформляется в течение рабочих двух дней от даты поступления письменного заявления от сторонней организации, в виде письма свободной формы с указанием необходимых условий безопасного передвижения по вдольтрассовым проездам.

6.5. Наличие электронного письма и подписанных форм документов (при необходимости), предусмотренных п. 6.4, являются основанием для доступа на объект работников подрядной организации по выполнению работ.

6.6. Хранение документов (п. 6.1.2, 6.2), оформленных в период допуска, осуществляется в течение трех лет с момента окончания работ на объекте ремонта, ТОиР, оказания услуг. Место хранения определяет руководитель цеха (участка) Общества. Хранение допускается на электронном носителе.

7. Порядок оформления документации при производстве наладочных, исследовательских, оформительских, и других работ

7.1. Сотрудники проектных институтов и других организаций при проведении работ сервисного характера, работ по сбору информации для проектирования, работ по наладке, сопровождению информационных систем, программного обеспечения могут допускаться без оформления документации предусмотренной пунктом 6.4.

7.2. Условия допуска для данной группы организаций регулируются письмом по допуску работников сторонних организаций с учетом требований настоящего положения.

7.3. Специалистов, осуществляющих функции строительного контроля на объектах капитального ремонта, допускают после подписания приказа о назначении

ответственного лица за ведение строительного контроля на объекте ремонта (строительства).

7.4. Сотрудники цехов ООО «МНКТ» при проведении работ по инженерной обработке, сбору информации и других работ, не требующих вмешательства в работу технологического оборудования, могут допускаться без оформления документации предусмотренной пунктом 6.2, 6.4.

7.5. При необходимости регулировки параметров работы технологического оборудования её осуществляет представитель эксплуатирующей организации по рекомендациям специалистов цехов ООО «МНКТ». Условия допуска в этом случае регулируются только:
- сопроводительным письмом с разрешающей резолюцией руководителя цеха (участка);
- проведением вводного инструктажа;
- оформлением пропускных документов на территорию цеха (участка) (при необходимости с указанием: перечня вносимого и выносимого оборудования, разрешения на выполнения фото и видео съемки при проведении работ на объектах, в соответствии с пунктом 7.3);
- проведением первичного инструктажа на рабочем месте;
- оформлением допускающих записей в журнале допуска к производству работ ответственным за безопасную эксплуатацию объекта.

7.6. Представителей государственных и ведомственных органов надзора допускают на производственные объекты в сопровождении ответственных представителей Общества.

8. Проведение инструктажей по охране труда, пожарной безопасности и ГОЧС

8.1. Вводный и первичный инструктаж на рабочем месте проходят все работники подрядных организаций, включая руководителей.

8.2. Проведение вводного инструктажа фиксируется в «Журнале регистрации вводного инструктажа для командированного персонала».

8.3. Вводный противопожарный инструктаж проводится работником ответственным за пожарную безопасность на объекте с записью в «Журнале вводного противопожарного инструктажа».

8.4. Инструктаж по ГО и ЧС проводится работником ответственным за ГО в цехе (участке). Инструктаж регистрируется в журнале инструктажа по ГО и ЧС.

8.5. Первичный инструктаж на рабочем месте, где предполагается производство работ, проводит руководитель подразделения (начальник службы, цеха, участка) или лицо, его замещающее по «Программе первичного инструктажа на рабочем месте для работников сторонних организаций, на территории цеха (участка) Общества». Проведение инструктажа фиксируется в «Журнале регистрации инструктажа на рабочем месте».

8.6. Программа первичного инструктажа на рабочем месте для работников сторонних организаций, на территории цеха Общества должна содержать темы по пожарной безопасности и по защите окружающей среды. При выполнении этого условия записи в журнал учета проведения инструктажей по пожарной безопасности службы (цеха) вносить не требуется.

8.7. Прохождение инструктажей для работников подрядных организаций, постоянно присутствующих и выполняющих работы в цеху (участке), является ежегодной процедурой. Вводный инструктаж проводится один раз в течение текущего года, первичный – каждую командировку отдельно на каждом объекте.

9. Проведение работ с повышенной опасностью

9.1. Работы с повышенной опасностью, на выделенных по акту-допуску участках, должны проводиться с оформлением разрешительной документации, в соответствии с порядком, установленным в ППР или иной локальной документацией подрядной организации с соблюдением требований, предъявляемых к данному объекту.

9.2. Для производства подрядной организацией работ с повышенной опасностью, включая огневые, газоопасные работы, на взрывопожароопасных объектах ООО «МНКТ» (участках (территории) ДНС и др.) наряд-допуск оформляется начальником службы (цеха). Ответственность за выполнение подготовительных мероприятий возлагается на персонал, эксплуатирующий объект. Ответственным за безопасное проведение работы, проводимой по наряду-допуску, назначается лицо, имеющее соответствующие допуски

на выполнение данного вида работ и назначенное приказом по подрядной организации как лицо, ответственное за безопасное производство данного вида работ.

9.3. При выполнении действий, позволяющих надежно отключить выделенный участок от поступления взрывопожароопасных веществ, путем установки силовых заглушек и последующего удаления (вытеснения) взрывопожароопасных веществ из полостей технологических коммуникаций, допускается функцию выдачи нарядов-допусков на выделенном участке передать подрядной организации. Для этого актом-допуском на основании приказов подрядных организаций, необходимо указать лиц, выдающих наряд допуск, лиц, имеющих право утверждения, лиц ответственных за выполнение подготовительных мероприятий и мероприятий за выполнение мер безопасности при проведении работ.

9.4. Работы с повышенной опасностью в электроустановках, тепловых установках, на оборудовании связи, при производстве работ строительного характера проводятся в порядке, установленном требованиями соответствующих правил.

10. Оформление актов разграничения ответственности

10.1. При согласовании подключения электроустановок, тепловых, водопроводных сетей подрядной организации к сетям снабжения ООО «МНКТ» необходимо заключить договор на поставку услуг энергоснабжения с учетом технических условий на подключение выданных энергоснабжающей организаций.

10.2. Представитель подрядной организации обязан предъявить приказ о назначении лица, ответственного за безопасную эксплуатацию указанных сетей, а также удостоверения обслуживающего персонала, с указанием присвоенных групп по электробезопасности и с соответствующим допуском к эксплуатации и содержанию указанных сетей.

10.3. Копии приказа и удостоверений представляются в энергетическую службу Общества.

11. Порядок допуска на охраняемую территорию объектов Общества

11.1. Допуск работников, транспорта и специальной техники подрядных организаций, внос (вынос), ввоз (вывоз) материальных ценностей на (с) охраняемую(ой) территорию(и) осуществляется в соответствии с утвержденной в Обществе «Инструкцией по организации пропускного и внутриобъектового режима на объекте».

12. Общие требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ»

12.1. Требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям и работникам, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ»[6], являющиеся обязательными для исполнения, должны доводиться до контрагента перед заключением договорных отношений и включаться в проект договора.

13. Контроль и надзор за деятельностью подрядной организации

13.1. Контроль и надзор за соблюдением требований правил и норм охраны труда, пожарной, промышленной и экологической безопасности, пропускного или внутриобъектового режима, как при производстве работ, так и при нахождении на территории Общества осуществляют лица, контролирующие деятельность подрядной организации по направлениям.

13.2. В случаях выявления нарушений, контролирующие лица имеют право выдавать ответственному представителю подрядной организации письменное предписание на устранение нарушения так и привлекать к штрафным санкциям работников подрядных организаций.

В случаях нарушения правил внутреннего трудового распорядка, игнорирования предписания, грубого нарушения требований правил и норм охраны труда, пожарной и промышленной безопасности, что может привести к несчастным случаям, пожарам, авариям и другим чрезвычайным ситуациям, руководитель ЦДНГ, на основе информации

[6] Требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям и работникам, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ», представлены в разделе 16.

от лиц, осуществляющих контроль и надзор, приостанавливает выполнение работ Подрядчиком.

13.3. Приостановка выполнения работ осуществляется в следующем порядке:[7]

13.3.1. Начальник цеха (участка) формирует письменное уведомление о приостановке производства работ, которое направляет в адрес директора по производству Общества, ЦИТС, начальнику ОКС, службе ПБ и ОТ, а также в адрес высшего руководства подрядной организации;

13.3.2. Уведомление должно содержать описание причин приостановки работ (на основании требований проектно-сметной документации);

13.3.3. Подрядная организация после получения предписаний и письменного уведомления о приостановке работ разрабатывает мероприятия, направленные на устранение выявленных замечаний и согласовывает их с представителями, осуществляющими функции надзора (строительного контроля) со стороны Общества и службой ПБ и ОТ;

13.3.4. При условии выполнения мероприятий, направленных на устранение выявленных замечаний начальник цеха (участка) выдает подрядной организации письменное разрешение на продолжение работ;

13.3.5. Вместе с тем, руководство цеха (участка) направляет в письменной форме сообщение в адрес главных специалистов Общества (п. 13.3.1) о разрешении продолжения работ.

13.4. Руководство ООО «МНКТ» (профильный производственный отдел, юридический отдел, ОКС) в случае невыполнения мероприятий, вызвавших приостановку работы, принимает решение о применении претензионной процедуры предусмотренной договором подряда или положениями гражданского кодекса РФ.

13.5. Лица, находящиеся в состоянии алкогольного, наркотического или иного опьянения должны быть удалены с производственной площадки, после проведения освидетельствования в медпункте цеха Общества. При этом в адрес руководителя подрядной организации направляется письмо о случае нарушения правил внутреннего трудового распорядка (ПВТР) совместно с материалами подтверждения состояния опьянения. Сообщение по факту выявления алкогольного, токсического или наркотического опьянения работника подрядной организации должно быть представлено в службу ПБ, ОТ и Э для регистрации события и дальнейшего контроля перед допуском на объект (территорию) цеха.

13.6. На работников подрядных организаций грубо или систематически нарушающих требования охраны труда, правила внутреннего трудового распорядка, правила пропускного и внутриобъектового режима составляются документы подтверждающие факты нарушения, и с письмом направляются в адрес руководителя подрядной организации, а также в профильный производственный отдел и ОКС.

13.7. В случае договоренности сторон по осуществлению производственного контроля начальник цеха (участка) Общества организует выполнение процедур наложения штрафов, приостановок работы согласно условиям регламента по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований и правил охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности объектов ООО «МНКТ».

14. Прием у подрядчика выполненных работ

14.1. По окончанию отдельного этапа работ или их полного завершения подрядная организация обязана оформить, согласовать необходимые формы документов, предусмотренные проектно-сметной документацией и условиями договора.

14.2. Подрядчик организует работу приемочной комиссии. И в случае наличия невыполненных условий договора подрядчик обязан принять меры по устранению замечаний комиссии.

[7] Блок-схема «Порядок приостановки работ, выполняемых подрядными организациями» (раздел 20).

15. Перечень обязательных документов, предоставляемых подрядными организациями для оформления допуска на объекты ООО «МНКТ» в соответствии с типом выполняемых работ

1) Инженерная обработка информации, контроль и надзор, контрольные измерения, сбор информации для проектирования, сопровождение информационных систем и программного обеспечения, в том числе сотрудниками ЦДНГ (УДНГ) «МНКТ»:

1	сопроводительное письмо (цель направления, список работников, срок выполнения работ, режим работы, ввозимое оборудование);
2	информация по аттестации персонала (заверенные копии протоколов и удостоверения, талоны по ПТМ[8]).

2) Работы, выполняемые подрядными организациями и внутренние подразделения Общества постоянно присутствующими в цехе (участке):

1	сопроводительное письмо (цель направления, список работников, срок выполнения работ, режим работы, ввозимое оборудование);
2	информация по аттестации персонала (заверенные копии протоколов и удостоверения, талоны по ПТМ);
3	приказы о допуске к выполнению работ с повышенной опасностью;
4	приказы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ.

3) Ремонт оборудования, зданий и сооружений (кроме КР), техническое обслуживание, транспортные услуги:

1	сопроводительное письмо (цель направления, список работников, срок выполнения работ, режим работы, ввозимое оборудование);
2	информация по аттестации персонала (заверенные копии протоколов и удостоверения, талоны по ПТМ);
3	приказы о допуске к выполнению работ с повышенной опасностью;
4	приказы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ;
5	перечень применяемой для производства работ автотранспортной техники;
6	график производства работ, поставки материально технических ресурсов (при необходимости).

4) Капитальный ремонт, реконструкция, техническое перевооружение или строительство объектов:

1	сопроводительное письмо (цель направления, список работников, срок выполнения работ, режим работы, ввозимое оборудование);
2	документ, подтверждающий наличие договорных отношений с генеральным подрядчиком, при выполнении работ на субподрядной основе;
3	письмо от подрядной организации о наличии ресурсов и о готовности к производству работ;
4	приказы о допуске к выполнению работ с повышенной опасностью;

[8] Предъявление талона по пожарно-техническому минимуму (ПТМ) необходимо для работников, ответственных за пожарную безопасность на объектах выполнения работ, проведение противопожарного инструктажа и для работников, выполняющих газоэлектросварочные и другие огневые работы.

5	приказы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ;
6	ППР, технологические карты или иные локальные нормативные документы по безопасному проведению работ;
7	график проверки выполнения работ на объекте собственными специалистами по охране труда;
8	документы, подтверждающие квалификацию работника (водителей, электросварщиков, машинистов специальной техники, и т.п.);
9	документы, подтверждающие своевременное прохождение проверок знаний по ОТ и ПБ по профессиям (должностям), электробезопасности, а также по видам работ, в том числе с повышенной опасностью;
10	перечень применяемой для производства работ автотранспортной техники;
11	графики производства работ, поставки материалов (оборудования), техники;

5) Работы с применением ПС, автогидроподъемников, работы с повышенной опасностью (огневые, газоопасные и т.д.), а также другие специальные виды работ (дополнительно):

1	приказы или распоряжения о допуске лиц, в качестве ответственных за безопасное производство работ, ответственных за содержание эксплуатируемого оборудования в исправном состоянии;
2	приказ о допуске исполнителей работ к ведению специальных работ (огневых, газоопасных, стропальных, и т.п.);
3	технологические карты, ППР на выполнение погрузочно-разгрузочных работ или на выполнение работ с использованием подъемников.

МНКТ

17

16. Форма акта-допуска (рекомендуемая) для производства работ на территории действующего предприятия (цеха, участка, объекта)

АКТ-ДОПУСК
для производства работ на территории действующего предприятия (цеха, участка, объекта)
«_____» _____ 20___г.

_____
(наименование организации (действующего предприятия или строящегося объекта)

Мы, нижеподписавшиеся, представитель организации

_____
(Ф.И.О., должность)

представитель генерального подрядчика (субподрядчика)

_____
(Ф.И.О., должность)

составили настоящий акт о нижеследующем:
Организация предоставляет участок (территорию), ограниченный координатами,
Участок нефтегазопровода «__» с км. по км. включительно.
Приложение: «Схема участка нефтегазопровода «__» с км. по км., выделенного для капитального ремонта»

_____
(наименование осей, отметок и номер чертежа)

Для производства на нем:
Капитального ремонта участка нефтегазопровода (земляные, газоопасные, огневые, изоляционные и строительно-монтажные работы) « » с км. по км. Под руководством технического персонала - представителя генерального подрядчика (субподрядчика)_____
(наименование организации)

на следующий срок: начало дата 1 **окончание** дата 2

Опасные и вредные производственные факторы, которые действуют или могут возникнуть независимо от выполняемой работы в местах ее производства: опасность взрыва; опасность пожара; опасность травмирования подвижными механизмами, острыми кромками, разрушающимися конструкциями; опасность падения с высоты, шум, скользкие поверхности в местах передвижения персонала, пониженная температура воздуха, опасность выхода газа в рабочую зону, опасность травмирования древесно-кустарниковой растительностью, укусы животных или насекомых, заболоченные участки мест производства работ, возможное скопление вредных веществ в воздухе рабочей зоны выше ПДК.

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
1	2	3	4
	Приказом по организации или распоряжением по подразделению назначить ответственного представителя из числа РСС за осуществление контроля за организацией безопасного производства работ и качеством выполненных работ «Подрядчиком».	До начала работ	«Заказчик»
	Направить «Заказчику» письмо уведомление о дате начала работ с указанием ответственных лиц за безопасное производство работ и исполнителей работ.	Накануне, в сроки, указанные в «Договоре на оказание услуг по эксплуатации производстве	«Подрядчик»

		нных объектов»	
	К работам на опасных производственных объектах «Заказчика» направить работников «Подрядчика», аттестованных и обученных безопасным методам и приемам выполнения работ, прошедших проверку знаний и практические навыки работы, стажировку на рабочем месте и после проведения инструктажей на рабочем месте, при наличии удостоверения дающего право допуска к определенному виду работ.	До начала работ	«Генподрядчик»
	«Заказчику» поставить в известность начальника цеха (где будут проводиться работы) о предстоящих работах на объекте.	До начала работ	«Заказчик» (курирующий отдел)
	Ответственному представителю «Подрядчика» в отдел ПБ и ОТ «Заказчика» предоставить минимальный перечень документов, необходимый для допуска к проведению работ (огневые, газоопасные, работы повышенной опасности) по разделу 1.1 положения.	До вводного инструктажа	«Подрядчик»
	Ответственному за безопасное производство работ (огневые, газоопасные, повышенной опасности) и рабочему персоналу «Генподрядчика», «Субподрядчика» пройти вводный инструктаж в отделе ПБ и ОТ «Заказчика».	До начала работ	«Подрядчик»
	Организовать проведение инструктажа на рабочем месте ответственному за безопасное производство работ и рабочему персоналу «Подрядчика».	До начала работ	«Заказчик» (начальник цеха, установки)
	Начальнику цеха, начальнику участка (установки), мастеру объекта, механику или энергетику определить место и время производства работ и провести инструктаж на рабочем месте ответственному за безопасное производство работ «Подрядчика» (по программе инструктажа на рабочем месте по охране труда для сторонних организаций) с регистрацией в «Журнале регистрации инструктажа на рабочем месте» этого объекта.	До начала работ	«Заказчик» (специалисты цеха)
	Ответственному за безопасное производство работ «Подрядчика» проинструктировать своих рабочих с особенностями работы на данном объекте, мерах безопасности, с опасными и вредными производственными факторами, порядком действия при аварийных ситуациях с регистрацией в том же «Журнале регистрации инструктажа на рабочем месте».	До начала работ	«Подрядчик»
	Ознакомить работников «Подрядчика» с схемой движения по территории объекта и схемой расположения оборудования (где будут проводиться работы) под роспись.	До начала работ	«Заказчик» (начальник цеха, установки)
	Перед допуском к выполнению работ вновь принятых работников «Подрядчика» направить на прохождение вводного инструктажа и прохождения инструктажа на рабочем месте.	До начала работ	«Подрядчик»

МНКТ

	Обеспечить своих работников: спец. одеждой, обувью, средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом и приспособлениями необходимыми для работы.	До начала работ	«Подрядчик»
	Проводить анализ воздушной среды.	Во время работ	«Подрядчик»
	Оформить, согласовать и утвердить наряды-допуски на огневые и газоопасные работы в случае их выполнения.	До начала работ	«Заказчик» (начальник цеха) «Подрядчик»
	При проведении огневых и газоопасных работ работы проводить строго по нарядам – допускам. Ответственному за подготовительные работы выполнить подготовительные мероприятия по созданию безопасных условий производства работ и сдать рабочее место ответственному за проведение работ «Подрядчику».	Перед началом огневых или газоопасных работ.	«Заказчик» (начальник цеха, установки) «Подрядчик»
	Ответственный представитель «Подрядчика», в соответствии с дефектной ведомостью, ППР, планом работ, заявкой должен убедиться в готовности объекта к безопасному производству работ, ознакомиться с условиями предстоящей работы. При отсутствии готовности объекта к безопасному производству работ не приступать к работам, поставить в известность ответственного представителя «Заказчика» и диспетчера «Заказчика».	До начала работ	«Подрядчик»
	Ответственному за безопасное проведение работ «Подрядчика» постоянно находиться на месте ведения работ.	Постоянно	«Подрядчик»
	Работы проводить в соответствии с «Положением об установлении требований к подрядным организациям по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды"	Постоянно	«Подрядчик» «Заказчик»

Представитель организации: _____(подпись)

Представитель генерального подрядчика (субподрядчика) _____(подпись)

Согласовано: работник службы по ОТ _____Ф.И.О._____ (подпись)

Примечание:
При необходимости ведения работ после истечения срока действия настоящего акта-допуска необходимо составить акт-допуск на новый срок.

20

17. Форма акта сдачи-приемки объекта ремонта в ремонт (рекомендуемая)

Утверждаю
Начальник ЦДНГ
_____ ФИО
«____» _____20__г.

АКТ

Сдачи-приемки _____в ремонт
наименование объекта ремонта

от «_____» _____20__г.

_____
наименование организации, участка

Мы, нижеподписавшиеся:
представитель цеха _____
Ф.И.О., подпись

Представитель Подрядчика,
Ответственный за производство работ_____
Ф.И.О., подпись

Составили настоящий Акт сдачи-приемки:

_____
наименование объекта ремонта

паспорт №
формуляр №
заводской №
мощность (кВт)
для проведения_____
наименование работ

был осмотрен «под нагрузкой» _____
наименование объекта ремонта
и при остановке, при этом установлено:
наработка с начала эксплуатации _____
моточасы и т.п.

от последнего капитального ремонта _____
моточасы и т.п.

имея за межремонтный пробег всего _____ остановок, из них аварийных_____,
горячих пусков_____.
_____был остановлен «_____» _____20____
г. наименование объекта ремонта
по причине _____остановки
плановой, аварийной

технические показатели занесены в ремонтный формуляр (ведомость технических показателей, в графу «до» ремонта).
На принимаемый в ремонт *объект ремонта* составлена и передана руководителю ремонтных работ следующая документация:
1).
2).
3).

_____после остановки подготовлен к осмотру и ремонту.
наименование объекта ремонта

Проведен комплекс организационных и технических мероприятий, обеспечивающих безопасное ведение работ.

Представитель филиала_____
Ф.И.О., должность

Представитель Подрядчика (субподрядчика) _____
Ф.И.О., должность



Утверждено
Начальник ЦДНГ
_____ ФИО
«____» _____20__г.

АКТ

сдачи-приемки в капитальный ремонт участка нефтепровода _____
протяженностью км, от км_____ ПК _____ до км _____+ ПК _____
сооруженного из труб _____

«_____» _____201_ г.

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт в том, что в соответствии с распоряжением общества _____
Ремонтно-строительное подразделение _____
после рассмотрения прилагаемой к настоящему акту техдокументации и производственного осмотра указанного участка нефтепровода приняло его от _____ ЦДНГ для производства капитального ремонта.
Силами _____ ЦДНГ выполнены следующие подготовительные работы:
1) _____
2) _____
По настоящему акту от _____ ЦДНГ передается ремонтно-строительному подразделению следующая техдокументация:
1) _____
2) _____
3) _____
ЦДНГ предъявило (не для передачи ремонтно-строительному подразделению) следующие документы на отвод полосы земли протяженностью _____ км. и шириной _____ м. во временное пользование для производства капитального ремонта указанного участка нефтепровода _____
Сдал (начальник ЦДНГ) _____
(подпись)

Принял (_____) _____
должность, наименование организации (подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (16)-2947-СТУ лист 2
(без лицензии недействительно)

1	2	3	4	5
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	94250101313	3	сбор, транспортирование, утилизация	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	сбор, транспортирование	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
отходы минеральных масел индустриальных	40613001313	3	сбор, транспортирование	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	4	сбор, транспортирование, утилизация	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	72310202394	4	сбор, транспортирование, утилизация	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	93110003394	4	сбор, транспортирование, утилизация	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	72110001394	4	сбор, транспортирование, утилизация	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29112001394	4	сбор, транспортирование, утилизация	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	4	сбор, транспортирование, утилизация	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
кек переработки нефтесодержащих отходов	74235101394	4	сбор, транспортирование, утилизация	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29113001324	4	сбор, транспортирование, утилизация	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	4	сбор, транспортирование	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	4	сбор, транспортирование	420107, Республика Татарстан г. Казань ул. Спартаковская, д.2, офис 185

Временно исполняющий обязанности
руководителя Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан — Л.А. Гайнутдинова

(должность уполномоченного лица) МП (подпись) (ФИО уполномоченного лица)

0053676

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Приложение С
Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «Гринта»

Лист согласования

Договор МНКТ Гринта ООО транспортировка и утилизация твердых коммунальных отходов

Документ сформирован в системе DIRECTUM, система обеспечивает неизменность данного документа.

ИД Задачи согласования: 168498

ИД Ведущего документа: 481070

Общее описание проекта	
Контрагент	Гринта ООО
Наша организация	МНКТ
Основание заключения договора	оказание услуг по транспортировке и утилизации твердых коммунальных отходов.
Срочность	Срочный
Куратор	Халимуллина Эльвира Рустямовна
Непосредственный руководитель	Каримов Ринат Альфредович
Руководитель подразделения	Матвеев Евгений Геннадьевич
Подписывающий	Шаймиев Тимур Айратович
Существенные условия договора	
Предмет договора	транспортировка и утилизация твердых коммунальных отходов
Категория договора	Договор оказания услуг
Общая цена договора с НДС (руб.).	439,03 р/куб. м. с НДС по приложению №1 565106,37 р.

Согласующий	Виза	Дата согласования	Комментарий
Каримов Ринат Альфредович	Согласовано	30.04.2019 15:39:11	
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	30.04.2019 15:59:54	
Начальник управления корпоративными рисками	Согласовано	06.05.2019 16:33:59	
Комова Елена Николаевна	Согласовано	06.05.2019 17:49:22	
Кочкина Ирина Евгеньевна	Согласовано	07.05.2019 07:56:07	
Ахметов Искандер Фрилевич	Согласовано	08.05.2019 15:22:50	
Саитгареева Людмила Александровна	Согласовано	07.05.2019 16:25:38	Согласовано с протоколом разногласий.
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	07.05.2019 17:26:28	
Ромашина Елена Сергеевна	Согласовано	08.05.2019 16:28:50	

КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

ГранатСтан Групп

19 11 2018
(число, месяц, год)

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ

№ 533

Повестка дня: Провести выбор поставщика на оказание услуг по транспортировке и утилизации ТБО с ЦДНГ-1 на 2019г.
Инициатор заявки: ООО «МНКТ», Служба ПБ, ОТ и Э.
Тендер не проводился в связи с возможностью рассмотрения данного контрагента в качестве поставщика услуги на основании пункта 2.4. (1) Положения «О закупочной и договорной деятельности», (сумма закупаемых услуг не превышает 50 000 руб.).

Участники тендера:

№ П/П	ОПФ И ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ	ИНН	ГОД РЕГ.	ЦЕНА В РУБ. с НДС в месяц	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОТОКОЛУ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ
1	ООО «ГРИНТА»	1650326509	2016	9 014,40	Данная организация была выбрана Правительством РФ по результатам конкурсного отбора на определение регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО) в Восточной части РТ (в том числе, Альметьевский, Нурлатский, Сармановский районы). Организации, осуществляющие свою деятельность в данных районах РТ, обязаны заключить договоры с ООО «Гринта». Далее ООО «Гринта» заключает договор с полигоном. Основной вид деятельности – Сбор отходов. Наличие лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности. г. Набережные Челны.

На основании информации изложенной в пояснительной записке к решили выбрать победителем *ООО «ГРИНТА»*

Председатель комиссии:
Директор по производству - главный инженер — **Пилявский В.П.**
Члены комиссии:
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Снаб.» — **Ковалева А.С.**
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Инжиниринг.» — **Бермас И.П.**
Начальник правового управления — **Ромашина Е.С.**
И.о. начальника финансово-экономического управления — **Хусаинова В.И.**

ГранатСтан Групп

19 11 2018
(число, месяц, год)

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ

№ 584

Повестка дня: Провести выбор поставщика на оказание услуг по транспортировке и утилизации ТБО с ЦДНГ-2 на 2019г.
Инициатор заявки: ООО «МНКТ», Служба ПБ, ОТ и Э.
Тендер не проводился в связи с возможностью рассмотрения данного контрагента в качестве поставщика услуги на основании пункта 2.4. (1) Положения «О закупочной и договорной деятельности», (сумма закупаемых услуг не превышает 50 000 руб.).

Участники тендера:

№ П/П	ОПФ И ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ	ИНН	ГОД РЕГ.	ЦЕНА В РУБ. с НДС в месяц	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОТОКОЛУ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ
1	ООО «ГРИНТА»	1650326509	2016	13 104,00	Данная организация была выбрана Правительством РФ по результатам конкурсного отбора на определение регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО) в Восточной части РТ (в том числе, Альметьевский, Нурлатский, Сармановский, Актанышский районы). Организации, осуществляющие свою деятельность в данных районах РТ, обязаны заключить договоры с ООО «Гринта». Далее ООО «Гринта» заключает договор с полигоном. Основной вид деятельности – Сбор отходов. Наличие лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности. г. Набережные Челны.

На основании информации изложенной в пояснительной записке к решили выбрать победителем *ООО «ГРИНТА»*

Председатель комиссии:
Директор по производству - главный инженер — **Пилявский В.П.**
Члены комиссии:
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Снаб.» — **Ковалева А.С.**
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Инжиниринг.» — **Бермас И.П.**
Начальник правового управления — **Ромашина Е.С.**
И.о. начальника финансово-экономического управления — **Хусаинова В.И.**

ГранатСтан Групп

19 11 2018
(число, месяц, год)

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ

№ 585

Повестка дня: Провести выбор поставщика на оказание услуг по транспортировке и утилизации ТБО на 2019г. (г. Альметьевск).
Инициатор заявки: ООО «МНКТ», Служба ПБ, ОТ и Э.
Тендер не проводился в связи с возможностью рассмотрения данного контрагента в качестве поставщика услуги на основании пункта 2.4. (1) Положения «О закупочной и договорной деятельности», (сумма закупаемых услуг не превышает 50 000 руб.).

Участники тендера:

№ П/П	ОПФ И ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ	ИНН	ГОД РЕГ.	ЦЕНА В РУБ. с НДС в месяц	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОТОКОЛУ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ
1	ООО «ГРИНТА»	1650326509	2016	6 393,60	Данная организация была выбрана Правительством РФ по результатам конкурсного отбора на определение регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО) в Восточной части РТ (в том числе, Альметьевский, Нурлатский, Сармановский, Актанышский районы). Организации, осуществляющие свою деятельность в данных районах РТ, обязаны заключить договоры с ООО «Гринта». Далее ООО «Гринта» заключает договор с полигоном. Основной вид деятельности – Сбор отходов. Наличие лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности. г. Набережные Челны.

На основании информации изложенной в пояснительной записке к решили выбрать победителем *ООО «ГРИНТА»*

Председатель комиссии:
Директор по производству - главный инженер — **Пилявский В.П.**
Члены комиссии:
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Снаб.» — **Ковалева А.С.**
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Инжиниринг.» — **Бермас И.П.**
Начальник правового управления — **Ромашина Е.С.**
И.о. начальника финансово-экономического управления — **Хусаинова В.И.**

ГранатСтан Групп

19 11 2018
(число, месяц, год)

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ

№ 586

Повестка дня: Провести выбор поставщика на оказание услуг по транспортировке и утилизации ТБО с УДНГ на 2019г.
Инициатор заявки: ООО «МНКТ», Служба ПБ, ОТ и Э.
Тендер не проводился в связи с возможностью рассмотрения данного контрагента в качестве поставщика услуги на основании пункта 2.4. (1) Положения «О закупочной и договорной деятельности», (сумма закупаемых услуг не превышает 50 000 руб.).

Участники тендера:

№ П/П	ОПФ И ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ	ИНН	ГОД РЕГ.	ЦЕНА В РУБ. с НДС в месяц	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОТОКОЛУ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ
1	ООО «ГРИНТА»	1650326509	2016	17 684,16	Данная организация была выбрана Правительством РФ по результатам конкурсного отбора на определение регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО) в Восточной части РТ (в том числе, Альметьевский, Нурлатский, Сармановский районы). Организации, осуществляющие свою деятельность в данных районах РТ, обязаны заключить договоры с ООО «Гринта». Далее ООО «Гринта» заключает договор с полигоном. Основной вид деятельности – Сбор отходов. Наличие лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности. г. Набережные Челны.

На основании информации изложенной в пояснительной записке к решили выбрать победителем *ООО «ГРИНТА»*

Председатель комиссии:
Директор по производству - главный инженер — **Пилявский В.П.**
Члены комиссии:
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Снаб.» — **Ковалева А.С.**
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Инжиниринг.» — **Бермас И.П.**
Начальник правового управления — **Ромашина Е.С.**
И.о. начальника финансово-экономического управления — **Хусаинова В.И.**

ДОГОВОР

на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами

№МУБП-005965

г. Набережные Челны

Общество с ограниченной ответственностью "Гринта", именуемое в дальнейшем Региональным оператором, в лице Генерального директора Ярлыченко Светланы Александровны, действующей на основании Устава, с одной стороны, и

ООО "МНКТ", именуемое в дальнейшем Потребителем, в лице , действующего (-ей) на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) региональный оператор обязуется принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать их транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

2. Объем ТКО, места (площадки) накопления ТКО, в том числе крупногабаритных отходов (далее – КГО), и периодичность вывоза ТКО, а также информация о размещении мест (площадок) накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением индивидуальных жилых домов) определяются согласно Приложению №1 к настоящему договору. Потребитель по согласованию с Региональным оператором может подать заявку на установку контейнеров для сбора ТКО и специальных бункеров-накопителей для сбора КГО объемом 5 м³, 8 м³, 10 м³, 20 м³ и 37 м³ на объекты по накоплению отходов, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору. Условия предоставления контейнеров и специальных бункеров-накопителей стороны устанавливают дополнительно.

3. Способ складирования ТКО -

в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках, пакеты или другие ёмкости (указать):

(мусоропроводы и мусороприемные камеры, в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках, в пакеты или другие емкости (указать какие), предоставленные региональным оператором, - указать нужное)

в том числе КГО -на специальных площадках складирования крупногабаритных отходов

(в бункеры, расположенные на контейнерных площадках, на специальных площадках складирования крупногабаритных отходов - указать нужное)

4. Дата начала оказания услуг по обращению с ТКО

II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора:

в соответствии с Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам № 10-189/кс от 19.12.2018 г. единый тариф на услугу Регионального оператора составляет 439,03 руб./куб.м с НДС.

(размер оплаты указывается региональным оператором)

В случае изменения предельного единого тарифа на услугу Регионального оператора (далее – предельного тарифа) в установленном законом порядке, цена на услугу Регионального оператора по настоящему Договору изменяется и принимается равной вновь установленному предельному тарифу с даты введения в действие нового предельного тарифа без заключения сторонами дополнительного соглашения об изменении цены на услугу Регионального оператора.

Информация о предельном едином тарифе на услугу Регионального оператора, о его изменении заблаговременно доводится до сведения Потребителя путем размещения на официальном сайте Регионального оператора, в официальных изданиях средств массовой информации органов государственной власти, предназначенных для опубликования принятых правовых и иных актов, а также может размещаться на информационных стендах, досках объявлений, в платежных документах.

6. Потребитель (за исключением потребителей в многоквартирных домах и жилых домах) оплачивает услуги по обращению с ТКО до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с ТКО, если иной порядок оплаты не предусмотрен настоящим договором.

Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Регионального оператора на основании выставленного счета.

Потребитель в многоквартирном доме или жилом доме оплачивает коммунальную услугу по оказанию услуг по обращению с ТКО в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации.

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже, чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

Стороны обязуются не позднее 10 (десяти) рабочих дней после оплаты услуг по договору на основании выставленного счета подписать акт выполненных работ. Акт выполненных работ подписывается уполномоченными представителями Потребителя и Регионального оператора, скрепляется печатями Сторон. В случае, если

МНКТ

Потребитель не осуществил сверку объемов отходов и не подписал акты оказанных услуг, данный акт высылается Потребителю почтой или иным способом. Потребитель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения обязан рассмотреть и направить Региональному оператору подписанный акт, либо предоставить мотивированный отказ в письменной форме. В противном случае Услуги считаются оказанными, акты – подписанными.

7.1. Информация для оплаты услуги по обращению с ТКО может предоставляться Потребителю путем размещения в личном кабинете Потребителя, либо путем отправки в его адрес или адрес электронной почты, указанные в разделе XII настоящего Договора, информационного листа (платежного документа), содержащего сведения о начислении размера платы и наличии задолженности за услуги по обращению с ТКО.

III. Права и обязанности сторон

8. Региональный оператор обязан:

а) принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в Приложении №1 к настоящему договору;

б) обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых ТКО в соответствии с законодательством Российской Федерации;

в) предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с ТКО в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

г) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

д) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации.

9. Региональный оператор имеет право:

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых ТКО;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

в) уведомлять Потребителя о наличии задолженности по оплате услуги по обращению с ТКО или задолженности по уплате неустоек (штрафов, пеней) посредством передачи смс-сообщения по сети подвижной радиотелефонной связи на пользовательское оборудование Потребителя, телефонного звонка с записью разговора, сообщения электронной почты или через личный кабинет Потребителя в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства, посредством размещения на официальной странице Регионального оператора в сети Интернет, посредством передачи Потребителю голосовой информации по сети фиксированной телефонной связи или путем направления почтовых уведомлений по почтовому адресу Потребителя, указанному в разделе XII настоящего Договора.

г) не принимать от Потребителя отходы, не относящиеся к ТКО согласно действующего Федерального классификационного каталога отходов;

д) не приступать к оказанию услуг в случае нарушения Потребителем сроков и порядка оплаты, предусмотренных п. 6 настоящего Договора, в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ;

е) использовать средства фото- или видеофиксации, в том числе видеорегистраторы, а также данные спутниковой навигации GPS/ГЛОНАСС для фиксации фактов и обстоятельств, связанных с исполнением сторонами обязательств по настоящему Договору, и использовать полученные данные, а также путевые листы Регионального оператора с маршрутными графиками при разрешении споров касательно исполнения настоящего Договора;

ж) не осуществлять вывоз ТКО в случае, если Потребителем не обеспечен свободный подъезд к местам нахождения контейнеров (бункеров), при этом услуга в данном случае считается надлежащим образом оказанной Региональным оператором и подлежит оплате Потребителем;

з) осуществлять как запланированный, так и внеплановый вывоз ТКО, в том числе КГО, по заявке, полученной от Потребителя.

Заявки подаются Потребителем по мере необходимости, но не менее, чем за 1 сутки до необходимого вывоза с 08.00 до 14.00 в рабочие дни посредством:
- телефонной связи по телефону диспетчерской службы:
- направления заявки на электронную почту:
- по Viber, WhatsApp, Telegram:

Срок, последовательность, порядок выполнения заявок Потребителя определяется Региональным оператором самостоятельно в зависимости от местонахождения объектов, наличия машин, иных условий, однако срок выполнения заявки не должен превышать сроки, установленные санитарными и гигиеническими требованиями.

и) предоставлять Потребителю во временное владение и пользование контейнеры для сбора ТКО, бункеры-накопители для накопления КГО. Условия предоставления контейнеров и бункеров-накопителей стороны устанавливают дополнительно.

10. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, определенных договором на оказание услуг по обращению с ТКО, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами.

Потребителю запрещается осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, не указанных в настоящем Договоре.

Потребителю запрещается складировать ТКО вне контейнеров или в контейнеры, не предназначенные для таких видов отходов, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

В контейнерах запрещается складировать горящие, раскаленные или горячие отходы, крупногабаритные отходы, снег и лед, осветительные приборы и электрические лампы, содержащие ртуть, батареи и аккумуляторы,

МНКТ

медицинские отходы, а также иные отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, осуществляющих погрузку (разгрузку) контейнеров, повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обработке, обезвреживанию, захоронению ТКО.

б) обеспечивать учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО". При погрузке в машину и вывозе отходов большего объема, по сравнению с заявленным, указывается фактический объем вывезенных отходов. В этом случае сумма, подлежащая оплате за оказанные услуги, увеличивается пропорционально увеличенному объему. В случае, если объем вывозимых Отходов меньше объема, указанного в Приложении № 1, считается, что услуга по вывозу Отходов оказана в объеме, установленном Приложением № 1.

в) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим договором;

г) обеспечивать складирование ТКО в контейнеры или иные места в соответствии с приложением к настоящему договору;

д) не допускать повреждения контейнеров, сжигания ТКО в контейнерах, а также на контейнерных площадках, складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;

е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с региональным оператором по вопросам исполнения настоящего договора;

ж) уведомить регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем договоре, к новому собственнику.

з) в случае обнаружения возгорания ТКО в контейнерах и (или) на контейнерной площадке известить о данном факте органы пожарной службы, принять возможные меры по тушению и известить Регионального оператора по телефонам, указанным в настоящем Договоре;

и) обеспечивать Региональному оператору беспрепятственный доступ к месту накопления отходов, в том числе не допускать наличие припаркованных автомобилей, производить очистку от снега подъездных путей и т.п., обеспечить незамедлительное начало погрузки отходов с момента прибытия специализированной техники оператора по транспортированию отходов (не более 15 минут) и ее выезд по окончании погрузки. В случае невыполнения указанных условий услуга считается оказанной;

к) обеспечить организацию мест накопления ТКО с учетом санитарно-эпидемиологических и технических норм. Контейнерные площадки, территории накопления отходов должны располагаться в доступных для специализированной техники оператора по транспортированию ТКО местах с надлежащими подъездными путями (отсутствие низких арок, узких проездов, других препятствий, наличие освещения в темное время суток);

л) контролировать наполняемость контейнеров (бункеров) и не допускать их переполнения выше уровня кромки;

м) не допускать, чтобы общий вес контейнера с ТКО объемом 0,66 м³ не превышал 150 кг, контейнера объемом 0,75 м³ – 195 кг, контейнера объемом 1,1 м³ – 260 кг, контейнера (бункера) с объемом 5 м³ – 1000 кг, контейнера (бункера) с объемом 8 м³ – 2500 кг, контейнера (бункера) с объемом 10 м³ – 4 000 кг; контейнера (бункера) с объемом 20 м³ – 10 000 кг; контейнера (бункера) с объемом 37 м³ – 10 000 кг;

н) предоставлять Региональному оператору любую документацию или сведения, относящиеся к исполнению настоящего Договора, в частности, сведения о количестве и составе образующихся у Потребителя ТКО, копии актов инвентаризации и паспортов на отходы, сведения о виде деятельности, осуществляемом Потребителем, площади используемых объектов, количестве сотрудников Потребителя, уставные документы Потребителя, указанные в Приложении 2 настоящего Договора, информацию в графическом виде о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним.

Потребитель в случае изменения сведений, предоставленных им при заключении настоящего Договора, обязан в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты произошедших изменений письменно уведомить Регионального оператора о произошедших изменениях.

Потребитель несет ответственность за последствия, возникшие в результате непредставления либо несвоевременного предоставления указанных сведений.

При этом Региональный оператор вправе использовать имеющиеся у него сведения и информацию, необходимые для начисления стоимости услуги по обращению с ТКО, а также сведения и информацию, указанные в реквизитах Потребителя (раздел XII настоящего Договора).

В случае несогласия с используемыми Региональным оператором сведениями и информацией для начисления стоимости услуги по обращению с ТКО Потребитель вправе обратиться к Региональному оператору с заявлением о пересмотре указанных данных с предоставлением подтверждающих документов.

11. Потребитель имеет право:

а) получать от регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с ТКО;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

IV. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов

12. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО", следующим способом:

расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО

(расчетным путем исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов, количества и объема контейнеров для складирования твердых коммунальных отходов или исходя из массы

МНКТ

твердых коммунальных отходов - нужное указать)

V. Порядок фиксации нарушений по договору

13. В случае нарушения региональным оператором обязательств по настоящему договору потребитель с участием представителя регионального оператора составляет акт о нарушении региональным оператором обязательств по договору и вручает его представителю регионального оператора. Вызов представителя Регионального оператора осуществляется за 1 (один) рабочий день до дня составления акта о нарушении любым способом оповещения, обеспечивающим его получение, в соответствии с пп. 37, 38 Договора. Соблюдение условия о вызове представителя Регионального оператора является обязательным фактором правомерности составления акта о нарушении. При неявке представителя регионального оператора потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеофиксации и в течение 3 рабочих дней направляет акт региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного потребителем.

Региональный оператор в течение 3 рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет потребителю. В случае несогласия с содержанием акта региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные потребителем, региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

14. В случае, если региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным региональным оператором.

15. В случае получения возражений регионального оператора потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

16. Акт должен содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);

б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются ТКО, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);

в) сведения о нарушении соответствующих пунктов договора;

г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

17. Потребитель направляет копию акта о нарушении региональным оператором обязательств по договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

VI. Ответственность сторон

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения потребителем обязательств по оплате настоящего договора региональный оператор вправе потребовать от потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

20. За нарушение правил обращения с ТКО в части складирования ТКО вне мест накопления таких отходов, определенных настоящим договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

21. Приостановление / ограничение предоставления услуги по обращению с ТКО по настоящему Договору осуществляется по основаниям и в порядке, установленном Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

В случае приостановления оказания услуг или отказа от исполнения Договора по инициативе / вине Потребителя, ответственность за невывоз отходов перед контролирующими органами, иными лицами несет Потребитель.

22. Показатели качества услуги по обращению с ТКО, порядок установления факта непредоставления или предоставления услуги по обращению с ТКО ненадлежащего качества, порядок изменения размера платы за услугу по обращению с ТКО ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, определяются в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством.

23. Региональный оператор освобождается от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору при наличии обстоятельств, делающих исполнение невозможным. К таким обстоятельствам относятся:

а) отсутствие беспрепятственного доступа мусоровоза к месту накопления отходов (в том числе из-за парковки автомобилей, неочищенных от снега подъездных путей и т.п.);

б) перемещение Потребителем контейнеров с места накопления отходов;

в) техническая неисправность контейнера;

г) возгорание отходов в контейнерах;

д) несоответствие состава отходов требованиям настоящего Договора.

При этом Региональный оператор не позднее 24 часов 00 минут текущего дня уведомляет Потребителя о факте невозможности исполнения обязательств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом.

24. В случае, если состав отходов не отвечает требованиям настоящего Договора, что причиняет вред имуществу, здоровью работников, правам и законным интересам Регионального оператора, третьих лиц, Потребитель несет ответственность за причинение вреда Региональному оператору, третьим лицам в полном

МНКТ

объеме, включая возмещение реального ущерба, упущенной выгоды, уплату штрафных и иных санкций, судебных издержек. Ответственность Потребителя наступает независимо от того, было ли несоответствие отходов требованиям настоящего Договора явным или скрытым.

25. В случае, если в результате действий Потребителя специальный транспорт оператора по транспортированию ТКО совершил «холостой рейс» (в том числе в результате невозможности проезда специального транспорта к контейнерной площадке, местам накопления отходов ввиду скопления транспортных средств, иных препятствий на подъездных путях, отсутствия подъездных путей, замерзания отходов, примерзания отходов к контейнерам, горения, тления отходов, а также в случае, если состав отходов не отвечает требованиям настоящего Договора), Региональный оператор вправе удержать с Потребителя стоимость разового вывоза объема отходов, подлежащего к вывозу по графику или заявке в день нарушения. При указанных обстоятельствах, обнаруженных водителем специального транспорта оператора по обращению с ТКО, водителем в наряде указываются обстоятельства невозможности вывоза ТКО. Подтверждением «холостого рейса» являются данные GPS-навигатора.

VII. Обстоятельства непреодолимой силы

26. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

27. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

VIII. Действие договора

28. Настоящий договор заключается на срок до 31 декабря 2019 г.

29. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

30. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон. В случае, если к моменту расторжения или прекращения Договора сумма внесенных Потребителем авансовых платежей в полном объеме не использована, при отсутствии письменного требования от Потребителя о возврате неиспользованной части, Региональный оператор вправе самостоятельно перечислить указанные денежные средства на расчетный счет Потребителя, указанный в Договоре.

IX. Прочие условия

31. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

32. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую не уведомление в установленный срок.

33. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с ТКО.

34. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

35. Приложение к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

36. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются сторонами путем переговоров, а при не достижении согласия – в Арбитражном суде Республики Татарстан.

37. Любые уведомления / документы для Потребителя, в том числе платежные документы направляются по адресу объекта или иному адресу, указанному в настоящем Договоре (адресу регистрации, адресу доставки корреспонденции, адресу электронной почты). Указанные уведомления / документы могут быть вручены Потребителю или его представителю под роспись, направлены по почте или доставлены иным способом, обеспечивающим его получение.

38. По обоюдному согласию Сторон документооборот по настоящему Договору может осуществляться в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи (далее ЭЦП) и с использованием системы электронного документооборота организации, обеспечивающей обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи (оператор электронного документооборота). Стороны подтверждают, что при наличии технической возможности документооборот осуществляется в электронном виде с применением ЭЦП. Под наличием технической возможности понимается наличие у всех участников документооборота соответствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей ЭЦП. В соответствии с действующим законодательством, все документы подписанные ЭЦП, имеют равную юридическую силу с подписанными документами на бумажном носителе.

X. Согласие на обработку персональных данных Потребителя

МНКТ

39. Потребитель настоящим предоставляет право Региональному оператору осуществлять с целью исполнения настоящего Договора обработку персональных данных Потребителя, полученных Региональным оператором в процессе заключения, исполнения настоящего Договора, в том числе совершать любые действия (операции) или совокупность действий (операций) с использованием средств автоматизации или без использования таких средств с персональными данными, включая сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, передачу (распространение, предоставление, доступ), обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение персональных данных.

Срок обработки персональных данных: период действия настоящего Договора, а также до истечения срока исковой давности для предъявления требований после прекращения действия настоящего Договора.

//

(подпись потребителя / ФИО полностью)

XI. Приложения к Договору

Приложение № 1 Объем и места (площадки) накопления ТКО.
Приложение № 2 Информация о Потребителе.

XII. Реквизиты и подписи сторон

Региональный оператор:
Общество с ограниченной ответственностью "Гринта"
ИНН: 1650326509
КПП: 165501001
ОГРН: 1161650054719
Юридический адрес: 420043, Татарстан Респ, Казань г, Вишневского ул, дом № 26, помещение 33
Почтовый адрес: 420081, Республика Татарстан, г. Казань, а/я 16
Р/с: 40702810903240000032 в НИЖЕГОРОДСКИЙ ФИЛИАЛ АБ "РОССИЯ"
К/с: 30101810300000000876
БИК: 042202876

Представитель по доверенности №5 от 25.12.2018 г.
_____/Зарипова А.Р./
м.п.

Потребитель:
ООО "МНКТ"
ИНН: 1657086133
КПП: 168150001
ОГРН: 1091690037020
Юридический адрес: 420107, Татарстан Респ, Казань г, Петербургская ул, дом № 65А, пом.1000
Почтовый адрес: 420107, Татарстан Респ, Казань г, Петербургская ул, дом № 65А, пом.1000
Р/с: в 40702810625240001789 в филиале Банка ВТБ (ПАО
К/с: 30101810200000000837 в г. Нижнем Новгороде
БИК: 042202837
Тел.: 8(843) 200-99-98

_____/Шаймиев Т.А./
с протоколом разногласий

Приложение №1
к договору на оказание
услуг по обращению с твердыми
коммунальными отходами
№МУБП-005965 от

ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕДМЕТУ ДОГОВОРА

Потребитель: ООО "МНКТ"

I. Объем и место (площадка) накопления ТКО

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Объем принимаемых ТКО, м³	Место (площадка) накопления ТКО/КГО	Периодичность вывоза	Сумма договора, руб. (в т.ч. НДС)
1	ДНС "Актанышского месторождения нефти"	с.Актаныш ДНС	271,42	с.Актаныш ДНС	В соответствии с Санпин	119 161,52
2	РТ, с.Актаныш, ул.Х.Такташа, д.9	РТ, с.Актаныш, ул.Х.Такташа, д.9	194,34	РТ, с.Актаныш, ул.Х.Такташа, д.9	В соответствии с Санпин	85 321,09
3	РТ, Актанышский район, ул.Дорожная, д.32	РТ, Актанышский район, ул.Дорожная, д.32	241,08	РТ, Актанышский район, ул.Дорожная, д.32	В соответствии с Санпин	105 841,35
4	РТ, Нурлат, ул.Советская, д.140	РТ, Нурлат, ул.Советская, д.140	141,86	РТ, Нурлат, ул.Советская, д.140	В соответствии с Санпин	62 280,8
5	РТ, Нурлатский раойн, ДНС Западно-Бурейкинского месторождения нефти	РТ, Нурлатский раойн, ДНС Западно-Бурейкинского месторождения нефти	295,2	РТ, Нурлатский раойн, ДНС Западно-Бурейкинского месторождения нефти	В соответствии с Санпин	129 601,66
6	РТ, Аксубаевский р-н, ДНС Сунчелеевского месторож	РТ, Аксубаевский р-н, ДНС Сунчелеевского месторож	128,74	РТ, Аксубаевский р-н, ДНС Сунчелеевского месторож	В соответствии с Санпин	56 520,72
7	РТ. г.Альметьевск, ул.Нефтяников, 10	РТ. г.Альметьевск, ул.Нефтяников, 10	8,88	РТ. г.Альметьевск, ул.Нефтяников, 10	В соответствии с Санпин	3 898,58
8	РТ. Актанышский район, СП-1 Агбязовского месторождения нефти	РТ. Актанышский район, СП-1 Агбязовского месторождения нефти	1,88	РТ. Актанышский район, СП-1 Агбязовского месторождения нефти	В соответствии с Санпин	825,37
9	РТ, г.Сармановский район, рядом с.Большое Нуркеево, УПСВ	РТ, г.Сармановский район, рядом с.Большое Нуркеево, УПСВ	3,77	РТ, г.Сармановский район, рядом с.Большое Нуркеево, УПСВ	В соответствии с Санпин	1 655,14
	ИТОГО в год:		1 287,17			565 106,37

II. Информация в графическом виде о размещении мест (площадок) накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов)

Региональный оператор:
Общество с ограниченной ответственностью "Гринта"

Представитель по доверенности №5 от 25.12.2018 г.
_____/Зарипова А.Р./
м.п.

Потребитель:

ООО "МНКТ"

_____/Шаймиев Т.А.

МНКТ

Приложение №2
к договору на оказание
услуг по обращению с твердыми
коммунальными отходами
№МУБП-005965 от

ИНФОРМАЦИЯ О ПОТРЕБИТЕЛЕ

Для юридических лиц

1. Наименование Потребителя, контактный телефон, банковские реквизиты;
2. Адрес осуществления деятельности;
3. Документы о назначении и об общей площади используемого здания, сооружения, нежилого помещения, о площади и виде разрешенного использования земельного участка, о количестве расчетных единиц, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органом местного самоуправления поселения или городского округа (в случае наделения их соответствующими полномочиями законом субъекта Российской Федерации) при определении нормативов накопления ТКО для соответствующей категории объекта;
4. Наименование вида оказываемых работ / услуг;
5. Количественные показатели, необходимые для расчёта размера платы (количество сотрудников, обучаемых, площадь, рабочих мест и т.д.), сведения о виде хозяйственной и (или) иной деятельности, осуществляемой потребителем, сведения о количестве и составе образующихся твердых коммунальных отходов за год;
6. Надлежащим образом заверенные копии следующих документов:
   - Копия Устава полностью;
   - Свидетельство о государственной регистрации юридического лица (Свидетельство ОГРН);
   - Выписка ЕГРЮЛ (все листы);
   - Свидетельства о регистрации изменений учредительных документов;
   - Свидетельства о регистрации внесения сведений в ЕГРЮЛ, не связанных с внесением изменений в учредительные документы;
   - Свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения (ИНН);
   - Решение о назначении Руководителя / Протокол об избрании Руководителя на должность;
   - Копия документа, подтверждающего право собственности или иное законное основание возникновения у потребителя прав владения и (или) пользования зданием, сооружением, жилым и нежилым помещением, земельным участком;
   - Доверенность или иные документы, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждают полномочия представителя потребителя, действующего от имени потребителя, на заключение договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (для представителя - физического лица также копия паспорта или иного документа, удостоверяющего личность гражданина Российской Федерации на территории Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации) (в случае если Договор подписывает доверенное лицо Потребителя);

Для индивидуальных предпринимателей

1. Наименование Потребителя, контактный телефон, банковские реквизиты;
2. Адрес осуществления деятельности;
3. Документы о назначении и об общей площади используемого здания, сооружения, нежилого помещения, о площади и виде разрешенного использования земельного участка, о количестве расчетных единиц, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органом местного самоуправления поселения или городского округа (в случае наделения их соответствующими полномочиями законом субъекта Российской Федерации) при определении нормативов накопления ТКО для соответствующей категории объекта;
4. Наименование вида оказываемых работ / услуг;
5. Количественные показатели, необходимые для расчёта размера платы (количество сотрудников, обучаемых, площадь, рабочих мест и т.д.), сведения о виде хозяйственной и (или) иной деятельности, осуществляемой потребителем, сведения о количестве и составе образующихся твердых коммунальных отходов за год;
6. Надлежащим образом заверенные копии следующих документов:
   - Копия паспорта индивидуального предпринимателя (разворот листа с фотографией, прописка);
   - ОГРНИП (либо лист записи ЕГРИП);
   - Выписка ЕГРИП;
   - Копия документа, подтверждающего право собственности или иное законное основание возникновения у потребителя прав владения и (или) пользования зданием, сооружением, жилым и нежилым помещением, земельным участком
   - Доверенность или иные документы, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждают полномочия представителя потребителя, действующего от имени потребителя, на заключение договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (для представителя - физического лица также копия паспорта или иного документа, удостоверяющего личность гражданина Российской Федерации на территории Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации) (в случае если Договор подписывает доверенное лицо Потребителя).

МНКТ

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами
№ МУБП-005965 от «01» января 2019 г.

г. Казань «01» января 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Гринта», именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», в лице Генерального директора Ярлыченко Светланы Александровны, действующей на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора ООО «УК «ГранаТ-Стан Групп.» - Управляющей организации ООО «МНКТ» Шаймиева Тимура Айратовича, действующего на основании договора № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 29.04.2015 в ред. № 3 от 02.04.2018 и Устава ООО «МНКТ», с другой стороны, совместно в дальнейшем именуемые «Стороны», составили настоящий протокол разногласий к договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами № МУБП-005965 от «01» января 2019 г. (далее по тексту – «Договор») об изменении его отдельных положений, которые заключаются в следующем:

1.

Пункт Договора	Редакция Регионального оператора	Редакция Потребителя
Преамбула	По тексту Договора	Общество с ограниченной ответственностью «Гринта», именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», в лице Генерального директора Ярлыченко Светланы Александровны, действующей на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора ООО «УК «ГранаТ-Стан Групп.» - Управляющей организации ООО «МНКТ» Шаймиева Тимура Айратовича, действующего на основании договора № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 29.04.2015 в ред. № 3 от 02.04.2018 и Устава ООО «МНКТ», с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:
4	По тексту Договора	Дата начала оказания услуг по обращению с ТКО: «01» января 2019 года.
6	По тексту Договора	Потребитель (за исключением потребителей в многоквартирных домах и жилых домах) оплачивает услуги по обращению с ТКО не позднее 25-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с ТКО, если иной порядок оплаты не предусмотрен настоящим договором. Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Регионального оператора на основании выставленного счета. Потребитель в многоквартирном доме или жилом доме оплачивает коммунальную услугу по оказанию услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации.
7	По тексту Договора	Сверка расчетов по настоящему договору проводится между Региональным оператором и Потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным

МНКТ

		способом (почтовое отправление, телеграмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов. В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами. Региональный оператор обязуется не позднее 5 (пяти) рабочих дней по окончании месяца, в котором услуги были оказаны, представить Потребителю подписанный со своей стороны акт выполненных работ (оказанных услуг) с приложением счета-фактуры и счета на оплату оказанных услуг. Акт выполненных работ подписывается уполномоченными представителями Потребителя и Регионального оператора, скрепляются печатями Сторон. Потребитель в течение 5 (пяти) рабочих дней обязуется принять оказанные услуги и направить Региональному оператору подписанный акт, либо представить мотивированный отказ от приемки услуг в письменной форме.
30.1	Отсутствует по тексту Договора	Потребитель вправе в любое время расторгнуть договор путем направления уведомления о расторжении договора Региональному оператору. Договор будет считаться расторгнутым с даты получения уведомления о расторжении договора Региональным оператором.
Реквизиты Потребителя	По тексту Договора	**Потребитель:** ООО «МНКТ» ИНН: 1657086133, КПП: 168150001 ОГРН: 1091690037020 Юридический адрес: 420012, Республика Татарстан, город Казань, ул. Муштари, д. 2А, пом. 100н, офис 41 Почтовый адрес: 420107, Республика Татарстан, город Казань, ул. Петербургская, д. 65А, пом. 1000, офис 1 Р/с: 40702810625240001789 в филиале Банка ВТБ (ПАО) в г. Нижнем Новгороде г. Нижний Новгород К/с: 30101810200000000837 БИК: 042202837 Тел.: (843) 200-99-98 E-mail: info@granatstan.ru

2. Пункты, изложенные в настоящем протоколе разногласий, принимаются Сторонами в редакции, указанной в графе «Редакция Потребителя».
3. Настоящий протокол разногласий является неотъемлемой частью договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами № МУБП-005965 от «01» января 2019 г.
4. Остальные пункты Договора остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.
5. ПОДПИСИ СТОРОН:

Региональный оператор:
ООО «Гринта»

Зарипова А.Р.
Представитель по доверенности №5 от 25.12.18

_____/_____/

ПОДПИСАНО С ПРОТОКОЛОМ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ

Потребитель:
ООО «МНКТ»

_____/Шаймиев Т.А./

МНКТ

Лист согласования

Приложение к договору МНКТ Гринта ООО транспортировка и утилизация твердых коммунальных отходов к Приложение к договору МНКТ № от 01.01.2019 с компанией Гринта ООО транспортировка и утилизация твердых коммунальных отходов к Договор МУБП-005965 от 01.01.2

Документ сформирован в системе DIRECTUM, система обеспечивает неизменность данного документа.

ИД Задачи согласования: 181114

ИД Ведущего документа: 504585

Общее описание проекта	
Контрагент	Гринта ООО
Наша организация	МНКТ
Основание заключения договора	по инициативе Исполнителя Протокол урегулирования разногласий.
Срочность	Срочный
Куратор	Халимуллина Эльвира Рустямовна
Непосредственный руководитель	Каримов Ринат Альфредович
Руководитель подразделения	Матвеев Евгений Геннадьевич
Подписывающий	Шаймиев Тимур Айратович
Существенные условия договора	
Предмет договора	транспортировка и утилизация твердых коммунальных отходов
Категория договора	Договор оказания услуг
Общая цена договора с НДС (руб.).	

Согласующий	Виза	Дата согласования	Комментарий
Каримов Ринат Альфредович	Согласовано	28.06.2019 11:22:53	
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	28.06.2019 11:47:28	
Начальник управления корпоративными рисками	Согласовано	28.06.2019 12:34:37	
Комова Елена Николаевна	Согласовано	28.06.2019 16:57:00	
Кочкина Ирина Евгеньевна	Согласовано	01.07.2019 07:55:29	
Начальник_ОКС	Согласовано	02.07.2019 07:46:48	
Саитгареева Людмила Александровна	Согласовано	01.07.2019 14:15:51	Согласовано (договор с единственным поставщиком услуг - региональным оператором). Под ответственность куратора сроки оплаты услуг (утв. Пост. Прав-ва от 12.11.2016 N 1156), во избежании просрочки (до 10-го числа месяца следующего за

КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору №МУБП-005965 от «01» января 2019 года.

г. Набережные Челны «01» января 2019г.

Общество с ограниченной ответственностью «Гринта», в лице Зариповой Алсу Раифовны, действующего на основании доверенности №5 от 25.12.2018г. именуемое в дальнейшем **«Региональный оператор»**, рассмотрев Протокол разногласия к Договору №МУБП-005965 от «01» января 2019 года, предлагает:

Обществу с ограниченной ответственностью «МНКТ», именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице генерального директора ООО «УК «ГранаТ-Стан Групп.» - Управляющей организации ООО «МНКТ» Шаймиева Тимура Айратовича, действующего на основании договора №1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 29.04.2015 г. в ред. №3 от 02.04.2018 г. и Устава ООО «МНКТ», с другой стороны подписать протокол урегулирования разногласий в редакции Регионального Потребителя по следующим пунктам:

1. Внести изменения в пунктах:

№ п/п	Редакция Регионального оператора	Редакция Потребителя	Согласованная редакция
1	Преамбула по тексту договора.	Преамбула в редакции протокола разногласий.	Преамбулу принять в редакции Потребителя.
2	Пункт 4 по тексту договора.	Пункт 4 в редакции протокола разногласий.	Пункт 4 принять в редакции Потребителя.
3	Пункт 6 по тексту договора.	Пункт 6 в редакции протокола разногласий.	Пункт 6 оставить в редакции Регионального оператора.
4	Пункт 7 по тексту договора.	Пункт 7 по тексту протокола разногласий.	Пункт 7 оставить в редакции Регионального оператора.
5	Пункт 30.1 по тексту договора отсутствует.	Пункт 30.1 в редакции протокола разногласий.	Пункт 30.1 оставить в редакции Регионального оператора.
6	Реквизиты Потребителя по тексту договора.	Реквизиты Потребителя в редакции протокола разногласий	Реквизиты Потребителя принять в редакции Потребителя.

2. Данный протокол урегулирования разногласий, является неотъемлемой частью Договора №МУБП-005965 от «01» января 2019 года. Настоящий Протокол урегулирования разногласий вступает в силу с момента его подписания Региональным оператором и Потребителем.
3. Настоящий Протокол урегулирования разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для Регионального оператора и Потребителя.

РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР:
ООО «ГРИНТА»

_____ /Зарипова А.Р.
(подпись) (Ф.И.О.)
М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
ООО «МНКТ»

_____ / Шаймиев Т.А.
(подпись) (Ф.И.О.)
М.П.

МНКТ

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00427/П от « 19 » февраля 2018 г.

На осуществление **деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности**

(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

транспортирование отходов I-IV класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена **Обществу с ограниченной ответственностью «Гринта»**

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

ООО «Гринта»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) **1161650054719**

Идентификационный номер налогоплательщика **1650326509**

0010023 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности **423800, Республика Татарстан, г.Набережные Челны, Автосборочный проезд, д. 29/63, помещение 9**

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

423800, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Автосборочный проезд, д. 29/63, помещение 9

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » _____20 ___г. № ___.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «**19**» **февраля** 20**18** г. № **71**.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **ста одиннадцати листах**.

Руководитель Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан		Ф.Ю. Хайрутдинов
(должность уполномоченного лица)	(подпись уполномоченного лица)	(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2016 г., «А» Заказ № 548

Приложение С
Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «ПЭК»

Поволжская Экологическая Компания

ДОГОВОР № ОКУ16-01-0490

на оказание комплекса услуг в области экологии

г. Набережные Челны 02 июня 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания» (ООО «ПЭК»), именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице Директора Сафарова Руделя Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ», именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице Генерального директора ООО «ОЙЛЭКТ.» - Управляющей организации ООО «МНКТ» Шаймиева Тимура Айратовича, действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Управляющей организации №1 от 29.04.2015, Устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию необходимых Заказчику услуг в области экологии.

1.2. Исполнитель оказывает Услуги по сбору, транспортированию, утилизации(использованию), обезвреживанию, размещению отходов I-V класса опасности.

1.3. Передача отходов Заказчиком Исполнителю в рамках настоящего Договора не влечет за собой перехода права собственности на эти отходы.

1.4. Исполнитель оказывает Услуги в порядке, объемах и на условиях, определенных настоящим Договором, Приложением №2 к Договору о порядке оказания услуг, дополнительными соглашениями к Договору, а также согласно Прайс-листу, действующему на момент оказания услуги, либо Приложению о согласовании цены, являющимися неотъемлемыми частями настоящего Договора.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. «Исполнитель»:

2.1.1. Исполнитель обеспечивает своевременность, качество оказываемых Услуг и их соответствие требованиям экологической безопасности, действующей нормативно-технической документации и законодательства РФ.

2.2. «Заказчик»:

2.2.1. Обязуется своевременно оплачивать услуги, а также исполнять все взятые на себя обязательства.

2.2.2. Заказчик самостоятельно осуществляет регистрацию своей организации (в том числе и ИП) в территориальных органах Росприроднадзора РФ, а также производит необходимые платежи за негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с действующим законодательством РФ.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Стоимость услуг определяется на основании подписанного Приложения о согласовании цен или действующего на момент оказания услуги прайс-листа (в случае отсутствия согласованных на весь период договора цен).

3.2. В стоимость услуг по размещению (захоронению) отходов плата за негативное воздействие на окружающую среду не включена.

3.3. Оплата услуг производится путем 100% предоплаты перечислением денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.4. Исполнитель вправе изменить стоимость услуги в одностороннем порядке в связи с увеличением собственных затрат, изменения законодательства, нормативов, инфляции, но не более двух раз за один календарный год, с предварительным уведомлением Заказчика не позднее, чем за 3 (три) дня до введения новых цен в действие.

3.5. Стороны один раз в шесть месяцев подписывают акт сверки взаимных расчетов (далее - "Акт сверки"). Сторона, получившая Акт сверки, обязана подписать и направить его Стороне-инициатору факсимильной связью в течение 3 (трех) календарных дней с момента получения с одновременным направлением подписанного оригинала заказным письмом по почте либо в этот же срок представить возражения по Акту сверки.

3.6. Вносимые Заказчиком (Покупателем) по настоящему договору суммы аванса (предварительной оплаты) подлежат зачету в фактически внесенном размере в счет оплаты за оказываемые услуги (выполненные работы, отгруженные товары) в текущем периоде независимо от сумм, подлежащих оплате в соответствии с условиями настоящего договора. Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) превысит стоимость услуг (выполненных работ, отгруженных товаров), оказанных в текущем периоде, то указанная разница засчитывается в счет оплаты за предстоящие услуги (выполнения работ, отгрузки товаров) в следующем за текущим периоде.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

4.2. В случае несоответствия фактического наименования отходов, подготовленных Заказчиком для вывоза спецтранспортом Исполнителя, бремя возмещения всех связанных с этим затрат, убытков, расходов, издержек, в том числе возмещение реального ущерба, упущенной выгоды, уплату штрафных и иных санкций, судебных издержек несет Заказчик.

4.3. При оказании услуг на условиях отсрочки платежа в случае неисполнения Заказчиком обязательств по оплате в установленный срок Исполнитель вправе потребовать уплаты пени в размере 5% от общей суммы неисполненных

МНК

обязательств по оплате за каждый день просрочки.

5. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

5.1. В случае возникновения разногласий по исполнению Сторонами своих обязательств по настоящему Договору урегулирование споров производится в обязательном претензионном порядке путем направления Стороне письменной претензии. Срок рассмотрения претензии составляет 10 (десять) календарных дней с момента ее получения.

5.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде РТ, установленном законом порядке.

6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

6.1. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами. Срок действия Договора до **31 декабря 2016 года**. Окончание срока действия Договора не освобождает Стороны от выполнения обязательств по настоящему Договору.

6.2. Если ни одна из сторон за месяц до истечения срока Договора не заявит о его расторжении, Договор считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях.

6.3. Настоящий Договор может быть расторгнут любой из Сторон с обязательным предупреждением второй Стороны в письменном виде не менее, чем за 30 (тридцать) дней до даты расторжения или по соглашению Сторон, а так же в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

6.4. Договор признается расторгнутым по истечении 3 (трёх) календарных месяцев с момента заключения настоящего Договора, если в указанный период услуги, предусмотренные п. 1.1. настоящего Договора, не оказывались. При этом уведомление другой стороны является обязательным.

6.5. В случае, если Заказчик прекращает или приостанавливает платежи, причитающиеся Исполнителю, или, если в отношении Заказчика подается заявление о начале процедуры банкротства, или инициируются иные аналогичные процедуры, предусмотренные законодательством, включая добровольную ликвидацию Заказчика, Исполнитель вправе расторгнуть настоящий Договор полностью либо в части неисполненных обязательств без предварительного уведомления и без каких-либо препятствий в использовании иных средств правовой защиты.

В любом случае Заказчик обязуется надлежащим образом уведомить Исполнителя о начале процедуры банкротства или аналогичных процедур, инициированных в отношении Заказчика, включая добровольную ликвидацию.

6.6. В случае изменения адреса, банковских или иных реквизитов стороны обязуются незамедлительно уведомить об этом друг друга в письменном виде в течение 7 (семи) рабочих дней.

6.7. Договор и другие документы, в т.ч. платежные документы, могут быть переданы и подписаны с использованием средств электронно–технической связи (факсы, электронная почта), с последующим обменом оригиналами в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента отправки копии. Стороны несут ответственность за достоверность содержания и подписи исходящих от них документов.

6.8. Проценты по денежным обязательствам, предусмотренные статьёй 317.1 ГК РФ, при возникновении денежных обязательств по настоящему Договору не начисляются. По настоящему договору не применяются условия о коммерческом кредите (ст.823 ГК РФ).

6.9. По вопросам, не предусмотренным настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

6.10. Все Приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

7. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «ПЭК»
ИНН\КПП: 1650164960\165001001
Юр. адрес:423800, Татарстан Респ, Набережные Челны г, Автосборочный проезд, дом № 29/63
Р/с:40702810411000001828 в «Челнинский» ПАО «Татфондбанк»
к/с:30101810400000000922 БИК:049232922
Телефоны: (8552) 47- 51- 05, 47- 51- 06, 47- 51- 07.
Телефон диспетчерской службы: (8552) 91-41-82., +7-987-212-77-66

ЗАКАЗЧИК: Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ»
ИНН\КПП: 1657086133\168150001
Юр. адрес: 420107,Республика Татарстан, г.Казань, ул.Петербургская, 65А
Факт. адрес: 420107,Республика Татарстан, г.Казань, ул.Петербургская, 65А
Р/с:40702810625240001789 в Филиал Банкак ВТБ (ПАО) в г. Нижнем Новгороде
к/с:30101810200000000837 БИК:042202837

Исполнитель:

_____ /Сафаров Р.Н.
м.п.

Заказчик:

_____ /Шаймиев Т.А.
м.п.

С ПРОТОКОЛОМ РАЗНОГЛАСИЙ

Приложение 1
к договору на оказание комплекса услуг в области экологии
№ ОКУ16-01-0490 от 02.06.2016

ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ:

Сайт: **www.ecocompany.ru**

Офис: **г. Набережные Челны, пр. Чулман, 32/42, 2 этаж (Новый город 40/11б)**

Эл. почта: pek.chelny@ecocompany.ru

Телефоны: **(8552) 71-77-22**

Факс: **(8552) 71-77-22**

Ваш менеджер: **Ахметзянова Альбина Магсумяновна**

Прием промышленных отходов.

1. Прием отходов осуществляется строго при предоставлении паспорта опасного отхода, согласованного с Федеральной службой по надзору в сфере природопользования(Управление Росприроднадзора).Прием промышленных отходов осуществляется при предоставлении Исполнителю полной информации об отходах: количество/вес/объем, местонахождение, тип и количество тары/упаковки. А также копии документов, являющихся основанием для захоронения отходов (акт о списании, заключение эксперта, лимит образования отходов и т. д.) и иной информации, необходимой Исполнителю для определения стоимости и оказания Услуг в полном объеме и надлежащего качества. Заказчик информирует Исполнителя о наличии в отходах радиоактивных, отравляющих и взрывчатых веществ.
2. Стоимость приема отходов на обезвреживание (прием отходов на хранение с целью их последующей передачи на обезвреживание), использование, размещение (захоронение) за единицу измерения того или иного вида отходов указана в прайс-листе.
3. Если в прайс-листе отсутствует образующийся на вашем предприятии вид отхода, необходимо обратится к менеджеру. Сумму, необходимую для сдачи отходов, можно рассчитать, обратившись к специалистам нашей компании. Оплатить счет можно перечислением с расчетного счета или наличными через кассу предприятия, которая находится на полигоне.
4. Качество отходов должно соответствовать требованиям, предъявляемым Исполнителем и указанным в прайс-листе.
5. При сдаче отходов представитель Заказчика (водитель, лицо, сопровождающее груз, др.) обязан иметь при себе доверенность, накладные в 3-х (трех) экземплярах, в которых должно быть указано полное наименование, объем (вес) отходов, проставлена подпись уполномоченного лица Заказчика с расшифровкой и печать, один экземпляр накладной остается у Заказчика, два у Исполнителя. При несовпадении объема (веса) отходов, указанного в накладных, с фактическим объемом (весом) в накладные вносятся корректировки представителем Исполнителя с указанием фактического объема (веса).
6. В случае необходимости вывоза отходов на размещение (временное хранение, захоронение) спецтранспортом Исполнителя, Заказчик подает Исполнителю заявку, в которой указывается объект Заказчика, наименование, объем (вес) отходов, подлежащих размещению (временному хранению, захоронению). Оплата услуг по вывозу отходов спецтранспортом Исполнителя производится в соответствии с п. 3.3. настоящего Договора. Стоимость транспортных услуг определяется в соответствии со счетом, выставленным Исполнителем. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента предоставления заявки Исполнитель оказывает услуги по вывозу отходов. Телефон диспетчерской службы: **(8552) 91-41-82, +7-987-212-77-66.** При наличии у Заказчика журнала регистрации заявок Исполнитель в лице представителя обязан ставить отметку об исполнении заявки в данном журнале.
7. В случае несоответствия фактического наименования отходов, подготовленных Заказчиком для вывоза спецтранспортом Исполнителя, бремя возмещения всех связанных с этим затрат, убытков, расходов, издержек, в том числе возмещение реального ущерба, упущенной выгоды, уплату штрафных и иных санкций, судебных издержек, несет Заказчик.
8. В случае, если в результате действий Заказчика Исполнитель понес дополнительные расходы (поломка машины Исполнителя по вине Заказчика, "холостой" рейс и др.), Заказчик возмещает Исполнителю данные расходы в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления Исполнителем Заказчику счета, в котором отражается сумма, затраченная Исполнителем дополнительно.
9. Прием отходов на размещение (временное хранение, захоронение) осуществляется в пределах оплаченных сумм. При отсутствии средств или их недостаточности для оплаты сдаваемых отходов, прием на размещение (временное хранение, захоронение) не осуществляется.
10. Стороны обязуются по факту оказания услуг (либо за период) сверять объем переданных на размещение (временное хранение, захоронение) отходов с обязательным составлением и подписанием акта оказания услуг. Акт оказания услуг выдается на промышленной площадке, где производилась сдача отходов, либо в офисе Исполнителя, при наличии у Заказчика доверенности на право подписания документов и приемной квитанции, выдаваемой Заказчику Исполнителем при непосредственной сдаче отходов. Акт оказания услуг подписывается уполномоченными представителями Заказчика и Исполнителя, скрепляется печатями Сторон.

В случае, если Заказчик не осуществил сверку объемов, переданных на размещение (временное хранение, захоронение) отходов и представитель Заказчика не явился для подписания акта выполненных работ, данный акт высылается почтой Заказчику в срок не позднее 6 (шестого) числа месяца, следующего за отчетным. Заказчик в

течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения обязан рассмотреть и направить Исполнителю подписанный акт либо предоставить мотивированный отказ в письменной форме. В противном случае Услуги считаются оказанными, акты подписанными.

Вывоз и захоронение ТБО.

1. Вывоз ТБО осуществляется по графику или по заявке. Перечень объектов вывоза ТБО, объем и график вывоза определяется в Приложении 1 к Договору. При изменении перечня объектов, графика вывоза оформляется новое приложение и Стороны руководствуются оформленным приложением на последнюю календарную дату.
2. ТБО, предъявляемые к вывозу Заказчиком, должны быть сухими, не горящими, не тлеющими, пригодными к перевозке, не содержать крупногабаритные предметы, не помещающиеся в контейнеры и машину Исполнителя, промышленные отходы, опасные, радиоактивные отходы, токсичные, горючие, взрывоопасные, легковоспламеняющиеся вещества, тяжелые металлы, трупы павших животных, жидкости. Вес ТБО, находящихся в одном контейнере (объем 1куб.м.), не должен превышать 0,175 т.
3. По согласованию Сторон возможен внеплановый вывоз на основании заявок Заказчика, в которых должны быть определены объекты Заказчика и объем ТБО, подлежащий вывозу с объекта. Срок, последовательность, порядок выполнения заявок Заказчика определяется Исполнителем самостоятельно в зависимости от местонахождения объектов, наличия спецтранспорта, иных условий. Заявки подаются Заказчиком по мере необходимости до 15-00 дня предшествующего дню вывоза посредством телефонной связи. Телефон диспетчерской службы: (8552) 91-41-82, +7-987-212-77-66.
4. При погрузке в спецтранспорт и вывозе ТБО Заказчик подтверждает количество, объем вывозимых ТБО в нарядах Исполнителя. При большем, по сравнению с заявленным, объеме вывезенного ТБО указывается фактический объем вывезенных ТБО. Наряды подписываются представителем Заказчика. В случае если объем вывозимых ТБО меньше объема, указанного в Приложении 1, считается, что услуга по вывозу ТБО оказана в объеме, установленном Приложением 1. При наличии у Заказчика журнала регистрации заявок Исполнитель в лице представителя обязан ставить отметку об исполнении заявки в данном журнале.
5. Заказчик назначает лицо, контролирующее работу спецтранспорта Исполнителя и ответственное за выполнение условий настоящего Договора, уведомлять о смене указанных лиц.
6. Заказчик своевременно подтверждает объем вывозимых ТБО, подписывает оформленные наряды на вывоз ТБО.
7. Заказчик своевременно оплачивает услуги согласно п.3.3. настоящего Договора. В случае образования задолженности оказание услуг приостанавливается до полного погашения.
8. Заказчик обеспечивает все объекты стандартными контейнерами, приспособленными для вывоза специализированной техникой, обустраивает в соответствии с установленными правилами места установки контейнеров, своевременно обеспечивает ремонт, покраску и замену пришедших в негодность контейнеров для сбора ТБО. Контейнерные площадки, территории сбора ТБО должны располагаться с учетом установленных санитарных и иных требований, в доступных для спецтранспорта Исполнителя местах с надлежащими подъездными путями (отсутствие низких арок, узких проездов, других препятствий, наличие освещения в темное время суток).
9. ТБО должны быть подготовлены к погрузке. Заказчик осуществляет выкрой смерзшихся ТБО, не допускает возгорание, тление ТБО, наличие предметов, не относящихся к морфологическому составу ТБО.
10. Заказчик должен обеспечить незамедлительное начало погрузки ТБО с момента прибытия спецтранспорта Исполнителя и его выезд по окончании погрузки. Организовать своевременную уборку мусора после разгрузки контейнеров в мусоровозы.
11. Стороны обязуются не позднее пятого числа каждого месяца, следующего за месяцем вывоза ТБО (по факту вывоза ТБО), сверять объем вывезенных ТБО с обязательным составлением и подписанием акта выполненных работ. Акт выполненных работ подписывается уполномоченным представителями Заказчика и Исполнителя, скрепляется печатями Сторон. В случае, если Заказчик не осуществил сверку объемов вывезенного за месяц ТБО и представитель Заказчика не явился для подписания акта выполненных работ, данный акт высылается почтой Заказчику в срок не позднее 6 (Шестого) числа месяца, следующего за отчетным. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения обязан рассмотреть и направить Исполнителю подписанный акт либо предоставить мотивированный отказ в письменной форме. В противном случае, Услуги считаются оказанными, акты подписанными.
12. В случае, если состав ТБО не отвечает условиям п.2 настоящего Приложения, причиняет этим вред имуществу, здоровью работников, правам и законным интересам Исполнителя, третьих лиц, Заказчик несет ответственность за причинение вреда Исполнителю, третьим лицам в полном объеме, включая возмещение реального ущерба, упущенной выгоды, уплату штрафных и иных санкций, судебных издержек. Ответственность Заказчика наступает независимо от того, было ли несоответствие ТБО требованиям п.2. настоящего Приложения явным или скрытым.
13. В случае невозможности проезда спецтранспорта Исполнителя к контейнерной площадке, местам сбора ТБО, ввиду скопления транспортных средств, иных препятствий на подъездных путях, отсутствия подъездных путей, замерзания ТБО, примерзания ТБО к контейнерам, горения, тления ТБО, если состав ТБО не отвечает требованиям п.2. настоящего Приложения, Исполнитель вправе приостановить вывоз ТБО до устранения Заказчиком всех нарушений. При систематическом несоблюдении условий договора Исполнитель может удержать с Заказчика стоимость разового вывоза объема ТБО, подлежащего к вывозу по графику или заявке в день нарушения за каждый факт нарушения. При указанных обстоятельствах, обнаруженных водителем спецтранспорта Исполнителя, водителем в наряде указываются обстоятельства невозможности вывоза.
14. В случае если в результате действий Заказчика Исполнитель понес дополнительные расходы (поломка спецтранспорта Исполнителя по вине Заказчика, "холостой" рейс, простой и др.), Заказчик возмещает Исполнителю данные расходы в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления Исполнителем Заказчику счета, в котором отражается сумма, затраченная Исполнителем дополнительно.

Прием вторичного сырья.

1. Поставка сырья осуществляется путем доставки сырья Заказчиком на промышленную площадку Исполнителя, находящуюся по адресу: г. Набережные Челны, Автосборочный проезд, д. 29/63. Наименование сырья, его стоимость определяются по Прайс-листу Исполнителя, действующему на момент приема-передачи сырья.

2. При сдаче сырья представитель Заказчика (водитель, лицо, сопровождающее груз, др.) обязан иметь при себе накладные в 2-х экземплярах, в которых должно быть указано наименование, объем (вес) сырья, проставлена подпись уполномоченного лица Заказчика с расшифровкой и печать, один экземпляр накладной остается у Заказчика, другой у Исполнителя. При несовпадении объема (веса) сырья, указанного в накладных, с фактическим объемом (весом), в накладные вносятся корректировки представителем Исполнителя с указанием фактического объема (веса).
3. Прием сырья осуществляется по весу или по количеству в зависимости от наименования сырья. Качество сырья должно соответствовать требованиям Исполнителя, которые указаны в прайс-листе. В случае несоответствия качества сырья, Исполнитель вправе отказать в приеме или уменьшить количество принимаемого сырья и произвести расчеты в соответствии с уточненными данными.
4. В случае необходимости вывоза сырья спецтранспортом Исполнителя Заказчик подает Исполнителю заявку, в которой указывается объект Заказчика, наименование, объем (вес), количество сырья. Заявки принимаются до 15:00 дня предшествующего дню вывоза. Телефон диспетчерской службы: (8552) 91-41-82, +7-987-212-77-66. Стоимость транспортных услуг по вывозу сырья спецтранспортом Исполнителя определяется в соответствии со счетом выставленным Исполнителем. В течение 3 (трех) банковских дней с момента подачи заявки при соблюдении Заказчиком п.4.3. настоящего Договора оказывается услуга по вывозу сырья. Заказчик обязуется обеспечивать свободный подъезд спецтранспорта Исполнителя к местам погрузки, не задерживать спецтранспорт Исполнителя более времени погрузки. При наличии у Заказчика журнала регистрации заявок, Исполнитель в лице представителя обязан ставить отметку об исполнении заявки в данном журнале. Погрузка сырья осуществляется силами Заказчика
5. По факту приема сырья (либо за период) Сторонами сверяется объем принятого сырья с составлением и подписанием Акта-справки. Акт-справка подписывается уполномоченным представителем Заказчика и Исполнителя, скрепляется печатями Сторон.
6. Оплата сырья производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика, при одновременном предоставлении накладной по форме торг 12, счет – фактуры и счета на оплату
7. Оплата услуг по вывозу сырья производиться путем 100% предоплаты на расчетный счет Исполнителя.
8. При вывозе сырья спецтранспортом Исполнителя, во избежание простоя спецтранспорта Исполнителя, Заказчик обязан своевременно организовать погрузку сырья на спецтранспорт Исполнителя.
9. В случае несоответствия фактического наименования сырья, подготовленного Заказчиком для вывоза спецтранспортом Исполнителя, указанным в заявке данным, бремя возмещения всех связанных с этим затрат, убытков, расходов, издержек, в том числе возмещение реального ущерба, упущенной выгоды, уплату штрафных и иных санкций, судебных издержек несет Заказчик.
10. В случае, если в результате действий Заказчика Исполнитель понес дополнительные расходы (поломка машины Исполнителя по вине Заказчика, "холостой" рейс и др.), Заказчик возмещает Исполнителю данные расходы в течение 5 (пяти) банковских дней с момента направления Исполнителем Заказчику счета, в котором отражается сумма, затраченная Исполнителем дополнительно.

Предоставление контейнеров в пользование.

1. Исполнитель по заявке Заказчика предоставляет последнему во временное пользование контейнер(ы) для сбора отходов в состоянии, соответствующем их назначению.
2. Контейнер(ы) передается по Акту приема-передачи в течение трех рабочих дней с момента поступления предоплаты за оказание услуг в области экологии на расчетный счет Исполнителя.
3. Заказчик принимает контейнер (ы) и использует их в соответствии с назначением, а также поддерживает контейнер (ы) в рабочем состоянии и осуществляет текущий ремонт.
4. Заказчик не вправе передавать контейнер(ы) в субаренду, в безвозмездное пользование, передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам.
5. Условием безвозмездного предоставления Заказчику контейнера(ов) является частота вывоза контейнера(ов) Исполнителем - не менее одного раза в неделю. В случае отсутствия заявки от Заказчика в течение указанного срока, Исполнителем взимается арендная плата за использование контейнера(ов).
6. Размер арендной платы определяется согласно Прайс-листу Исполнителя, действующему на момент приема-передачи контейнера(ов). Размер арендной платы может быть изменен Исполнителем в одностороннем порядке с предварительным уведомлением Заказчика за 3 (три) банковских дня до введения новых цен в действие.
7. Срок аренды контейнера(ов) определяется с момента подписания Акта приема-передачи Заказчиком и Исполнителем и действует одновременно со сроком действия данного Договора.
8. Срок аренды контейнера(ов) может быть сокращен по соглашению сторон, либо по инициативе Исполнителя с предварительным уведомлением Заказчика за 3 (три) банковских дня до предполагаемой даты расторжения.
9. За просрочку возврата контейнер(ов) Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 1 % за каждый день просрочки от месячной суммы арендной платы контейнера(ов).
10. Ответственность за сохранность контейнера(ов) несет Заказчик. В случае повреждения контейнера(ов) Заказчиком или третьими лицами Стороны оформляют соответствующий Акт о нанесении повреждений контейнеру(ам), который подписывается и утверждается Сторонами. Данный Акт служит основанием для расчета суммы и срока возмещения вреда Исполнителю. В случае утраты или нанесения повреждений, препятствующих дальнейшей эксплуатации контейнера(ов), переданного(ых) на основании настоящего Договора, Заказчик полностью возмещает Исполнителю стоимость контейнера(ов) в размере 100% на основании счета выставленного Исполнителем.
11. Возможно предоставление контейнера во временное пользование с последующим правом выкупа контейнера (ов) Заказчиком, о чем стороны принимают решение отдельно в каждом конкретном случае. Стоимость контейнера определяется в соответствии с Прайс-листом Исполнителя на текущую дату.

Исполнитель: /Сафаров Р.Н.
м.п.

Заказчик: /Шаймиев Т.А.
м.п.

Протокол разногласий к Договору №ОКУ16-01-0490 от «02» июня 2016 г.
на оказание комплекса услуг в области экологии

г. Казань «12» июля 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания» (ООО «ПЭК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Сафарова Руделя Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора ООО «ОЙЛЭКТ.» - Управляющей организации ООО «МНКТ» Шаймиева Тимура Айратовича, действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации №1 от 29.04.2015г., Устава, с другой стороны, составили настоящий Протокол разногласий к Договору № ОКУ16-01-0490 от «02» июня 2016 г. на оказание комплекса услуг в области экологии о нижеследующем:

Пункт	Редакция Исполнителя	Редакция Заказчика
2.1.2	Отсутствует	Добавить и изложить в следующей редакции: «2.1.2. Не менее чем за 5 (пять) рабочих дней уведомлять Заказчика об изменении тарифов на свои услуги».
2.1.3.	Отсутствует	Добавить и изложить в следующей редакции: «2.1.3. Без согласия Заказчика не выполнять дополнительные услуги за плату. Заказчик вправе отказаться от оплаты таких услуг, а если они оплачены - потребовать от Исполнителя возврата уплаченной суммы».
3.4.	По тексту Договора	Изложить в следующей редакции: «3.4. Исполнитель вправе изменить стоимость услуг в одностороннем порядке в связи с изменениями законодательства в сфере экологии, нормативов, инфляции, но не более двух раз за один календарный год, с обязательным предварительным уведомлением Заказчика не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до введения новых цен в действие. Моментом уведомления является отметка Заказчика о получении уведомления».
3.5.	По тексту Договора	Слова «3 (трех) календарных дней» заменить на «5 (пять) рабочих дней».
4.2.	По тексту Договора	Исключить
4.3.	По тексту Договора	Исключить
6.5.	По тексту Договора	Изложить в следующей редакции: «6.5. В случае, если Заказчик прекращает или приостанавливает платежи, причитающиеся Исполнителю, или, если в отношении Заказчика подается заявление о начале процедуры банкротства, или инициируется процедура ликвидации Заказчика, Исполнитель вправе направить Заказчику соглашение о расторжении настоящего Договора».
П. 5 Приложения №1. Прием промышленных отходов	По тексту Приложения	Изложить последнее предложение в следующей редакции: «При несовпадении объема (веса) отходов, указанных в накладных с фактическим объемом (весом) уполномоченными представителями сторон в накладные вносятся корректировки с указанием фактического объема (веса)».
П.7 Приложения №1. Прием	По тексту Приложения	Исключить

промышленных отходов		
П.8 Приложения №1. Прием промышленных отходов.	По тексту Приложения	Изложить в следующей редакции: «8. В случае, если в результате виновных действий Заказчика Исполнитель понес дополнительные расходы (поломка машины Исполнителя по вине Заказчика, «холостой» рейс и др.), Заказчик возмещает Исполнителю данные расходы в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Заказчиком письменного требования с обязательным приложением подтверждающих расходы документов и счета на оплату».
Абз.2 п. 10 Приложения №1. Прием промышленных отходов	По тексту Приложения	Изложить в следующей редакции: «В случае, если Заказчик не осуществил сверку объемов, переданных на размещение (временное хранение, захоронение) отходов и представитель Заказчика не явился для подписания акта выполненных работ, данный акт высылается почтой Заказчику в срок не позднее 6 (шестого) числа месяца, следующего за отчетным. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения обязан рассмотреть и направить Исполнителю подписанный акт либо предоставить мотивированный отказ в письменной форме».
П.4 Приложения №1. Вывоз и захоронение ТБО.	По тексту Приложения	Изложить в следующей редакции: «4. При погрузке в спецтранспорт и вывозе ТБО Заказчик подтверждает количество, объем вывозимых ТБО в нарядах Исполнителя. При большем по сравнению с заявленным объеме вывезенного ТБО, указывается фактический объем вывезенных ТБО. Наряды подписываются представителем Заказчика. При наличии у Заказчика журнала регистрации заявок Исполнитель в лице представителя обязан ставить отметку об исполнении заявки в данном журнале».
П. 7 Приложения №1. Вывоз и захоронение ТБО.	По тексту Приложения	Изложить в следующей редакции: «7.Заказчик своевременно оплачивает услуги согласно п. 3.3. настоящего Договора. В случае образования задолженности Исполнитель имеет право приостановить оказание услуг до погашения Заказчиком задолженности».
П. 11 Приложения №1. Вывоз и захоронение ТБО.	По тексту Приложения	Изложить последние два предложения в следующей редакции: «Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения обязан рассмотреть и направить Исполнителю подписанный акт либо предоставить мотивированный отказ в письменной форме».
П. 12 Приложения №1. Вывоз и захоронение ТБО.	По тексту Приложения	Исключить.
П. 14 Приложения №1. Вывоз и захоронение ТБО.	По тексту Приложения	Изложить в следующей редакции: «14. В случае, если в результате виновных действий Заказчика Исполнитель понес дополнительные расходы (поломка машины Исполнителя по вине Заказчика, «холостой» рейс и др.), Заказчик возмещает Исполнителю данные расходы в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Заказчиком письменного требования с обязательным приложением подтверждающих расходы документов и счета на оплату».

П.2 приложения №1. Прием вторичного сырья.	По тексту Приложения	Последнее предложение изложить в следующей редакции: «При несовпадении объема (веса) сырья, указанного в накладных, с фактическим объемом (весом), представителями сторон вносятся корректировки в накладные с указанием фактического объема (веса)».
П. 9 Приложения №1. Прием вторичного сырья.	По тексту Приложения	Исключить.
П. 10 Приложения №1. Прием вторичного сырья.	По тексту Приложения	Изложить в следующей редакции: «10. В случае, если в результате виновных действий Заказчика Исполнитель понес дополнительные расходы (поломка машины Исполнителя по вине Заказчика, «холостой» рейс и др.), Заказчик возмещает Исполнителю данные расходы в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Заказчиком письменного требования с обязательным приложением подтверждающих расходы документов и счета на оплату».
П.6 Приложения №1. Предоставление контейнеров в пользование.	По тексту Приложения	Изложить в следующей редакции: «6. Размер арендной платы определяется согласно прайс-листу Исполнителя, действующему на момент прием-передачи контейнеров. Размер арендной платы может быть изменен Исполнителем в одностороннем порядке с обязательным предварительным уведомлением Заказчика не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до введения новых цен в действие. Моментом уведомления является отметка Заказчика о получении уведомления».
П. 9 Приложения №1. Предоставление контейнеров в пользование.	По тексту Приложения	Изложить в следующей редакции: «9. За просрочку возврата контейнера(ов) Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,1% за каждый день просрочки от суммы месячной арендной платы контейнера(ов)».

Стороны пришли к соглашению о том, что пункты, предусмотренные в настоящем Протоколе разногласий, принимаются в редакции Заказчика.

Все прочие положения Договора остаются неизменными.

Настоящий Протокол разногласий распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с момента подписания Договора, составлен в 2 (Двух) экземплярах, по одному для каждой из Сторон, является неотъемлемой частью Договора № ОКУ16-01-0490 от «02» июня 2016 г. на оказание комплекса услуг в области экологии.

Исполнитель
ООО «ПЭК»

Директор

_____ /Сафаров Р.И./

Заказчик
ООО «МНКТ»

Генеральный директор
ООО «ОЙЛЭКТ.» - Управляющей организации
ООО «МНКТ»

_____ / Шаймиев Т.А./

Поволжская Экологическая Компания

Цены действительны на 2016 год
Телефон для справок: (8552) 71-77-22
Диспетчерская служба: (8552) 91-41-82
www.ecocompany.ru

Общество с ограниченной ответственностью "Поволжская экологическая компания"

№ п/п	Наименование отхода	Наименование группы отходов	Класс опасности	Ед. изм.	Код отхода по ФККО	Стоимость услуг по приему отходов**	Стоимость услуг Использование **	Прием отходов на размещение с последующим захоронением	Требования к сдаваемым отходам, в соответствии с действующим законодательством
Отходы содержащие ртуть									
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (лампы типа ДРЛ, ДНАТ, энергосберегающие лампы)	Отходы оборудования, содержащего ртуть (4 71 000 00 00 0)	1	шт.	4 71 101 01 52 1	22,00	-	-	Чистые, целые, в индивидуальной упаковке, в герметичных оборотных (сменных) емкостях (контейнеры, бочки).
2	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (лампы типа ЛБ, ЛД)		1	шт.	4 71 101 01 52 1	12,00	-	-	
3	Отходы вентилей ртутных (дифманометры)		1	шт.	4 71 910 00 52 1	1 050,00	-	-	
4	Отходы вентилей ртутных (нитритроны)		1	шт.		800,00	-	-	
5	Отходы вентилей ртутных (нормальные элементы)		1	шт.		150,00	-	-	
6	Отходы термометров ртутных (медицинские и промышленные термометры)		1	шт.	4 71 920 00 52 1	40,00	-	-	
7	Лабораторные отходы и остатки химикатиев	Отходы при технических испытаниях, измерениях, исследованиях (9 40 000 00 00 0)	1	кг	9 41 451 01 10 1	5 000,00	-	-	В герметичной, небьющейся спецтаре (груша)
Отходы химического происхождения									
8	Отходы растворителей на основе этиленгликоля	Продукты химические, утратившие потребительские свойства (4 10 000 00 00 0)	3	тонна	4 14 127 00 00 0	9 750,00	-	-	В герметичной, надежно закрытой таре.
9	Отходы дистилляции тетрахлорэтилена при химической чистке одежды, текстильных и меховых изделий высокоопасные	Отходы коммунальные, подобные коммунальным на производстве, отходы при предоставлении услуг населению (7 30 000 00 00 0)	2	тонна	7 39 530 11 30 2	27 000,00	-	-	
10	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	Отходы обслуживания и ремонта транспортных средств прочие (9 21 000 00 00 0)	3	тонна	9 21 210 01 31 3	9 750,00	-	-	
11	Отходы щелочей и их смесей	Отходы при технических испытаниях, измерениях, исследованиях (9 40 000 00 00 0)	2,3,4	тонна	9 41 100 00 00 0	27 000,00	-	-	В пластиковой кислотостойкой герметичной таре.
12	Отходы неорганических кислот и их смесей		2,3,4	тонна	9 41 320 00 00 0	27 000,00	-	-	
13	Отходы органических кислот и их смесей		2,3,4	тонна	9 41 310 00 00 0	27 000,00	-	-	
14	Лабораторные отходы и остатки химикатиев		1,2,3,4	тонна	9 41 000 00 00 0	27 000,00	-	-	
15	Отходы технических испытаний химических веществ и химических продуктов, не вошедшие в группу 9 4		3,4	тонна	9 42 000 00 00 0	27 000,00	-	-	
16	Отходы технических испытаний химических веществ и химических продуктов, не вошедшие в группу 9 4		1,2	тонна	9 42 000 00 00 0	27 000,00	-	-	
17	Отходы обработки металлических поверхностей методом электролитического осаждения	Отходы производства готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования (3 60 000 00 00 0)	2,3,4	тонна	3 63 400 00 00 0	27 000,00	-	-	В герметичной, надежно закрытой таре.
Отходы переработки нефти, угля, газа, горючих сланцев и торфа									
18	Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	Отходы нефтепродуктов (4 06 000 00 00 0)	3	тонна	4 06 100 00 00 0	17 000,00	-	-	В герметичной таре.
19	Смеси нефтепродуктов отработанных		3	тонна	4 06 300 00 00 0	17 000,00	-	-	
20	Отходы смазок и твердых углеводородов		3	тонна	4 06 400 00 00 0	17 000,00	-	-	
21	Прочие отходы нефтепродуктов		3	тонна	4 06 900 00 00 0	17 000,00	-	-	
22	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений		3	тонна	4 06 350 01 31 3	8 250,00	-	-	
23	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности		4	тонна	4 06 310 01 31 3	8 250,00	-	-	
24	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования (9 11 000 00 00 0)	4	тонна	9 11 200 02 39 4	8 250,00	-	-	
Отходы синтетических и минеральных масел									
25	Смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке	Отходы производства готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования (3 60 000 00 00 0)	3	тонна	3 61 211 01 31 3	9 350,00	-	-	В герметичной таре
26	Отходы минеральных масел моторных	Отходы нефтепродуктов (4 06 000 00 00 0)	3	тонна	4 06 110 01 31 3	400,00	-	-	В герметичной таре. Содержание воды менее 2 %.
27	Отходы минеральных масел индустриальных		3	тонна	4 06 130 01 31 3	400,00	-	-	
28	Отходы минеральных масел трансмиссионных		3	тонна	4 06 150 01 31 3	400,00	-	-	
29	Отходы минеральных масел турбинных		3	тонна	4 06 150 01 31 3	400,00	-	-	
30	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены		3	тонна	4 06 140 01 31 3	400,00	-	-	
31	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены		3	тонна	4 06 140 01 31 3	400,00	-	-	
32	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства		3	тонна	4 06 910 01 10 3	3 950,00	-	-	
33	Отходы прочих минеральных масел		3	тонна	4 06 190 01 31 3	400,00	-	-	
34	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	Продукты химические, утратившие потребительские свойства (4 10 000 00 00 0)	3	тонна	4 13 100 01 31 3	400,00	-	-	
35	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных		3	тонна	4 13 200 01 31 3	400,00	-	-	
36	Отходы синтетических масел компрессорных		3	тонна	4 13 400 01 31 3	400,00	-	-	
37	Отходы прочих синтетических масел		3	тонна	4 13 500 01 31 3	400,00	-	-	
38	Отходы прочих минеральных масел (с примесями)		3	тонна	5 06 190 01 31 3	17 000,00	-	-	
Прочие отходы нефтепродуктов, продуктов переработки нефти, угля, газа, горючих сланцев и торфа									
39	Отходы битума нефтяного	Отходы производства кокса, нефтепродуктов (3 08 200 00 00 0)	4	тонна	3 08 241 01 21 4	3 950,00	-	-	Без посторонних включений.
40	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	4	тонна	8 30 200 01 71 4	3 950,00	-	-	Без посторонних включений, фракции не более 300 мм.
41	Прочие отходы строительства и ремонта (отходы битума нефтяного строительного)		3	тонна	8 90 000 00 00 0	3 950,00	-	-	
42	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	Отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования (9 19 000 00 00 0)	3	тонна	9 19 204 02 60 3	7 000,00	-	-	В таре, мешках.
43	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)		4	тонна	9 19 204 01 60 4	6 050,00	-	-	
44	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15 % и более)		3	тонна	9 19 202 01 60 3	7 865,00	-	-	
45	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)		4	тонна	9 19 202 02 60 4	7 000,00	-	-	
46	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	Лом и отходы черных и цветных металлов (4 60 000 00 00 0)	3	тонна	4 68 111 01 51 3	5 000,00	-	-	Без посторонних включений.
47	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)		4	тонна	4 68 111 02 51 4	4 500,00	-	-	

МНКТ

		Отходы органических растворителей, красок лаков, клея,							
48	Отходы материалов лакокрасочных и аналогичных им для нанесения покрытий (кроме тары, загрязненной лакокрасочными материалами; красками)	Продукты химические, утратившие потребительские свойства (4 10 000 00 00 0)	3	тонна	4 14 400 00 00 0	9 750,00	-	-	В герметичной таре.
49	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полиэтилена, загрязненные лакокрасочными материалами	Резиновые и пластмассовые изделия, утратившие потребительские свойства (4 30 000 00 00 0)	4	тонна	4 38 111 00 00 0	5 000,00	-	-	Без посторонних включений.
50	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более)		3	тонна	4 38 111 01 51 3	5 500,00	-	-	
51	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)		4	тонна	4 38 111 02 51 4	4 250,00	-	-	
52	Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более)		3	тонна	4 38 191 01 51 3	5 500,00	-	-	
53	Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)		4	тонна	4 38 191 02 51 4	4 250,00	-	-	
54	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 %и более)	Лом и отходы черных и цветных металлов (4 60 000 00 00 0)	3	тонна	4 68 112 01 51 3	5 000,00	-	-	
55	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)		4	тонна	4 68 112 02 51 4	4 500,00	-	-	
56	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более)	Отходы инструментов, загрязненных при строительных и ремонтных работах (8 91 000 00 00 0)	3	тонна	8 91 110 01 52 3	8 250,00	-	-	Без посторонних включений. В тарах, мешках.
57	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)		4	тонна	8 91 110 02 52 4	7 100,00	-	-	
		Отходы полимерных материалов							
58	Отходы продукции из пластмасс, не содержащих галогены, незагрязненные	Резиновые и пластмассовые изделия, утратившие потребительские свойства (4 30 000 00 00 0)	4,5	тонна	4 34 000 00 00 0	3 950,00	-	-	Не загрязненные
59	Отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные		5	тонна	4 34 141 01 20 5	3 950,00	-	-	
60	Отходы линолеума незагрязненные	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	4	тонна	8 27 100 01 51 4	3 950,00	-	-	
		Отходы резины							
61	Отходы резиновых изделий незагрязненные	Резиновые и пластмассовые изделия, утратившие потребительские свойства (4 30 000 00 00 0)	3,4,5	тонна	4 31 100 00 00 0	5 000,00	-	-	Не загрязненные
62	Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства		4	тонна	4 31 130 01 52 4	3 750,00	-	-	
63	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	Отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования (9 21 000 00 00 0)	4	тонна	9 21 120 01 50 4	3 750,00	-	-	
64	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные		4	тонна	9 21 130 02 50 4	3 750,00	-	-	Без дисков и посторонних включений.
65	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные		4	тонна	9 21 130 01 50 4	3 750,00	-	-	
66	Шины пневматические автомобильные отработанные		4	тонна	9 21 110 01 50 4	3 750,00	-	-	Не загрязненные
		Отходы текстильного производства, производства волокон							
67	Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	Текстиль и изделия текстильные, утратившие потребительские свойства (4 02 000 00 00 0)	4,5	тонна	4 02 100 00 00 0	3 500,00	-	-	В таре, чистая.
68	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная		4	тонна	4 02 110 01 62 4	3 500,00	-	-	В таре, чистая.
69	Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)		3	тонна	4 02 311 00 00 0	4 300,00	-	-	В таре.
70	Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)		4	тонна	4 02 312 00 00 0	3 750,00	-	-	
71	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)		3	тонна	4 02 312 01 62 3	4 300,00	-	-	
72	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)		4	тонна	4 02 312 01 62 4	3 750,00	-	-	
73	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Изделия из кожи, утратившие потребительские свойства (4 03 000 00 00 0)	4	тонна	4 03 101 00 52 4	4 650,00	-	-	В таре.
		Древесные отходы							
74	Древесные отходы от сноса и разборки зданий	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	4	тонна	8 12 101 01 72 4	3 250,00	-	-	Без посторонних включений.
75	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	Отходы при демонтаже, ремонте железнодорожного путевого хозяйства (8 40 000 00 00 0)	3	тонна	8 41 000 01 51 3	7 000,00	-	-	
76	Опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	Отходы обработки древесины и производства изделий из дерева (3 05 330 00 00 0)	4	тонна	3 05 313 12 43 4	3 250,00	-	-	Без посторонних включений.Упакованные в тару.
77	Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит		4	тонна	3 05 313 41 21 4	3 250,00	-	-	Без посторонних включений.
78	Обрезь разнородной древесины (например, содержащая обрезь древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)		4	тонна	3 05 313 42 21 4	3 250,00	-	-	
79	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины		4	тонна	3 05 311 01 42 4	3 250,00	-	-	Без посторонних включений.Упакованные в тару.
80	Обрезь натуральной чистой древесины		5	тонна	3 05 220 04 21 5	2 100,00	-	-	Без посторонних включений.
81	Опилки натуральной чистой древесины		5	тонна	3 05 230 01 43 5	2 100,00	-	-	Без посторонних включений.Упакованные в тару.
82	Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные		5	тонна	3 05 291 11 20 5	1 000,00	-	-	
83	Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	Продукция из древесины, утратившая потребительские свойства (4 04 000 00 00 0)	4	тонна	4 04 210 01 51 4	3 250,00	-	-	Без посторонних включений.
84	Отходы древесно-волокнистых плит и изделий из них незагрязненные		4	тонна	4 04 210 01 51 4	3 250,00	-	-	
85	Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные		4	тонна	4 04 210 01 51 4	3 250,00	-	-	
86	Отходы изделий из древесины с масляной пропиткой		4	тонна	4 04 240 01 51 4	5 500,00	-	-	
87	Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные		4	тонна	4 04 290 99 51 4	5 500,00	-	-	
88	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная		5	тонна	4 04 140 00 51 5	2 100,00	-	-	
89	Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная		5	тонна	4 04 190 00 51 5	2 100,00	-	-	
90	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	Отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования (9 19 000 00 00 0)	3	тонна	9 19 205 01 39 3	7 865,00	-	-	Без посторонних включений.Упакованные в тару.
91	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)		4	тонна	9 19 205 02 39 4	7 080,00	-	-	
92	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	Отходы при лесозаготовках (1 52 000 00 00 0)	5	тонна	1 52 110 01 21 5	-	-	2 070,00	

Отходы целлюлозы, бумаги и картона										
93	Отходы бумаги с клеевым слоем	Бумага и изделия из бумаги, утратившие потребительские свойства (4 05 000 00 00 0)	3	тонна	4 05 290 02 29 4	5 100,00	-	-	Без посторонних включений
94	Отходы бумаги и мешки бумажные со слоями из бумаги, ламинированной полиэтиленом, незагрязненные		4	тонна	4 05 213 00 00 0	3 200,00	-	-	
95	Прочие отходы упаковочных бумаги и картона с пропиткой и изделий из них		5	тонна	4 05 213 00 00 0	2 160,00	-	-	
96	Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)		4	тонна	4 05 219 00 00 0	3 200,00	-	-	
97	Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)		5	тонна	4 05 219 00 00 0	2 160,00	-	-	
98	Отходы бумаги вощеной		3	тонна	4 05 912 01 60 3	5 100,00	-	-	
99	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные пищевыми продуктами		4	тонна	4 05 912 02 60 4	3 200,00	-	-	
100	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные		4	тонна	4 05 290 01 29 5	3 200,00	-	2 070,00	
101	Отходы газет		4	тонна	4 05 913 01 60 5	3 200,00	-	2 070,00	
102	Использованные книги, журналы, брошюры, проспекты, каталоги		5	тонна	4 05 811 01 60 5	2 160,00	-	-	
103	Мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные		5	тонна	4 05 122 03 60 5	2 160,00	-	2 070,00	
104	Отходы упаковочного гофрокартона незагрязненные		5	тонна	4 05 122 01 60 5	2 160,00	-	2 070,00	
105	Отходы потребления обойной, пачечной, штульной и других видов бумаги		5	тонна	4 05 181 01 60 5	2 160,00	-	2 070,00	
106	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства		5	тонна	4 05 184 01 60 5	2 160,00	-	-	
107	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные		5	тонна	4 05 403 01 20 5	2 160,00	-	2 070,00	
108	Отходы упаковочного картона незагрязненные		5	тонна	4 05 122 02 60 5	2 160,00	-	-	
109	Отходы строительных материалов на основе картона (рубероид, пергамин, толь) незагрязненные	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	5	тонна	4 05 182 01 60 5	2 160,00	-	-	
110	Отходы рубероида		5	тонна	4 05 183 01 60 5	2 160,00	-	-	
111	Отходы толи		4	тонна	8 26 200 00 00 0	3 200,00	-	-	
			4	тонна	8 26 210 01 51 4	3 200,00	-	-	
			4	тонна	8 26 220 01 51 4	3 200,00	-	-	
Отходы минерального происхождения (исключая металлы)										
112	Отходы стекла и изделий из стекла	Неметаллические минеральные продукты прочие, утратившие потребительские свойства (4 50 000 00 00 0)	4,5	тонна	4 51 000 00 00 0	3 150,00	-	-	Не загрязненные.
113	Отходы стеклотканки		4	тонна	4 51 441 01 29 4	3 150,00	-	-	
114	Отходы изделий из асбеста		4	тонна	4 55 000 00 00 0	3 950,00	-	-	Без посторонних включений.
115	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов		5	тонна	4 55 100 01 51 5	3 150,00	-	2 070,00	
116	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	5	тонна	8 11 100 01 49 5	-	455,00	-	
117	Отходы песка незагрязненные		5	тонна	8 19 100 01 49 5	-	455,00	-	
118	Отходы продукции минеральной неметаллической прочей	Неметаллические минеральные продукты прочие, утратившие потребительские свойства	3	тонна	4 59 000 00 00 0	7 500,00	-	-	
119	Отходы продукции минеральной неметаллической прочей		4	тонна	4 59 000 00 00 0	3 950,00	-	-	
120	Отходы продукции минеральной неметаллической прочей		5	тонна	4 59 000 00 00 0	3 150,00	-	-	
121	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	Отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования (9 10 000 00 00 0)	3	тонна	9 19 201 01 39 3	8 100,00	-	-	Упакованный в тару.
122	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)		4	тонна	9 19 201 02 39 4	7 150,00	-	-	
123	Шлак сварочный	Прочие отходы обслуживания машин и оборудования (9 19 000 00 00 0)	4	тонна	9 19 100 02 20 4	3 150,00	-	-	Без посторонних включений.Упакованные в тару.
124	Остатки и огарки стальных сварочных электродов		5	тонна	9 19 100 01 20 5	3 150,00	-	2 070,00	
Пищевые отходы										
125	Отходы производства пищевых продуктов	Отходы производства пищевых продуктов, напитков, табачных изделий (3 01 000 00 00 0)	4,5	тонна	3 01 100 00 00 0	3 600,00	-	-	В герметичной таре.
126	Продукты из фруктов и овощей, утратившие потребительские свойства	Отходы пищевой продукции, напитков, табачных изделий (4 01 000 00 00 0)	4,5	тонна	4 01 100 00 00 0	3 600,00	-	-	
127	Продукты из растительных жиров, утратившие потребительские свойства		4,5	тонна	4 01 200 00 00 0	3 600,00	-	-	
128	Продукты пищевые прочие, утратившие потребительские свойства		4,5	тонна	4 01 600 00 00 0	3 600,00	-	-	
129	Напитки, утратившие потребительские свойства		4,5	тонна	4 01 800 00 00 0	3 600,00	-	-	
Твердые коммунальные отходы										
130	Отходы из жилищ крупногабаритные	Отходы коммунальные, подобные коммунальным на производстве, отходы при предоставлении услуг населению (7 30 000 00 00 0)	5	тонна	7 31 110 02 21 5	3 600,00	-	1 450,00	Без посторонних включений.
131	Отходы кухонь и предприятий общественного питания		4	тонна	7 36 100 00 00 0	3 600,00	-	-	
132	Мусор и смет уличный		5	тонна	7 36 100 00 00 0	3 600,00	-	2 070,00	
133	Смет от уборки территории предприятий, организаций		4	тонна	7 31 200 01 72 4	-	1 450,00	2 070,00	
			4	тонна	7 33 300 00 00 0	1 500,00	-	-	
134	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	5	тонна	7 33 300 00 00 0	-	1 450,00	550,00	
135	Отходы строительных материалов на основе цемента, бетона и строительных растворов		4	тонна	8 12 901 01 72 4	-	1 450,00	-	
			4,5	тонна	8 22 000 00 00 0	-	1 450,00	-	
Отходы сложного комбинированного состава										
136	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	Отходы обслуживания и ремонта транспортных средств прочие (9 20 000 00 00 0)	3,4	штука	9 21 301 01 52 4	77,00	-	-	В коробках, со слитым топливом, маслом.
137	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные		3	штука	9 21 302 01 52 3	77,00	-	-	
138	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные		3	штука	9 21 302 01 52 3	77,00	-	-	
139	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7 % и более отработанные	Отходы машин и прочего оборудования (4 80 000 00 00 0)	3	штука	4 81 203 01 52 3	150,00	-	-	В коробках.
140	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные		4	штука	4 81 203 02 52 4	100,00	-	-	
141	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства		4	штука	4 81 201 01 52 4	600,00	-	-	С неповрежденными корпусами.
142	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе		4	штука	4 81 205 02 52 4	600,00	-	-	
143	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства		4	штука	4 81 202 01 52 4	600,00	-	-	
144	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства		4	штука	4 81 204 01 52 4	250,00	-	-	
145	Прочие машины и оборудование, утратившие потребительские свойства		4,5	штука	4 89 000 00 00 0	от 250	-	-	
146	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства		5	штука	4 82 411 00 52 5	2,00	-	3,00	В коробках.
147	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Отходы обслуживания и ремонта транспортных средств прочие (9 20 000 00 00 0)	2	тонна	9 20 110 01 53 2	500,00	-	-	С неповрежденными корпусами.
148	Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита		3	тонна	9 20 110 02 52 3	500,00	-	-	
Отходы водоподготовки, обработки сточных вод и использования воды										
149	Отходы при очистке сточных вод дождевой (ливневой) канализации	Отходы при водоснабжении, водоотведении, деятельности по сбору и обработке отходов (7 00 000 00 00 0)	4	тонна	7 21 000 00 00 0	3 750,00	-	-	В герметичной таре.
150			5	тонна	7 21 000 00 00 0	2 100,00	-	2070,00	
151	Отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод		4	тонна	7 22 000 00 00 0	3 750,00	-	-	
152			5	тонна	7 22 000 00 00 0	2 100,00	-	2070,00	
153	Отходы при очистке нефтесодержащих сточных вод на локальных очистных сооружениях		3	тонна	7 23 000 00 00 0	10 700,00	-	-	
154			4	тонна	7 23 000 00 00 0	3 750,00	-	-	
155	Осадки нейтрализации гальванических стоков цинкования и оловянирования	Отходы производства готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования (3 60 000 00 00 0)	3	тонна	3 63 485 31 39 3	17 000,00	-	-	
Отходы от больниц и лечебно-оздоровительных учреждений										
156	Медицинские отходы класса Б (Перевязочный материал, хирургические и медицинские инструменты, ватные шарики, перчатки.)	кг			60,00		-	-	В таре, без посторонних включений с актами о дезинфекции.
157	Медицинские отходы класса Г (Просроченные лекарственные средства, отходы от лекарственных и диагностических препаратов, дезсредства, не подлежащие использованию, с истекшим сроком годности.)	кг			60,00		-	-	Без посторонних включений.В пластиковой кислотостойкой герметичной таре.

Дополнительные услуги								
156	Прием ТБО		4	тонна	тонна	-	-	1 450,00	Без посторонних включений.
Перечень закупаемого вторсырья								
1	Макулатура МС-5Б в тюках		4 000,00р.					Вес тюка не менее 250 кг, габариты до 110*80*90 см.
2	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности		1 000,00р.					Чистая, подготовленная к прессованию.
3	Макулатура МС-5Б		4 000,00р.					
4	Макулатура МС-13		3 000,00р.					
5	Отработанные аккумуляторы без электролита		10 000,00р.					С закрытыми пробками, целые.
6	Отработанные аккумуляторы с электролитом		10 000,00р.					
7	Полиэтилен (термоусадка)		7 500,00р.					Чистый, подготовленный к прессованию.
8	Шприцы одноразовые после дезинфекции		550,00р.					Без игл, в разобранном виде. С актами о дезинфекции.
Вывоз ТБО								
1	По г. Набережные Челны		345,00р.					Вывоз ТБО осуществляется следующими контейнерами: 1м3, 1.1м3, 8м3, 10м3, 20м3. Окончательная стоимость вывоза зависит от удалённости объекта, периодичности, объёма вывоза и определяется
2	По г. Нижнекамск, г. Елабуга, г. Менделеевск.		405,00р.					
3	Компактор (12м3, 15м3, 20 м3, 24м3) по г. Набережные Челны		9 000,00р.					
Вывоз отходов								
1	Бункеровоз - г. Набережные Челны		3 100,00р.					Окончательная стоимость вывоза зависит от удалённости объекта, периодичности и объёма вывоза.
	Бункеровоз - г. Нижнекамск, г. Елабуга (ОЭЗ "Алабуга"), г. Менделеевск.		4 000,00р.					
2	Мультилифт - г. Набережные Челны		4 700,00р.					
	Мультилифт - г. Нижнекамск, г. Елабуга (ОЭЗ "Алабуга"), г. Менделеевск.		6 200,00р.					
3	Газель - г. Набережные Челны		2 500,00р.					
	Газель - г. Нижнекамск, г. Елабуга (ОЭЗ "Алабуга"), г. Менделеевск.		3 500,00р.					
Вывоз снега								
1	Вывоз снега а/м Мультилифт 20 м³		4 800,00р.					Окончательная стоимость вывоза зависит от удалённости объекта и периодичности.
2	Вывоз снега а/м Бункеровоз 12м3		3 250,00р.					
Предоставление контейнеров в пользование								
1	Контейнер 8 м³		5 000,00 р в месяц					При условии вывоз контейнера осуществляет наша организация. Бесплатно, при частоте вывоза не менее 1 раза в неделю по согласованному графику.
2	Контейнер 10 м³		5 000,00 р в месяц					
3	Контейнер 20 м³		10 000,00 р в месяц					
4	Контейнер 27 м³		10 000,00 р в месяц					
Продажа контейнеров								
1	Контейнер 8 м³		39 000,00р.					При наличии на складе, без учета стоимости доставки. Скидки от объема.
2	Контейнер 8 м³ закрытый		43 000,00р.					
3	Контейнер 1,1 м3		18 000,00р.					
Разработка экологической документации								
1	Журнал учета движения отходов по форме приказа №721 от 01.09.2011г.		30,00 *					За каждый вид отхода (по всем промплощадкам)
2	Заполнение и сдача тех.отчёта о неизменности производственного процесса		от 5 000,00р.					
3	Заполнение и сдача формы 2-ТП (отходы, вода, воздух)		от 2 500,00р.					
4	Материалы обоснования деятельности по обращению с опасными отходами		от 15 000,00р.					
5	Разработка планов природоохранных мероприятий		от 2 500,00р.					
6	Отчет по плану природоохранных мероприятий		от 2 500,00р					
7	Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)		от 4 200,00р.					
8	Проекты НООЛР (нормативов образования отходов и лимитов на их размещение) без лицензии		от 20 000,00р.					
9	Лицензия на обращение с отходами		от 70 000,00р.					
10	Инвентаризация источников выбросов		от 10 000,00р.					
11	Проекты ПДВ (предельно-допустимых выбросов)		от 25 000,00р.					Цена при наличии инвентаризации источников.
12	Проект СЗЗ (санитарно-защитной зоны)		от 50 000,00р.					
13	Проекты ПДС (не организованный сброс на рельеф местности)		от 20 000,00р.					
14	Проекты ПДС (организованный сброс в ливневую канализацию)		от 35 000,00р.					
15	Проекты ПДС (организованный сброс в водные объекты)		от 50 000,00р.					
16	Раздел охраны окружающей среды (ООС)		от 40 000,00р.					
17	Разработка паспортов и свидетельств опасных отходов		от 2 500,00р.					Цена указана за один паспорт без учета анализа.
18	Разработка и согласование инструкций по обращению с отходами		от 5 000,00р.					
19	Экологическое сопровождение предприятия		от 60 000,00р.					
Оказание услуг по расчёту и заполнению деклараций								
1	Абонентское обслуживание по заполнению и сдаче деклараций		-					Цена формируется исходя из расчёта заполнения необходимых разделов для предприятия.
2	Заполнение сводного листа (оформление титульного листа, всех расчётов на бумажном носителе)		100,00р.					каждый лист
3	Расчет и заполнение Раздела 1. Выбросы вредных веществ в атмосферный воздух стационарными объектами		400,00р.					каждый лист
4	Расчет и заполнение Раздела 2. Выбросы вредных веществ в атмосферный воздух передвижными объектами		200,00р.					каждый лист
5	Расчет и заполнение Раздела 3. Сбросы вредных веществ в водные объекты (неорганизованная мойка авто)		130,00р.					каждый лист
6	Расчет и заполнение Раздела 3. Сбросы вредных веществ в водные объекты (организованная мойка авто)		250,00р.					каждый лист
7	Расчет и заполнение Раздела 3. Сбросы вредных веществ в водные объекты (сброс ливневых, талых, поливомоечных вод)		400,00р.					каждый лист
8	Расчет и заполнение Раздела 4. Размещение отходов производства и потребления (от 1 до 5 отходов)		500,00р.					каждый лист
9	Расчет и заполнение Раздела 4. Размещение отходов производства и потребления (от 5 до 10 отходов)		600,00р.					каждый лист
10	Расчет и заполнение Раздела 4. Размещение отходов производства и потребления (от 10 до 20 отходов)		750,00р.					каждый лист
11	Расчет и заполнение Раздела 4. Размещение отходов производства и потребления (от 20 отходов)		850,00р.					каждый лист
12	Расчет и заполнение сводного листа		100,00р.					
13	Стоимость сопровождения при сдаче декларации		500,00р.					Цена действительна при разовом заполнении декларации.

*1 Все услуги оказываются только при условии 100% предоплаты.
*2 Все цены указаны с учетом НДС 18%

Расчет стоимости 1 рейса эксплуатации грузовых автомобилей общетранспортного назначения (Газель)-Актаныш

№ п/п	Наименование статей	Ед.изм.	2016 г. Газель
1	2	3	4
I	**Исходные данные**		
	Количество рейсов в день	рейс	1,43
	кол-во дней в месяц	дни	20,25
	кол-во рейсов в месяц	рейс	28,93
	Среднее растояние перевозки	км	260,00
	Общий пробег в месяц	км	7 521,43
II	**Трудовые затраты**		**36 390,56**
	Зарплата водителя (оклад)	руб.	6 600,00
	Сдельный тариф за рейс	руб.	250,00
	Компенсация за вредные и тяжёлые	%	4,00
	условия труда по аттестации рабочих мест по условиям труда от 26.05.2013	руб.	264,00
	итого з/плата	руб.	27 928,29
	Дополнительная з/плата 10% от ФОТ	руб.	
	Отчисления	руб.	8 462,27
III	**Расходы на персонал**		**685,24**
	Медицинский осмотр (ежегодный)	руб.	125,00
	Медицинский осмотр (ежедневный)	руб.	
	Изготовление и продление пропусков	руб.	
	Спецодежда и СИЗ	руб.	560,24
	Инструмент и инвентарь (набор автоинструментов)	руб.	
	Средства личной санитарии и гигиены	руб.	
		руб.	
IV	**Топливо**		**29 257,08**
	Норма на 100 км.	л	25,00
	Норма на 1 день	л	
	Стоимость 1 л бензин /диз.топливо	руб.	
	Стоимость 1 л сжиженный газ	руб.	15,25
	Расход на подъём на 1 рейс	л	
	Расход топлива на подъем в месяц	руб.	
	Расход топлива	л	1 880,36
	стоимость топлива	руб.	28 683,41
	Стоимость смазочных материалов	руб.	573,67
	- Моторные масла	руб.	
	- Трансмиссионные масла	руб.	
	- Специальные масла	руб.	
	- Пластичные смазки	руб.	
V	**Износ автомобильных шин**		**2 230,93**
	Норма износа 1 комплекта	км	60 000,00
	Стоимость комплекта	руб.	17 796,61
	Итого на 1 км		0,30
VI	**Эксплуатационные затраты**		**9 490,74**
	Страхование ОСАГО	руб.	642,92
	Страхование КАСКО	руб.	
	GPS мониторинг	руб.	381,36
	Ремонт	руб.	7 999,80
	Мойка	руб.	
	Транспортный налог	руб.	466,67
7	Огнетушитель	руб.	
8	Аптечка	руб.	
7	Тахограф	руб.	
		руб.	
VII	**Амортизация**		**15 093,22**
	Стоимость автомобиля	руб.	905 593,22
	Нормативный срок амортизации	мес	60,00
3	Стоимость контейнера/бункера	руб.	
4	Нормативный срок амортизации контейнера/бункера	мес	
5	Газовое оборудование	руб.	
6	Нормативный срок амортизации оборудования	мес	60,00
	Итого прямые затраты		**93 147,77**
	Общехозяйственные расходы		13 972,17
	Всего расходов		107 119,94
	Итого расходов на 1 рейс		3 702,91
	Прибыль		481,38
	Стоимость рейса (без НДС)		4 184,29
	Стоимость рейса (с НДС) расчетная		4 937,46
	Стоимость рейса (с НДС) прайсовая		**5 000,00**

Руководитель отдела по работе с клиентами Т.В.Черныш

Расчет стоимости 1 рейса эксплуатации грузовых автомобилей общетранспортного назначения (Газель)-Нурлат

	№ п/п	Наименование статей	Ед.изм.	2016 г. Газель
	1	2	3	4
	I	**Исходные данные**		
		Количество рейсов в день	рейс	1,00
		кол-во дней в месяц	дни	20,25
		кол-во рейсов в месяц	рейс	20,25
		Среднее растояние перевозки	км	460,00
		Общий пробег в месяц	км	9 315,00
1	II	**Трудовые затраты**		**38 124,48**
		Зарплата водителя (оклад)	руб.	6 600,00
		Сдельный тариф за рейс	руб.	390,00
		Компенсация за вредные и тяжёлые	%	4,00
		условия труда по аттестации рабочих мест по условиям труда от 26.06.2013	руб.	264,00
		итого з/плата	руб.	29 259,00
		Дополнительная з/плата 10% от ФОТ	руб.	
		Отчисления	руб.	8 865,48
1	III	**Расходы на персонал**		**685,24**
		Медицинский осмотр (ежегодный)	руб.	125,00
		Медицинский осмотр (ежедневный)	руб.	
		Изготовление и продление пропусков	руб.	
		Спецодежда и СИЗ	руб.	560,24
	5	Инструмент и инвентарь (набор автоинструментов)	руб.	
	6	Средства личной санитарии и гигиены	руб.	
			руб.	
1	IV	**Топливо**		**36 233,77**
		Норма на 100 км.	л	25,00
		Норма на 1 день	л	
		Стоимость 1 л бензин /диз.топливо	руб.	
		Стоимость 1 л сжиженный газ	руб.	15,25
		Расход на подъём на 1 рейс	л	
		Расход топлива на подъем в месяц	руб.	
		Расход топлива	л	2 328,75
		Стоимость топлива	руб.	35 523,31
		Стоимость смазочных материалов	руб.	710,47
		- Моторные масла	руб.	
		- Трансмиссионные масла	руб.	
		- Специальные масла	руб.	
		- Пластичные смазки	руб.	
1	V	**Износ автомобильных шин**		**2 762,92**
		Норма износа 1 комплекта	км	60 000,00
		Стоимость комплекта	руб.	17 796,61
		Итого на 1 км		0,30
1	VI	**Эксплуатационные затраты**		**9 490,74**
		Страхование ОСАГО	руб.	642,92
		Страхование КАСКО	руб.	
		GPS мониторинг	руб.	381,36
		Ремонт	руб.	7 999,80
		Мойка	руб.	
		Транспортный налог	руб.	466,67
	7	Огнетушитель	руб.	
	8	Аптечка	руб.	
	7	Тахограф	руб.	
			руб.	
1	VII	**Амортизация**		**15 093,22**
		Стоимость автомобиля	руб.	905 593,22
		Нормативный срок амортизации	мес	60,00
	3	Стоимость контейнера/бункера	руб.	
	4	Нормативный срок амортизации контейнера/бункера	мес	
	5	Газовое оборудование	руб.	
	6	Нормативный срок амортизации оборудования	мес	60,00
		Итого прямые затраты		**102 390,37**
		Общехозяйственные расходы		15 358,56
		Всего расходов		117 748,93
		Итого расходов на 1 рейс		5 814,76
		Прибыль		755,92
		Стоимость рейса (без НДС)		6 570,68
		Стоимость рейса (с НДС) расчетная		7 753,40
		Стоимость рейса (с НДС) прайсовая		**8 000,00**

Руководитель отдела по работе с клиентами Т.В.Черныш

Лист согласования

Дополнительное соглашение МНКТ Поволжская эколог.комп.(ПЭК) Договор на оказание комплекса услуг в области экологии к Дополнительное соглашение МНКТ № от 27.09.2019 с компанией Поволжская эколог.комп.(ПЭК) Договор на оказание комплекса услуг в области эко

Документ сформирован в системе DIRECTUM, система обеспечивает неизменность данного документа.

ИД Задачи согласования: 204212

ИД Ведущего документа: 547731

Общее описание проекта	
Контрагент	Поволжская эколог.комп.(ПЭК)
Наша организация	МНКТ
Основание заключения договора	прошу Вас согласовать заключение дополнительного соглашения на оказание транспортных услуг автомашиной илосос для транспортировки жидкости. Данный вид транспорта привлекался для транспортировки жидкости со скважины №82 Актанышского месторождения нефти.
Срочность	Срочный
Куратор	Халимуллина Эльвира Рустямовна
Непосредственный руководитель	Каримов Ринат Альфредович
Руководитель подразделения	Матвеев Евгений Геннадьевич
Подписывающий	Шаймиев Тимур Айратович Матвеев Е.Г.
Существенные условия договора	
Предмет договора	Договор на оказание комплекса услуг в области экологии
Категория договора	Договор оказания услуг
Общая цена договора с НДС (руб.).	

Согласующий	Виза	Дата согласования	Комментарий
Каримов Ринат Альфредович	Согласовано	27.09.2019 09:06:29	
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	27.09.2019 15:19:51	
Галиуллин Рамис Фанисович	Согласовано	30.09.2019 07:43:41	
Комова Елена Николаевна	Согласовано	30.09.2019 17:11:13	
Шагиахметова Наиля Ильгизовна	Согласовано	30.09.2019 17:30:36	
Начальник_ОКС	Согласовано	03.10.2019 15:39:56	
Саитгареева Людмила Александровна	Согласовано	03.10.2019 15:24:20	Версия к согласованию от 03.10.2019г.
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	03.10.2019 15:58:45	
Ромашина Елена Сергеевна	Согласовано	03.10.2019 16:35:52	

КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

Поволжская Экологическая Компания

Дополнительное соглашение №1
к договору на оказание комплекса услуг в области экологии
ОКУ16-01-0490 от 02.06.2016г.

г. Набережные Челны «13» сентября 2019г.

Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания» в лице Управляющего-индивидуального предпринимателя Сафарова Руделя Николаевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ» в лице Генерального директора ООО «УК «ГранаТ-Стан Групп.» -Управляющий организации ООО «МНКТ» Шаймиева Тимура Айратовича, действующего на основании договора №1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 29.04.2015г.в ред.№3 от 02.04.2018г и Устава ООО «МНКТ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, заключили настоящее соглашение (далее –Соглашение) к договору на оказание комплекса услуг в области экологии ОКУ16-01-0490 от 02.06.2016г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Прейскурант цен оказываемых Исполнителем услуг по Договору дополнить формулировкой следующего содержания:
   «Стоимость вывоза отходов «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» - спецтехникой (илосос) объемом 10 м^3, в т.ч. транспортные расходы, составляет 20 800 (Двадцать тысяч восемьсот) руб., т.ч. НДС 20%, за 1 (Один) рейс.».
2. Все иные положения заключенного Договора, не оговоренные в настоящем Соглашении, остаются неизменными.
3. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, которое вступает в силу с даты его подписания Сторонами.
4. Подписи Сторон:

Исполнитель:

_____ /Сафаров Р.Н./

м.п.

Заказчик:

_____ /Шаймиев Т.А./

м.п.

Матвеев Е.Т.
по доверенности
№ 159-М от 01.08.2019

МНКТ

Лист согласования

Дополнительное соглашение МНКТ Поволжская эколог.комп.(ПЭК) Договор на оказание комплекса услуг в области экологии к Дополнительное соглашение МНКТ № от 02.06.2016 с компанией Поволжская эколог.комп.(ПЭК) Договор на оказание комплекса услуг в области эко

Документ сформирован в системе DIRECTUM, система обеспечивает неизменность данного документа.

ИД Задачи согласования: 208954

ИД Ведущего документа: 556660

Общее описание проекта	
Контрагент	Поволжская эколог.комп.(ПЭК)
Наша организация	МНКТ
Основание заключения договора	прошу Вас согласовать заключение доп.соглашения по транспортировке опасных отходов Камазом - вакуумников
Срочность	Обычный
Куратор	Халимуллина Эльвира Рустямовна
Непосредственный руководитель	Каримов Ринат Альфредович
Руководитель подразделения	Матвеев Евгений Геннадьевич
Подписывающий	Матвеев Е.Г.
Существенные условия договора	
Предмет договора	Договор на оказание комплекса услуг в области экологии
Категория договора	Договор оказания услуг
Общая цена договора с НДС (руб.).	

Согласующий	Виза	Дата согласования	Комментарий
Каримов Ринат Альфредович	Согласовано	14.10.2019 16:44:43	
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	15.10.2019 17:28:01	
Галиуллин Рамис Фанисович	Согласовано	16.10.2019 08:30:35	
Комова Елена Николаевна	Согласовано	17.10.2019 15:51:33	
Шагиахметова Наиля Ильгизовна	Согласовано	18.10.2019 16:59:52	
Начальник_ОКС	Согласовано	22.10.2019 07:26:10	
Саитгареева Людмила Александровна	Согласовано	21.10.2019 08:23:42	
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	22.10.2019 08:31:16	
Ромашина Елена Сергеевна	Согласовано	22.10.2019 08:51:54	

КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

Поволжская Экологическая Компания

Дополнительное соглашение №2
к договору на оказание комплекса услуг в области экологии
ОКУ16-01-0490 от 02.06.2016г.

г. Набережные Челны «11» октября 2019г.

Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания», в лице Управляющего – индивидуального предпринимателя Сафарова Руделя Николаевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ», в лице Директора по производству – главного инженера Матвеева Евгения Геннадьевича, действующего на основании доверенности № 159-М от 01.08.2019, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, заключили настоящее соглашение (далее – Соглашение) к договору на оказание комплекса услуг в области экологии ОКУ16-01-0490 от 02.06.2016г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Прейскурант цен оказываемых Исполнителем услуг по Договору дополнить формулировкой следующего содержания:
   «Стоимость вывоза отходов «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» - спецтехникой (Камаз - вакуумник) объемом 10 м^3, в т.ч. транспортные расходы, составляет 33 800 (тридцать три тысячи восемьсот) руб., т.ч. НДС 20%, за 1 (Один) рейс на расстояние 316 км».
2. Стоимость определена калькуляцией, приведенной в Приложении 1, являющегося неотъемлемой частью настоящего Соглашения.
3. Все иные положения заключённого Договора, не оговорённые в настоящем Соглашении, остаются неизменными.
4. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, которое вступает в силу с даты его подписания Сторонами.
5. Неотъемлемой частью настоящего Соглашения является:
   5.1. Приложение 1 – Калькуляция стоимости оказания услуг за 1 рейс.
6. Подписи Сторон:

Исполнитель:

_____ /Сафаров Р.Н./
м.п.

Заказчик:

_____ /Матвеев Е.Г./
м.п.

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

16-00370/П от «**22**» **декабря** 20**20** г.

На осуществление **деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности**

(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: **сбор, обезвреживание, транспортирование отходов II-IV класса опасности.**

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Обществу с ограниченной ответственностью «ПЭК регион 1»

ООО «ПЭК регион 1»

ОПФ: общество с ограниченной ответственностью

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) **1081690075136**

Идентификационный номер налогоплательщика **1660121740**

0010351 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности **420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; Республика Татарстан, Пестречинский район, с.Старое Шигалеево, кадастровый номер земельного участка 16:33:181620:4**

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «22» **декабря** 2020г. № **853**.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «__» _____ 20___г. № _____.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **ста восемнадцати листах**.

Исполняющий обязанности руководителя Волжско-Камского межрегионального управления Росприроднадзора		Л.А. Гайнутдинова
(должность уполномоченного лица)	(подпись уполномоченного лица)	(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

ЗАО «Кировская типография», г. Киржач, 2017 г., «А» Заказ № 548

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00370/П
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п/п	Наименование отхода	Код ФККО	Класс опасности	Вид деятельности	Место осуществления деятельности
1	Картридж печатающего устройства с содержанием тонера менее 7%	48120302524	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 422522, Республика Татарстан, Пестречинский район, с. Старое Шигалеево на земельном участке 16:33:181620:4
2	семена ярового рапса, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	11101301494	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 422522, Республика Татарстан, Пестречинский район, с. Старое Шигалеево на земельном участке 16:33:181620:4
3	отходы подстилки из древесных опилок при содержании свиней	11252001394	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 422522, Республика Татарстан, Пестречинский район, с. Старое Шигалеево на земельном участке 16:33:181620:4
4	скорлупа куриных яиц при инкубации цыплят бройлеров	11272111294	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 422522, Республика Татарстан, Пестречинский район, с. Старое Шигалеево на земельном участке 16:33:181620:4
5	отходы подстилки из древесных опилок при содержании птиц	11279101334	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 422522, Республика Татарстан, Пестречинский район, с. Старое Шигалеево на земельном участке 16:33:181620:4
6	отходы подстилки из соломы при содержании птиц	11279102394	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 422522, Республика Татарстан, Пестречинский район, с. Старое Шигалеево на земельном участке 16:33:181620:4
7	осадок механической очистки сточных вод, образующихся при разведении сельскохозяйственной птицы	11279891394	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 422522, Республика Татарстан, Пестречинский район, с. Старое Шигалеево на земельном участке 16:33:181620:4
8	смесь осадков биологической и флотационной очистки сточных вод, образующихся при разведении сельскохозяйственной птицы	11279892394	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 422522, Республика Татарстан, Пестречинский район, с. Старое Шигалеево на земельном участке 16:33:181620:4
9	экскременты собак свежие	11297101334	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 422522, Республика Татарстан, Пестречинский район, с. Старое Шигалеево на земельном участке 16:33:181620:4
10	отходы подстилки из древесных опилок при содержании собак	11297111404	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160; 422522,

Исполняющий обязанности руководителя
Волжско-Камского межрегионального
управления Росприроднадзора Л.А. Гайнутдинова
(должность уполномоченного лица) МП (подпись) (ФИО уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

© ИГ ГРАФ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00370/П
(без лицензии недействительно)

		4			зань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3387	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3388	мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3389	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3390	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3391	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3392	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3393	отходы (мусор) уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев	73941001724	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3394	древесные отходы от сноса и разборки зданий	81210101724	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3395	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3396	отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	82240101214	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3397	обрезь и лом гипсокартонных листов	82411001204	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3398	отходы шпатлевки	82490001294	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3399	отходы рубероида	82621001514	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3400	отходы толи	82622001514	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3401	отходы линолеума незагрязненные	82710001514	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3402	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3403	отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные	84220102494	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3404	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3405	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920102394	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3406	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	43811102514	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3407	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	4	транспортирование	420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160

Исполняющий обязанности руководителя
Волжско-Камского межрегионального
управления Росприроднадзора — Л.А. Гайнутдинова

(должность уполномоченного лица) (подпись) (ФИО уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Приложение С
Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «ПЭК»

Лист согласования

Договор МНКТ Поволжская эколог.комп.(ПЭК) Утилизация отходов

Документ сформирован в системе DIRECTUM, система обеспечивает неизменность данного документа.

ИД Задачи согласования: 178746

ИД Ведущего документа: 500238

Общее описание проекта	
Контрагент	Поволжская эколог.комп.(ПЭК)
Наша организация	МНКТ
Основание заключения договора	Соблюдение санитарно - эпидемиологических норм и правил
Срочность	Срочный
Куратор	Халимуллина Эльвира Рустямовна
Непосредственный руководитель	Каримов Ринат Альфредович
Руководитель подразделения	Матвеев Евгений Геннадьевич
Подписывающий	Шаймиев Тимур Айратович
Существенные условия договора	
Предмет договора	Утилизация отходов
Категория договора	Договор оказания услуг
Общая цена договора с НДС (руб.).	

Согласующий	Виза	Дата согласования	Комментарий
Каримов Ринат Альфредович	Согласовано	19.06.2019 08:29:23	
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	19.06.2019 09:58:50	
Начальник управления корпоративными рисками	Согласовано	19.06.2019 10:48:05	
Комова Елена Николаевна	Согласовано	19.06.2019 18:06:06	
ОКС	Согласовано	20.06.2019 16:30:08	
Кочкина Ирина Евгеньевна	Согласовано	20.06.2019 13:11:02	
Кочкина Ирина Евгеньевна	Согласовано	20.06.2019 16:21:33	
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	20.06.2019 17:29:00	
Ромашина Елена Сергеевна	Согласовано	20.06.2019 18:19:09	

КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

ГранатСтан Групп

03.06.2019
(число, месяц, год)

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ

№ 523

Повестка дня: Провести выбор поставщика на оказание услуг по вывозу и утилизации отходов I – V класса опасности ООО «МНКТ».
Инициатор заявки: ООО "МНКТ", Служба главного инженера.
Информация о проведении тендера была опубликована на электронной торговой площадке согласно технического задания. По результатам поступивших коммерческих предложений установлено следующее:

Участники тендера:

№ П/П	ОПФ И ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ	ИНН	ГОД РЕГ.	ЦЕНА В РУБ. с НДС	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОТОКОЛУ ЗАСЕДАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ
1	ООО "КОМПЛЕКС "ЭКОЛОГИЯ ПОВОЛЖЬЯ"	1600135743	2014	577 029,12	Цена предложена не на полный перечень. Имеется лицензия №16-00225/П от 18.09.2017 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности. Основной вид деятельности – Обработка отходов бумаги и картона. Участие в 21 закупках, по 15 заключен контракт. Организация не имеет задолженности по уплате налогов, предоставляет налоговую отчетность. г. Казань.
2	ООО "ЭКОТЕХНОСЕРВИС"	1614012779	2015	2 242 126,75	Цена предложена не на полный перечень. Имеется положительный деловой опыт на аналогичные услуги. Имеется лицензия №16-00408 от 16.11.2016 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности. Основной вид деятельности – Сбор неопасных отходов. Участие в 6 закупках, по 3 заключен контракт. Организация не имеет задолженности по уплате налогов, предоставляет налоговую отчетность. г. Буинск.

ГранатСтан Групп

3	ООО "ПЭК"	1660176323	2012	2 511 080,00	Цена является ориентировочной и не включает транспортные расходы. Стоимость транспортных расходов зависит от: - 50 000,00 - Транспортные услуги за разовый вывоз отходов до 20 тонн (до трех площадок сбора отходов); - 20 000,00 - Транспортные услуги за разовый вывоз отходов до 1,5 тонн (до трех площадок сбора отходов). Имеется положительный деловой опыт. Имеется лицензия №16-00165 от 11.02.2016 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности. Основной вид деятельности – Сбор отходов. Участие в 471 закупках, по 214 заключен контракт. Организация не имеет задолженности по уплате налогов, предоставляет налоговую отчетность. Заявка поступила вне ЭТП. г. Казань.

На основании информации изложенной в пояснительной записке решили выбрать победителем: ООО "ПЭК"

Председатель комиссии:
Директор по производству - главный инженер ООО"МНКТ" **Матвеев Е.Г.**
Члены комиссии:
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Трейд.» **Гиниятуллин М.А.**
Заместитель исполнительного директора ООО «ГранаТ-Стан Трейд.» **Ковалева А.С.**
Исполнительный директор ООО «ГранаТ-Стан Инжиниринг.» **Мулюков А.К.**
Начальник правового управления **Ромашина Е.С.**
Начальник финансово-экономического управления **Комова Е.Н.**
Начальник отдела контроля рисков **Климов Д.В.**

ГранатСтан Групп

Приложение № 1
к протоколу заседания закупочной
комиссии № 883 от 03.06.2019

Анализ коммерческих предложений на оказание услуг по вывозу и утилизации отходов I – V класса опасности ООО «МНКТ»

№ П/П	Наименование	Класс опасности	Тонна	Цена указана в руб. с НДС		
				ООО "КОМПЛЕКС "ЭКОЛОГИЯ ПОВОЛЖЬЯ"	ООО "ЭКОТЕХНОСЕРВИС"	ООО "ПЭК"
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	I	0,12	6 045,00	7 556,00	4 000,00
2	Отходы термометров ртутных	I	0,002	100,00	5 000,00	700,00
3	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	II	0,004	88,00	4,40	650,00
4	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	II	0,53	X	535,80	1 000,00
5	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	II	0,03	18 120,00	X	1 000,00
6	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержвщих галогены	III	0,31	572,40	1 113,00	200,00
7	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	III	0,001	72,00	105,00	1 440,00
8	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	III	0,002	108,00	175,00	2 160,00
9	Отходы минеральных масел моторных	III	0,003	5,40	11,55	300,00
10	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	III	44,2	X	685 100,00	928 000,00
11	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	III	7,23	X	112 091,35	151 200,00
12	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III	2,98	X	46 190,00	35 000,00
13	Отходы минеральных масел трансмиссионных	III	0,04	73,80	143,50	100,00

ГранатСтан Групп

14	Отходы минеральных масел индустриальных	III	0,69	1 251,00	2 432,50	100,00
15	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	III	59,50	X	922 250,00	1 249 500,00
16	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	IV	0,008	360,00	910,00	200,00
17	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	IV	0,016	92,80	109,60	500,00
18	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	7,91	84 644,49	54 188,30	5 500,00
19	Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	IV	0,15	760,00	608,00	800,00
20	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	IV	0,08	405,00	5 400,00	500,00
21	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV	2,78	11 969,91	19 068,35	500,00
22	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,49	7 936,00	8 184,00	1 000,00
23	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,39	7 539,20	6 547,20	8 000,00
24	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	IV	0,10	X	425,20	500,00
25	Сальниковая набивка асбесто-графитовая, промасленная (содержание масла менее 15 %)	IV	0,49	3 430,00	3 773,00	1 000,00
26	Электрочайник, утративший потребительские свойства	IV	0,03	1 480,50	8 820,00	50,00
27	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	IV	1,78	107 226,00	X	20 000,00
28	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	IV	0,04	252,00	287,70	2 000,00
29	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	IV	0,68	34 105,00	X	2 000,00
30	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	IV	0,76	38 250,00	40 320,00	3 500,00
31	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	IV	0,41	20 920,00	69 700,00	100,00
32	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	IV	1,48	88 998,00	68 880,00	3 500,00

ГранатСтан Групп

33	Мониторы компьютерные, жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	IV	0,97	58 620,00	81 900,00	2 500,00
34	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	IV	0,04	820,80	712,80	1 000,00
35	Фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV	0,01	111,60	X	30,00
36	Манометры, утратившие потребительские свойства	IV	0,05	2 800,00	X	2 000,00
37	Отходы битума нефтяного строительного	IV	0,03	X	539,40	3 000,00
38	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	4,48	X	30 719,50	42 000,00
39	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	IV	0,07	3 625,00	X	250,00
40	Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	IV	0,15	912,00	1 041,20	500,00
41	Обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	IV	0,07	1 162,50	X	500,00
42	Отходы мебели из разнородных материалов	IV	5,49	27 450,00	21 960,00	5 000,00
43	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	IV	0,95	5 752,20	6 567,00	5 000,00
44	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	IV	0,25	4 750,00	X	1 000,00
45	Респираторы, фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	IV	0,10	X	412,00	300,00
46	Резиновая обувь, отработанная утратившая потребительские свойства, незагрязненная	IV	0,24	1 441,20	X	1 000,00
47	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	IV	0,92	X	X	4 000,00
48	Лом изделий из стекла	V	0,12	379,20	505,60	500,00
49	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	V	2,90	9 302,08	1000руб/тн, платит Исполнитель	200,00
50	Обрезы натуральной чистой древесины	V	0,63	2 016,00	2 520,00	1 000,00
51	Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,72	2 331,20	1000руб/тн, платит Исполнитель	200,00

ГранатСтан Групп

52	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	V	0,04	235,00	188,00	200,00
53	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	V	2,44	12 225,00	16 748,30	12 000,00
54	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	V	0,58	3 517,20	4 015,50	2 500,00
56	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	V	0,33	1 661,00	1 328,80	200,00
57	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	V	0,75	2 431,36	3 039,20	1 000,00
58	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	V	0,2129	681,28	1000руб/тн, платит Исполнитель	200,00
59	Транспортные услуги за разовый вывоз отходов до 20 тонн (до трех площадок сбора отходов)			Цена с учетом транспортных услуг	Цена с учетом транспортных услуг	50 000,00
60	Транспортные услуги за разовый вывоз отходов до 1,5 тонн (до трех площадок сбора отходов)			Цена с учетом транспортных услуг	Цена с учетом транспортных услуг	20 000,00
Итого				**577 029,12**	**2 242 126,75**	**2 511 080,00**

МНКТ

Поволжская Экологическая Компания

ДОГОВОР
на оказание услуг по сбору отходов
№ УТ19-01-0546

г. Казань «27» июня 2019г.

ООО «ПЭК», в лице Директора Гудимовой Ольги Ивановны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и

ООО «МНКТ», в лице Генерального директора ООО «УК «ГранаТ- Стан Групп.» - Управляющей организации ООО «МНКТ» Шаймиева Тимура Айратовича, действующего на основании договора № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 29.04.2015г. в ред. № 3 от 02.04.2018г. и Устава ООО «МНКТ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель оказывает услуги по транспортировке, сбору отходов (далее – Отходы) с целью их дальнейшей передачи на обезвреживание и(или) утилизацию (далее - услуги).

1.2. Исполнитель приобретает у Заказчика вторсырье с целью его вторичного использования.

1.3. Наименования Отходов, подлежащих сбору, и приобретаемого вторсырья определяются согласно Прайс-листу Исполнителя (Приложение № 1 к настоящему договору).

1.4. Исполнитель при оказании услуг руководствуется требованием действующего законодательства, включая Федеральный закон 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности», Федеральный закон от 24.06.1998 № 89 «Об отходах производства и потребления», Федеральный закон от 24.06.1998 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и т.п.

2. Порядок оказания услуг

2.1. Вывоз Отходов и/или вторсырья выполняется Исполнителем на основании заявок, направляемых Заказчиком. Качество Отходов и вторсырья должно соответствовать требованиям, отражённым в Прайс-листе Исполнителя (Приложение №1 к договору). В случае несоответствия Отходов и/или вторсырья требованиям Приложения №1 (графа «Примечание»), Исполнитель вправе отказаться от приёма Отходов и/или вторсырья до устранения имеющихся несоответствий.

2.2. Время работы пункта приёма Отходов и вторсырья: пн. – пт. с 9:00 до 16:00, обед с 12:00 до 13:00; сб., вс. – выходной. В случае изменения графика работы пункта приема Отходов и вторсырья сторонами оформляется дополнительное соглашение к настоящему договору.

2.3. При сдаче Отходов и представитель Заказчика (водитель, лицо, сопровождающее груз, др.) обязан иметь при себе: паспорта (свидетельства о классе опасности) сдаваемых отходов I-IV класса опасности (не предъявляются при сдаче вторсырья), накладные о приеме-передачи в 2 (двух) экземплярах, в которых должен быть указан объем (вес) или количество Отходов, проставлена подпись уполномоченного лица Заказчика с расшифровкой и печатью. После сдачи Отходов один экземпляр накладной о приеме-передачи остаётся у Заказчика, второй - у Исполнителя. По факту сдачи-приёма Отходов Сторонами сверяется объем принятых Отходов с составлением и подписанием Акта – справки в день сдачи-приема Отходов. Акт – справка подписывается уполномоченным представителем Заказчика и Исполнителя, скрепляются печатями Сторон. В случае несовпадения объёма (веса) отходов, указанного в накладных о приеме-передачи отходов Заказчика, с фактическим объёмом (весом), Исполнителем составляются новые накладные о приеме-передачи отходов и направляются на подписание Заказчику по электронной почте не позднее рабочего 1 (одного) дня, следующего за днём вывоза Отходов. Заказчик подписывает исправленные накладные о приеме-передачи отходов, либо направляет Исполнителю замечания в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их получения. При этом Исполнитель обязуется предоставить Заказчику действующее

МНКТ

свидетельство о поверке весов вместе с исправленными накладными о приеме-передачи Отходов. Исполнитель направляет ответ по полученные замечания Заказчика в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их получения.

2.4. Заказчик передает вторсырье Заказчику в течение 2 (двух) рабочих дней с момента согласования сторонами заявки посредством электронной почты, если иной срок не согласован сторонами в заявке. При сдаче вторсырья Заказчиком уполномоченному представителю Исполнителя (водитель, лицо, сопровождающее вторсырье) стороны подписывают накладные о приеме-передачи в 2 (двух) экземплярах, в которых должен быть указан объем (вес) или количество вторсырья, проставлена подпись уполномоченного лица Исполнителя с расшифровкой и печатью. После сдачи вторсырья один экземпляр накладной о приеме-передачи остаётся у Заказчика, второй - у Исполнителя. По факту сдачи-приёма Сторонами сверяется объем принятого вторсырья с составлением и подписанием Акта – справки в день сдачи-приема вторсырья. Акт – справка подписывается уполномоченным представителем Заказчика и Исполнителя, скрепляются печатями Сторон. В случае несовпадения объёма (веса) вторсырья, указанного в накладных о приеме-передачи вторсырья Заказчика, с фактическим объёмом (весом), Исполнителем составляются новые накладные о приеме-передачи вторсырья и направляются на подписание Заказчику по электронной почте не позднее рабочего 1 (одного) дня, следующего за днём вывоза вторсырья. Заказчик подписывает исправленные накладные о приеме-передачи вторсырья, либо направляет Исполнителю замечания в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их получения. При этом Исполнитель обязуется предоставить Заказчику действующее свидетельство о поверке весов вместе с исправленными накладными о приеме-передачи вторсырья. Исполнитель направляет ответ на полученные замечания Заказчика в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их получения. Заказчик оформляет и предоставляет Исполнителю Товарную накладную ТОРГ 12, счет – фактуру и счет на оплату в течение 10 календарных дней с даты подписания накладной о приеме – передаче вторсырья.

2.5. Заявка подаётся до 17-00 часов дня, предшествующего дню вывоза (кроме субботы и воскресенья) путём направления заявки на электронную почту Исполнителя по адресу: zakaz@ecocompany.ru. Исполнитель в течение 1 (одного) дня с даты получения предварительной заявки направляет Заказчику на электронную почту: EHalimullina@granatstan.ru данную предварительную заявку с подписью и печатью Исполнителя. В случае необходимости вывоза Отходов транспортом Исполнителя, Заказчик подаёт Исполнителю заявку, в которой указывается наименование, количество либо объем (вес) Отходов. Стоимость транспортных услуг определяется согласно прайс-листу Исполнителя (Приложения №1 к договору), исходя из фактически затраченного на выполнение заявки времени (при условии маршрута, где использовано минимальное допустимое расстояние между пунктами).

2.6. Исполнитель оказывает услуги в течение 1 (одного) дня с момента подачи заявки Заказчиком, либо в срок, согласованный Сторонами.

2.7. При наличии у Заказчика журнала регистрации заявок Исполнитель в лице представителя обязан ставить отметку об исполнении заявки в данном журнале. Проверка соответствия наименования, а также объёма (веса) или количества Отходов, указанного Заказчиком в накладных о приеме-передачи Отходов, фактическому наименованию, объёму (весу) или количеству вывезенных транспортом Исполнителя Отходов, производится после их транспортировки в место приёма Отходов.

2.8. В случае вывоза Отходов транспортом Исполнителя Отходы должны быть готовы к погрузке на транспорт Исполнителя ко времени, указанному в заявке. В случае задержки погрузки Отходов на прибывший транспорт Исполнителя Заказчик дополнительно оплачивает время простоя транспорта в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору.

2.9. Вывоз вторсырья Исполнитель осуществляет собственными силами и за свой счет

2.10. Погрузка Отходов и вторсырья на транспорт Исполнителя осуществляется силами Заказчика, но с учетом контроля со стороны представителя Исполнителя относительно соблюдения требований по размещению груза в транспортном средстве, превышению допустимой массы транспортного средства и (или) допустимой нагрузки на ось транспортного средства, смещению груза во время движения и последствия такого смещения и др. Исполнитель несет самостоятельно административную ответственность за несоблюдение требований Постановления Правительства РФ от 15.04.2011 N 272 «Об

МНКТ

утверждении Правил перевозок грузов автомобильным транспортом», ФЗ от 08.11.2007 № 259-ФЗ «Устав автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта».

3. Расчёты

3.1. Стоимость услуг по транспортировке, сбору Отходов, их дальнейшей передачи на обезвреживание и(или) утилизацию, а также стоимость приобретения Исполнителем вторсырья устанавливается согласно Прайс-листу (Приложение № 1 к настоящему договору).

3.2. Заказчик оплачивает услуги Исполнителя по транспортировке, сбору Отходов, их дальнейшей передачи на обезвреживание и(или) утилизацию не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за месяцем подписания Сторонами акта оказанных услуг (либо УПД) по конкретной заявке. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.3. Оплата за оказанные услуги облагается НДС 20% в соответствии с действующим законодательством.

3.4. Все первичные документы бухгалтерского учёта и счета – фактуры должны быть оформлены сторонами в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации №402 – ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учёта», Налоговым кодексом Российской Федерации, Постановлением Правительства Российской Федерации №1137 от 26.12.2011 «О формах и правилах заполнения(ведения) документов , применяемых при расчётах по налогу на добавленную стоимость»(в редакции, действующей на момент оформления документов) и иными федеральными нормативными актами, устанавливающими требования к оформлению данных документов. Первичные документы должны содержать все обязательные реквизиты, предусмотренные ст. 9 Федерального закона № 402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учёте». В случае отсутствия в первичных учётных документах всех обязательных реквизитов, Заказчик вправе не принимать их к рассмотрению и исполнению. В этом случае Заказчик в течение 3 (Три) рабочих дней возвращает Исполнителю такие документы, и первичные документы считаются не представленными.

3.5. Оплата Исполнителем приобретенного вторсырья производится путём перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика, после передачи Заказчиком Исполнителю накладной по форме ТОРГ – 12, счета-фактуры и счета на оплату в течение 10 (десять) рабочих дней.

3.6. Один раз в три месяца Стороны составляют и подписывают акты сверки расчётов в течение 5 (пяти) дней с момента его получения одной из сторон настоящего договора.

4. Обязанности Сторон

4.1. Исполнитель обязуется:

4.1.1. Оказывать предусмотренные п.1.1. договора услуги с соблюдением всех требований законодательства, в том числе предъявляемых к перевозке данного вида грузов (Отходов), а также организовать комплексное обслуживание Заказчика в сфере охраны окружающей среды путём дальнейшей передачи для утилизации, обезвреживания, размещения Отходов I – IV классов опасности. Право собственности на Отходы возникает у Исполнителя с момента передачи Заказчиком Отходов и подписания Сторонами накладной о приёме – передаче отходов. Исполнитель после сбора отходов обязан осуществить их транспортирование для утилизации. Вся ответственность за ненадлежащее размещение и утилизацию (обезвреживание) отходов, все экологические и иные риски возлагаются на Исполнителя с момента приёмки Отходов по двусторонне оформленной между Заказчиком и Исполнителем накладной о приёме – передаче Отходов. Административную ответственность за невнесение в установленные законом сроки платы за негативное воздействие на окружающую среду исполнитель несет самостоятельно в полном объеме.

4.1.2. Обеспечить выполнение заявок Заказчика в срок, установленный п. 2.4. договора.

4.1.3. Передавать Отходы на дальнейшую утилизацию третьим лицам, имеющим действующую лицензию на деятельность по сбору, транспортированию,

МНКТ

обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению Отходов I – IV классов опасности. Исполнитель вправе привлекать для оказания услуг третьих лиц, только при условии предварительного письменного согласования с Заказчиком. Исполнитель несет ответственность за действия привлеченных третьих лиц, как за свои собственные.

4.1.4. После передачи Отходов на утилизацию и обезвреживание, Исполнитель обязуется в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты оказания услуг направить Заказчику сопроводительное письмо с приложением действующей Лицензии и Договора на оказание услуг, заключенного между Исполнителем и третьим лицом.

4.1.5. Представлять сведения о действующем договоре, об объёме вывезенных Отходов и их составе в специально уполномоченные органы по охране окружающей среды, подтверждать действительность сдачи Отходов, объем Отходов.

4.1.6. Соблюдать требования, установленные в Приложении №2 «Положение о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории)

4.1.7. ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты».

4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Организовать сбор Отходов с последующей передачей Исполнителю с соблюдением всех предусмотренных законодательством требований, а также требований, отражённых в Прайс-листе Исполнителя (Приложение № 1 к договору).

4.2.2. При вывозе Отходов транспортом Исполнителя во избежание простоя транспорта Исполнителя своевременно организовать погрузку Отходов на транспорт Исполнителя.

4.2.3. Оплачивать оказываемые услуги в соответствии с условиями настоящего договора.

4.3. Стороны обязуются по факту оказания услуг (либо за период) сверять объем Отходов с обязательным составлением и подписанием акта оказанных услуг с приложением счета – фактуры, подписанной сторонами накладной о приёме – передаче отходов, калькуляции на транспортные услуги и путевых листов. Акты оказанных услуг и счет-фактура направляются Заказчику не позднее 5 (пяти) календарных дней, считая со дня оказания услуг почтой на адрес: 420107, Республика Татарстан, город Казань, улица Петербургская, дом 65А, помещение 1000, офис 1. Счёт – фактура должна быть подписана руководителем и главным бухгалтером, либо уполномоченными в установленном порядке лицами. В случае подписания первичных документов уполномоченными лицами, Исполнитель обязан предоставить документ, подтверждающий полномочия подписантов. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней после получения указанных документов обязан рассмотреть и направить Исполнителю подписанный акт, либо предоставить мотивированный отказ в письменной форме с перечнем замечаний и сроков их устранения.

4.4. Оформленный акт оказанных услуг или мотивированный отказ от приемки передаются представителю Исполнителя нарочным либо направляются по почте заказным отправлением с описью вложения.

4.5. Исполнитель обеспечивает доработку результатов в соответствии с согласованными замечаниями за свой счет в согласованные сроки и повторяет процедуру сдачи оказанных услуг.

5. Ответственность Сторон

5.1. За ненадлежащее исполнение настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Вся ответственность за ненадлежащее транспортирование, обработку и дальнейшую передачу Отходов для их обезвреживания и(или) утилизации, экологические и иные риски возлагаются на Исполнителя с момента подписания Заказчиком накладных о приеме-передачи Отходов по заявке.

5.3. В случае несоответствия фактического наименования Отходов, подготовленных Заказчиком для вывоза транспортом Исполнителя, указанным в заявке данным, Заказчик

МНКТ

обязуется возместить все связанные с этим фактически понесенные, подтвержденные расходы Исполнителя.

5.4. В случае если в результате действий Заказчика Исполнитель совершил «холостой рейс», Заказчик обязуется оплатить фактически понесенные, подтвержденные транспортные расходы Исполнителя. Подтверждением фактически понесенных расходов «Холостого рейса» являются данные GPS-навигатора (при условии маршрута, где использовано минимальное допустимое расстояние между пунктами) Исполнителя и подписанная сторонами заявки.

5.5. За нарушение сроков оплаты оказанных услуг (выполненных работ) согласно п.3.2. договора Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,1 % от суммы задолженности за каждый день просрочки. Пени уплачивается Заказчиком по письменному требованию Исполнителя в течение 5 (пять) рабочих дней с момента получения требования.

5.6. В случае нарушения Исполнителем срока оказания услуг, предусмотренного настоящим договором, Исполнитель обязан оплатить Заказчику неустойку (пени) в размере 0,1% от стоимости услуг по заявке, выполнение которой просрочено, за каждый календарный день просрочки в течение 3 (трёх) банковских дней со дня получения требования Заказчика.

5.7. В случае нарушения Исполнителем требований Положения о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение № 2 к Договору), Заказчик имеет право требовать прекращения оказания услуг Исполнителем, а Исполнитель обязан приостановить оказание услуг немедленно с момента получения требования от Заказчика и в данном случае, при нарушении Исполнителем сроков оказания услуг, последний не имеет права ссылаться на отсутствие вины в просрочке исполнения обязательств.

5.8. В случае нарушения Исполнителем требований, предусмотренных Положением о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение № 2 к Договору), Исполнитель обязан уплатить Заказчику штрафы, в размерах, установленных разделом III указанного Положения.

5.9. Заказчик вправе во внесудебном порядке взыскать неустойку, либо штрафные санкции, предусмотренные настоящим договором на основании требования Заказчика, а Исполнитель обязан возместить в течение 3 (трёх) банковских дней с момента получения требования от Заказчика, также Заказчик имеет право удержать сумму неустойки, штрафа из суммы, подлежащей уплате Исполнителю.

5.10. При наличии взаимных денежных требований провести зачет сумм, заявленных надлежащим образом требований против подлежащей уплате Исполнителю стоимости услуг, в соответствии со ст. 410 ГК РФ. Зачет считается совершенным в момент доставки Исполнителю заявления о зачете, а в случае неполучения его по причинам, зависящим от Исполнителя – по истечение 5 (Пять) дней с даты поступления уведомления в адрес почтового отделения Исполнителя.

5.11. Уступка Исполнителем третьему лицу права (требования) к Заказчику (цессия), принадлежащего ему на основании настоящего договора, в том числе уступка Исполнителем финансовому агенту денежного требования к Заказчику по договору финансирования (факторинг), требуют письменного согласия Заказчика, которое оформляется дополнительным соглашением к договору. В случае совершения Исполнителем несогласованной уступки права (требования), в том числе денежного требования, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку (штраф) в размере 20% от суммы уступленного права (требования) в течение 5 (пяти) календарных дней со дня получения соответствующего требования от Заказчика.

6. Порядок изменения и расторжения договора

6.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору имеют юридическую силу при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями сторон.



6.2. Настоящий договор может быть изменён, либо расторгнут по взаимному согласию сторон.

6.3. Заказчик вправе отказаться от исполнения договора полностью или частично в одностороннем порядке в любое время в течение срока действия Договора, письменно уведомив об этом Исполнителя. Договор будет считаться расторгнутым с даты получения Исполнителем уведомления об одностороннем отказе Заказчика от исполнения договора, а в случае неполучения его по причинам, зависящим от Исполнителя – по истечение 5 (Пять) дней с даты поступления уведомления в адрес почтового отделения Исполнителя.

6.4. В случае расторжения договора по любому из оснований, предусмотренных договором или законодательством, Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) банковских дней с даты расторжения договора, возвратить Заказчику разницу между полученной суммой предоплаты и стоимостью надлежащим образом оказанных услуг на дату расторжения договора путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика.

6.5. Стороны несут полную ответственность за правильность указанных в договоре реквизитов и обязуются своевременно в письменной форме сообщать друг другу об их изменениях, а в случае несообщения несут риск наступления связанных с этим неблагоприятных последствий.

6.6. При возникновении разногласий при исполнении условий настоящего договора стороны предпринимают попытку их урегулирования. Срок рассмотрения претензий 10 (десять) дней со дня ее получения, а в случае неполучения ее по причинам, зависящим от получающей стороны договора, – с даты поступления в адрес почтового отделения получателя. Неурегулированные споры подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Татарстан.

7. Особые условия договора

7.1. В случае изменения учредительных документов, адреса, банковских и иных реквизитов одной стороны она обязана незамедлительно уведомить об этом другую сторону путём направления уведомления, подписанного руководителем стороны или уполномоченным лицом стороны и заверенного печатью Стороны, с приложением подтверждающих документов. С момента получения указанное уведомление будет являться неотъемлемой частью настоящего договора. В случае неисполнения данного обязательства одной из Сторон другая сторона не несёт ответственности за вызванные таким неисполнением последствия.

7.2. Сторона самостоятельно несёт риск последствий неполучения юридически значимых Документов, доставленных по адресу, указанному в едином государственном реестре юридических лиц (ЕГРЮЛ), а также риск отсутствия по указанному адресу своего органа или представителя. Документы, доставленные по адресу, указанному в ЕГРЮЛ, считаются полученными Стороной, даже если оно не находится по указанному адресу.

7.3. Документ, а также любое сообщение (далее – Документ) по настоящему договору считается доставленным надлежащим образом с момента его получения адресатом. В зависимости от используемых сторонами способов доставки датой и временем получения Документа, направляемого одной Стороной другой стороне, считается:

7.3.1. при использовании почтовой связи – дата, указанная в уведомлении о вручении почтового отправления с описью вложения;

7.3.2. при использовании доставки курьером или вручении Документа нарочным представителю – дата и время проставления Стороной - получателем отметки о получении Документа с указанием должности, ФИО и подписи лица, получившего Документ.

Документ считается доставленным и в тех случаях, когда он поступил адресату, но по обстоятельствам, зависящим от него, не было ему вручен или адресат не ознакомился с ним.

7.4. Обмен документами (переписка Сторон) о предмете договора и иных его существенных условиях, а также об изменении, расторжении, дополнении или исполнении условий договора может осуществляться с использованием электронных средств связи (электронные сообщения).

Сообщения направляются по следующим адресам электронной почты:

7.4.1. в адрес Заказчика: EHalimullina@granatstan.ru, info@garantstan.ru;

7.4.2. в адрес Исполнителя: pek.kazan@ecocompany.ru.

МНКТ

Все уведомления и сообщения, отправленные Сторонами друг другу по выше указанным адресам электронной почты, признаются Сторонами официальной перепиской в рамках договора. Датой передачи соответствующего сообщения считается день отправления сообщения электронной почты.
Ответственность за получение сообщений и уведомлений вышеуказанным способом лежит на получающей Стороне. Сторона, направившая сообщение, не несёт ответственности за задержку доставки сообщения, если такая задержка явилась результатом неисправности систем связи, действия (бездействия) провайдеров или форс-мажорных обстоятельств.
Стороны обязуются в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления документов в электронном виде, передать подлинники (в случае необходимости) указанных документов нарочным посредством курьерских (почтовых) служб и/или заказным ценным отправлением с описью вложения посредством Почты России.

8. Срок действия договора

8.1. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Срок действия договора по 31 декабря 2021 года, а в части обязательств – до полного их исполнения.
8.2. Если ни одна из сторон за 1 (один) месяц до истечения срока договора не заявит о его расторжении, договор считается продлённым на каждый последующий календарный год на аналогичных условиях.

9. Приложения к настоящему договору:

9.1. Приложение № 1 - «Прайс – лист».
9.2. Приложение № 2 - «Положение о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах(территории) ООО «МНКТ». Соглашение в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты. Соглашение о перечне нарушений и штрафных санкций».

10.Юридические адреса и подписи Сторон:

Исполнитель:

ООО «ПЭК»
ИНН\КПП: 1660176323\166001001
Юр. адрес:420061, Татарстан Респ, Казань г, Аделя Кутуя ул, 160
Почтовый адрес:420061, Татарстан Респ, Казань г, Аделя Кутуя ул, 160
Р/с:40702810062000025169 в ОТДЕЛЕНИЕ "БАНК ТАТАРСТАН" №8610 ПАО СБЕРБАНК Г КАЗАНЬ к/с:30101810600000000603
БИК:049205603
Телефон диспетчерской службы: (843) 273-77-12
Телефоны отдела по работе с клиентами: (843) 273-77-22
Ответственный менеджер: Айрат Зарипов, тел. (843) 273-77-22

Директор

_____ Гудимова О.И.

Заказчик:

ООО «МНКТ»
ИНН\КПП: 1657086133\168150001
Юр. адрес: 420012, РТ, г. Казань, ул. Муштари, д. 2А, пом. 100Н, офис 41
Почтовый адрес: 420107, Республика Татарстан, город Казань, улица Петербургская, дом 65А, пом. 1000, офис 1
Р/с: 40702810625240001789
в ФИЛИАЛ ПАО БАНК ВТБ В Г.НИЖНЕМ НОВГОРОДЕ
к/с: 30101810200000000837
БИК: 042202837
Тел.: (843) 200-99-98

Генеральный директор
ООО «УК «ГранаТ-Стан Групп.» - Управляющей организации
ООО «МНКТ»

_____ Шаймиев Т.А.

с протоколом разногласий

МНКТ

Поволжская Экологическая Компания
Комплекс услуг в области экологии
www.ecocompany.ru

Цены действительны с 13.02.2019 г.
420073, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
Телефон: (843) 273-77-22
Факс: (843) 272-01-62

ПРАЙС-ЛИСТ

Медицинские отходы					
1	Класс А (эпидемиологически безопасные отходы, по составу приближенные к ТКО)	Отходы, не имеющие контакта с биологическими жидкостями пациентов, инфекционными больными. Канцелярские принадлежности, упаковка, мебель, инвентарь, потерявшие потребительские свойства. Смет от уборки территории и так далее. Пищевые отходы центральных пищеблоков, а также всех подразделений организации, осуществляющей медицинскую и/или фармацевтическую деятельность, кроме инфекционных, в том числе фтизиатрических.	куб.м	600,00	Отходы транспортируются исключительно транспортом ПЭК, с целью дальнейшей передачи на **захоронение.**
2	Класс Б (эпидемиологически опасные отходы)	Инструменты, используемые при осмотрах, одноразовые шприцы без игл, перевязочные материалы, резинотехнические и пластмассовые изделия и материалы, пищевые отходы инфекционных отделений и лабораторий, занимающихся микробиологическими исследованиями. В специализированных промаркированных герметичных пластиковых контейнерах, с актами дезинфекции. **Без патолого-анатомических и органических операционных отходов**	куб.м	600,00	Отходы транспортируются исключительно транспортом ПЭК, с целью дальнейшей передачи на **захоронение.**
			кг	90,00	Передаются на **обезвреживание.** Транспортирование оплачивается отдельно.
щ	Класс Г (токсикологически опасные отходы 1-4 классов опасности)	Лекарственные (в том числе цитостатики), не подлежащие использованию. просроченные средства для дезинфекции, лекарства, приборы и оборудование, содержащие ртуть.	кг	90,00	В одноразовой маркированной пластиковой или плотной полиэтиленовой упаковке любого цвета (кроме желтого и красного)

Перечень закупаемого вторсырья[3]				
№	Наименование	Единица измерения	Стоимость, руб.	Примечание
1	Аккумуляторы свинцовые, с электролитом	тонна	1 000,00	С неповрежденными корпусами.
2	Аккумуляторы свинцовые, без электролита	тонна	1 000,00	
3	Картон (макулатура МС-5Б)	тонна	4 750,00	Без посторонних включений, чистая, подготовленная к прессовке. Без белого картона. *
4	Бумага от канцелярской деятельности и делопроизводства (макулатура МС-13)	тонна	4 500,00	
5	Макулатура несортированная	тонна	3 250,00	
6	Полиэтилен (стрейч)	тонна	5 000,00	Без посторонних включений, чистый, подготовленный к прессовке.*
7	Полиэтилен (термоусадка)	тонна	7 000,00	
8	Полиэтилен (смешанный)	тонна	4 000,00	
9	Отходы ПЭТ бутылок (прозрачные, голубые, темные)	тонна	10 000,00	Без содержимого, чистые, подготовленные к прессовке
10	Отходы ПЭТ бутылок (смешанные, масло, молоко)	тонна	3 000,00	
11	Отходы ПНД флаконов (домашняя химия)	тонна	10 000,00	
12	Отходы ПНД канистр (машиннное масло, антифриз, пестициды, гербициды)	тонна	15 000,00	
13	Отходы ПНД (ящики)	тонна	3 000,00	

Разработка и согласование экологической документации			
№	Вид работ	Стоимость, руб. с НДС	Примечание
1	Паспорт отхода	от 1 500,00	Окончатльеная стоимость определяется после заполнения опросного листа, определения точного объема и перечня работ.
2	Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	от 30 000,00	
3	Проект допустимых выбросов (ПДВ)	от 30 000,00	
4	Проект допустимых сбросов в водные объекты	от 60 000,00	
5	Проект допустимых сбросов в городскую сеть ливнеприемников	от 50 000,00	
6	Проект обоснования размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	от 40 000,00	
7	Лицензия на осуществление деятельности пообращению с отходами I-IV классов	от 60 000,00	
8	Программа производственного контроля (ППК)	от 30 000,00	

Экологическая отчетность			
1	Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду (НВОС)	от 5000,00	за год
2	Регистрация объекта НВОС	10 000,00	
3	Технический отчет о неизменности производственного процесса	от 10 000,00	
4	Отчет по выполнения мероприятий ППК	от 15 000,00	
5	Отчет по форме 2-ТП (воздух, вода, отходы)	от 2 500,00	за каждый вид отчета
6	Отчет субъектов малого и среднего предпринимательства (МСП)	от 7 000,00	
7	Отчет по форме Министерства природных ресурсов РФ №721 от 01.09.2011	от 5 000,00	

Экологическое сопровождение			
1	Экологический аудит	договорная	
2	Консультирование по вопросам заполнения расчетов платы НВОС, обучение	договорная	
3	Комплексное экологическое сопровождение предприятия	от 3 000,00	за 1 месяц
4	Оказание консультационной помощи по вопросам охраны окружающей среды и	договорная	

Вывоз и уборка снега				
№	Наименование	Единица измерения	Стоимость,	Примечание
1	Предоставление мобильной снегоплавильной установки	час	3 500,00	Минимум 8 часов. В стоимость включены услуги мини-погрузчика типа "МКСМ-800"
2	Вывоз и утилизация снега	куб.м	от 180,00	Определяется из расчета не меньшего объема контейнера.
3	Погрузка, вывоз и утилизация снега	куб.м	от 200,00	
4	Работа трактора-щетки	час	1 300,00	Минимум 4 часа.
5	Работа фронтального погрузчика типа "Амкадор"	час	1 600,00	
6	Работа фронтального мини-погрузчика типа "МКСМ-800"	час	1 300,00	
7	Комплексная уборка территории	кв.м	от 15,00	

[1] - цены по приему отходов действительны при их самостоятельной транспортировке Клиентом до приемного пункта по адресу: г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
[2] - точное наименование отхода определяется индивидуально, согласно экологической документации
[3] - порядок оплаты вторсырья, в случае вывоза транспортом *Поволжской экологической компании*, размещен на официальном сайте - www.ecocompany.ru/services-for-people/
ООО "Поволжская экологическая компания" имеет Лицензию №16-00165/П от 21 июня 2018 г.

МНКТ

Прием отходов							
№	Наименование отхода	Наименование группы отходы	Класс опасности	ФККО	Единица измерения	Стоимость, руб. с НДС	Требования к сдаваемым отходам, в соответствии с действующим законодательством
1	Заключение договора на оказание услуг по сбору отходов с целью их дальнейшей передачи на обезвреживание и(или) утилизацию					1000,00	
	Отходы, содержащие ртуть						
2	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (лампы типа ДРЛ, ДНАТ, энергосберегающие лампы)	Отходы оборудования, содержащего ртуть (4 71 000 00 00 0)	1	4 71 101 01 52 1	шт.	19,00	Чистые, целые, в герметичных оборотных (сменных) емкостях (контейнеры, бочки).
3	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (лампы типа ЛБ, ЛД)		1	4 71 101 01 52 1	шт.	9,50	
4	Отходы вентилей ртутных (дифманометры)		1	4 71 91000 52 1	шт.	1 200,00	
5	Отходы вентилей ртутных (игнитроны)		1		шт.	1000,00	
6	Отходы вентилей ртутных (нормальные элементы)		1		шт.	200,00	
7	Отходы термометров ртутных (медицинские и промышленные термометры)		1	4 71 92000 52 1	шт.	35,00	
8	Растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях	Отходы при технических испытаниях, измерениях, исследованиях (9 40 000 00 00 0)	1	9 41 451 01 10 1	кг	3 500,00	Нейтрализованные. В спецтаре (грушах).
	Отходы химического происхождения						
9	Продукты химические, утратившие потребительские свойства	Продукты химические, утратившие потребительские свойства (4 10 000 00 00 0)	3	4 10 000 00 00 0	тонна	50 000,00	В герметичной, надежно закрытой таре.
			4	4 10 000 00 00 0	тонна	40 000,00	
10	Отходы растворителей на основе этиленгликоля	Продукты химические, утратившие потребительские свойства (4 10 000 00 00 0)	3	4 14 127 00 00 0	тонна	20 000,00	В герметичной, надежно закрытой таре.
11	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	Отходы обслуживания и ремонта транспортных средств прочие (9 21 000 00 00 0)	3	9 21 210 01 31 3	тонна	20 000,00	
12	Отходы щелочей и их смесей	Отходы при технических испытаниях, измерениях, исследованиях (9 40 000 00 00 0)	2,3,4	9 41 100 00 00 0	кг	125,00	В пластиковой кислотостойкой герметичной таре.
13	Отходы неорганических кислот и их смесей		2,3,4	9 41 320 00 00 0	кг	125,00	
14	Отходы органических кислот и их смесей		2,3,4	9 41 310 00 00 0	кг	125,00	
15	Лабораторные отходы и остатки химикалиев		1,2,3,4	9 41 000 00 00 0	кг	125,00	
16	Отходы технических испытаний химических веществ и химических продуктов, не вошедшие в группу 9 4		3,4	9 42 000 00 00 0	кг	125,00	
17	Отходы технических испытаний химических веществ и химических продуктов, не вошедшие в группу 9 4		1,2	9 42 000 00 00 0	кг	125,00	
18	Отходы обработки металлических поверхностей методом электролитического осаждения	Отходы производства готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования (3 60 000 00 00 0)	2,3,4	3 63 400 00 00 0	тонна	30 000,00	В герметичной, надежно закрытой таре.
	Отходы переработки нефти, угля, газа, горючих сланцев и торфа						
19	Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	Отходы нефтепродуктов (4 06 000 00 00 0)	3	4 06 100 00 00 0	тонна	21 000,00	В герметичной таре. Содержание воды менее 7%.
20	Смеси нефтепродуктов отработанных		3	4 06 300 00 00 0	тонна	21 000,00	
21	Отходы смазок и твердых углеводородов		3	4 06 400 00 00 0	тонна	21 000,00	
22	Прочие отходы нефтепродуктов		3	4 06 900 00 00 0	тонна	21 000,00	
23	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений		3	4 06 350 01 31 3	тонна	21 000,00	
	Отходы синтетических и минеральных масел						
24	Отходы минеральных масел моторных	Отходы нефтепродуктов (4 06 000 00 00 0)	3	4 06 110 01 31 3	тонна	1 100,00	В герметичной таре. Содержание воды менее 2 %.
25	Отходы минеральных масел индустриальных		3	4 06 130 01 31 3	тонна	1 100,00	
26	Отходы минеральных масел трансмиссионных		3	4 06 150 01 31 3	тонна	1 100,00	
27	Отходы минеральных масел турбинных		3	4 06 150 01 31 3	тонна	1 100,00	
28	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены		3	4 06 140 01 31 3	тонна	1 100,00	
29	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены		3	4 06 140 01 31 3	тонна	1 100,00	
30	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	Продукты химические, утратившие потребительские свойства (4 10 000 00 00 0)	3	4 13 100 01 31 3	тонна	1 100,00	
31	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных		3	4 13 200 01 31 3	тонна	1 100,00	
32	Отходы синтетических масел компрессорных		3	4 13 400 01 31 3		1 100,00	
33	Отходы прочих синтетических масел		3	4 13 500 01 31 3	тонна	1 100,00	
34	Смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке(содержание воды менее 7%)	Отходы производства готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования (3 60 000 00 00 0)	3	3 61 211 01 31 3	тонна	9 000,00	В герметичной таре.
35	Смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке (содержание воды 7% и более)		3	3 61 211 01 31 3	тонна	8 000,00	В герметичной таре.
	Прочие отходы нефтепродуктов, продуктов переработки нефти, угля, газа, горючих сланцев и торфа						
36	Отходы битума нефтяного	Отходы производства кокса, нефтепродуктов (3 08 200 00 00 0)	4	3 08 241 01 21 4	тонна	22 000,00	
37	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	4	8 30 200 01 71 4	тонна	1 000,00	Без посторонних включений, фракции не более 300 мм.
38	Прочие отходы строительства и ремонта (отходы битума нефтяного строительного)		3	8 90 000 00 00 0	тонна	6 000,00	
39	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15 % и более)		3	9 19 202 01 60 3	тонна	21 000,00	
40	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)		4	9 19 202 02 60 4	тонна	18 000,00	

МНКТ

Отходы органических растворителей, красок лаков, клея, мастик и смол							
41	Отходы материалов лакокрасочных и аналогичных им для нанесения покрытий (кроме тары, загрязненной лакокрасочными материалами, красками)	Продукты химические, утратившие потребительские свойства (4 10 000 00 00 0)	3	4 14 400 00 00 0	тонна	19 500,00	В герметичной таре.
42	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полиэтилена, загрязненные лакокрасочными материалами	Резиновые и пластмассовые изделия, утратившие потребительские свойства (4 30 000 00 00 0)	4	4 38 111 00 00 0	тонна	8 000,00	
43	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	Лом и отходы черных и цветных металлов (4 60 000 00 00 0)	4	4 68 112 00 00 0	тонна	8 000,00	
44	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)		4	89111002524	тонна	8 000,00	
45	Отходы дистилляции тетрахлорэтилена при химической чистке одежды, текстильных и меховых изделий высокоопасные	Отходы коммунальные, подобные коммунальным на производстве, отходы при предоставлении услуг населению (7 30 000 00 00 0)	2	7 39 530 11 30 2	тонна	19 500,00	В герметичной таре
Отходы полимерных материалов							
46	Отходы продукции из пластмасс, не содержащих галогены, незагрязненные	Резиновые и пластмассовые изделия, утратившие потребительские свойства (4 30 000 00 00 0)	4,5	4 34 000 00 00 0	тонна	2 000,00	Не загрязненные
47	Отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные		5	4 34 141 01 20 5	куб.м	1 000,00	
48	Отходы линолеума незагрязненные	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	4	8 27 100 01 51 4	тонна	2 000,00	
Отходы резины							
49	Отходы резиновых изделий незагрязненные	Резиновые и пластмассовые изделия, утратившие потребительские свойства (4 30 000 00 00 0)	3,4,5	4 31 100 00 00 0	тонна	7 000,00	Не загрязненные
50	Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства		3,4,5	4 31 130 01 52 4	тонна	7 000,00	
51	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	Отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования (9 21 000 00 00 0)	4	9 21 120 01 50 4	тонна	7 000,00	
52	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные		4	9 21 130 02 50 4	тонна	7 000,00	Без дисков и посторонних включений.
Отходы водоподготовки, обработки сточных вод и использования воды							
53	Отходы при очистке сточных вод дождевой (ливневой) канализации	Отходы при водоснабжении, водоотведении, деятельности по сбору и обработке отходов (7 00 000 00 00 0)	3,4	7 21 000 00 00 0	тонна	2 500,00	В мешках или бочках.
54	Отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод		4	7 22 000 00 00 0	тонна	2 750,00	
55	Отходы коммунальные жидкие		4	7 32 000 00 00 0	рейс	13 000,00	Цена указана с учетом проставления транспортных услуг и спецтехники. Максимальный объем за рейс 10 м3
Отходы текстильного производства, производства волокон							
56	Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	Текстиль и изделия текстильные, утратившие потребительские свойства (4 02 000 00 00 0)	4,5	4 02 100 00 00 0	тонна	2 000,00	В таре.
57	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная		4	4 02 110 01 62 4	тонна	2 000,00	В таре, чистая.
58	Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)		4	4 02 312 00 00 0	тонна	4 000,00	В таре.
59	Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)		3	4 02 311 00 00 0	тонна	4 000,00	
60	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)		4	4 02 312 01 62 4	тонна	4 000,00	
61	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)		3	4 02 312 01 62 3	тонна	4 000,00	
62	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Отходы твердых производственных материалов, загрязненные нефтью или нефтепродуктами, не вошедшие в Блоки 2-4, 6-8 (9 19 200 00 00 0)	4	9 19 204 02 60 4	тонна	4 000,00	В таре.
63	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)		3	9 19 204 02 60 3	тонна	8 000,00	
64	резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Изделия из кожи, утратившие потребительские свойства (4 03 000 00 00 0)	4	43114102204	тонна	7 000,00	В таре.
65	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Изделия из кожи, утратившие потребительские свойства (4 03 000 00 00 0)	4	4 03 101 00 52 4	тонна	2 000,00	В таре.

Древесные отходы							
66	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	Отходы при демонтаже, ремонте железнодорожного путевого хозяйства (8 40 000 00 00 0)	3	8 41 000 01 51 3	тонна	16 000,00	
67	отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок		5	15211001215	тонна	7 000,00	
68	Опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	Отходы обработки древесины и производства изделий из дерева (3 05 310 00 00 0)	4	3 05 313 12 43 4	тонна	2 200,00	Упакованные в тару.
69	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины		4	3 05 311 01 42 4	тонна	2 200,00	
70	Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	Продукция из древесины, утратившая потребительские свойства (4 04 000 00 00 0)	4	4 04 210 01 51 4	тонна	2 200,00	
71	Отходы древесно-волокнистых плит и изделий из них незагрязненные		4	4 04 210 01 51 4	тонна	2 200,00	
72	Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные		4	4 04 210 01 51 4	тонна	2 200,00	
73	Отходы изделий из древесины с масляной пропиткой		4	4 04 240 01 51 4	тонна	4 500,00	
74	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования (9 19 000 00 00 0)	4	9 19 205 02 39 4	тонна	8 000,00	
75	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)		3	9 19 205 01 39 3	тонна	9 000,00	
Отходы целлюлозы, бумаги и картона							
76	Отходы бумаги с клеевым слоем	Бумага и изделия из бумаги, утратившие потребительские свойства (4 05 000 00 00 0)	3	4 05 290 02 29 4	тонна	9 000,00	Без посторонних включений.
77	Отходы бумаги и мешки бумажные со слоями из бумаги, ламинированной полиэтиленом, незагрязненные		4,5	4 05 213 00 00 0	тонна	2 000,00	
78	Прочие отходы упаковочных бумаги и картона с пропиткой и изделий из них		4,5	4 05 219 00 00 0	тонна	2 000,00	
79	Отходы строительных материалов на основе картона (рубероид, пергамин, толь) незагрязненные	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	4	8 26 200 00 00 0	тонна	2 000,00	
Отходы минерального происхождения (исключая металлы)							
80	Отходы стекла и изделий из стекла	Неметаллические минеральные продукты прочие, утратившие потребительские свойства (4 50 000 00 00 0)	4,5	4 51 000 00 00 0	тонна	2 000,00	Не загрязненные.
81	Отходы стеклолакоткани		4	4 51 441 01 29 4	тонна	4 000,00	
82	Отходы изделий из асбеста		4	4 55 000 00 00 0	тонна	4 000,00	
83	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	5	8 11 100 01 49 5	тонна	1 500,00	
84	Отходы продукции минеральной неметаллической прочей	Неметаллические минеральные продукты прочие, утратившие потребительские свойства (4 50 000 00 00 0)	5	4 59 000 00 00 0	тонна	2 000,00	
85	Отходы продукции минеральной неметаллической прочей		4	4 59 000 00 00 0	тонна	4 000,00	
86	Отходы продукции минеральной неметаллической прочей		3	4 59 000 00 00 0	тонна	8 000,00	
87	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов		5	4 56 100 01 51 5	тонна	2 000,00	
88	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования (9 10 000 00 00 0)	4	9 19 201 02 39 4	тонна	5 000,00	Упакованный в тару.
89	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)		3	9 19 201 01 39 3	тонна	8 000,00	
Пищевые отходы							
90	Отходы производства пищевых продуктов	Отходы производства пищевых продуктов, напитков, табачных изделий (3 01 000 00 00 0)	4,5	3 01 100 00 00 0	тонна	обезвреживание: 60 000,00 использование: 3 000,00 захоронение: 3 900,00	В герметичной таре. Для передачи на обезвреживание или использование отходов необходимо наличие ветеринарно-санитарной экспертизы (ВСЭ)
91	Продукты из фруктов и овощей, утратившие потребительские свойства	Отходы пищевой продукции, напитков, табачных изделий (4 01 000 00 00 0)	4,5	4 01 100 00 00 0	тонна		
92	Продукты пищевые прочие, утратившие потребительские свойства		4,5	4 01 600 00 00 0	тонна		
93	Напитки, утратившие потребительские свойства		4,5	4 01 800 00 00 0	тонна		
Твердые отходы							
94	Отходы из жилищ крупногабаритные	Отходы коммунальные, подобные коммунальным на производстве, отходы при предоставлении услуг населению (7 30 000 00 00 0)	5	7 31 110 02 21 5	шт.	425,00	
95	Отходы кухонь и предприятий общественного питания		4,5	7 36 100 00 00 0	тонна	4 000,00	Без посторонних включений.
96	Мусор и смет уличный		4	7 31 200 01 72 4	тонна	2 000,00	
97	Смет от уборки территории предприятий, организаций		4,5	7 33 300 00 00 0	тонна	2 000,00	
98	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	Отходы строительства и ремонта (8 00 000 00 00 0)	4,5	8 12 901 01 72 4	тонна	2 000,00	Без посторонних включений.
99	Отходы строительных материалов на основе цемента, бетона и строительных растворов		4,5	8 22 000 00 00 0	куб.м	от 700,00	
100	Шлак сварочный	Прочие отходы обслуживания машин и оборудовани (9 19 000 00 00 0)	4	9 19 100 02 20 4	тонна	4 500,00	
101	Остатки и огарки стальных сварочных электродов		5	9 19 100 01 20 5	тонна	4 500,00	



Отходы сложного комбинированного состава							
102	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	Отходы обслуживания и ремонта транспортных средств прочие (9 20 000 00 00 0)	3,4	9 21 301 01 52 4	штука	39,00	В коробках, со слитым топливом, маслом.
103	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные		3	9 21 302 01 52 3	штука	39,00	
104	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные		3	9 21 302 01 52 3	штука	39,00	
105	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых		4	9 20 310 02 52 4	тонна	3 600,00	
106	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7 % и более отработанные	Отходы машин и прочего оборудования (4 80 000 00 00 0)	3	4 81 203 01 52 3	штука	39,00	В коробках.
107	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные		4	4 81 203 02 52 4	штука	39,00	С неповрежденными корпусами.
108	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства		4	4 81 201 01 52 4	штука	425,00	
109	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе		4	4 81 205 02 52 4	штука	425,00	
110	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства		4	4 81 202 01 52 4	штука	425,00	
111	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства		4	4 81 204 01 52 4	штука	125,00	
112	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства		4	4 89 221 11 52 4	штука	425,00	
113	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства		4	4 89 221 21 52 4	штука	425,00	
114	Оборудование электрическое, утратившее потребительские свойства		4,5	4 82 000 00 00 0	штука	425,00	
115	Прочие машины и оборудование, утратившие потребительские свойства		4,5	4 89 000 00 00 0	штука	425,00	
116	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства		4,5	4 82 411 00 52 5	штука	3,00	В коробках.
117	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Отходы обслуживания и ремонта транспортных средств прочие (9 20 000 00 00 0)	2	9 20 110 01 53 2	тонна	650,00	С неповрежденными корпусами.
118	Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита		3	9 20 110 02 52 3	тонна	650,00	
119	Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	Батареи и аккумуляторы, утратившие потребительские свойства, кроме аккумуляторов для транспортных средств, вошедшие в Блок 9 (4 82 200 00 00 0)	2	4 82 201 51 53 2	кг	350,00	С неповрежденными корпусами.

Транспортные услуги				
№	Наименование	Единица измерения	Стоимость, руб. с НДС	Примечание
1	Бункеровоз	час	1 200,00	Минимум 2 часа. Стоимость межгорода расчитывается отдельно
2	ГАЗель	час	600,00	
3	КамАЗ мультилифт	час	1 500,00	

Приложение № 2
к договору № УТ19-01-0546
от «27» июня 2019 г.

Положение о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты

Содержание:

I. Положение о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ».
II. Положение в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты.
III. Перечень нарушений и штрафных санкций.

Сторона 2:
Директор ООО "ПЭК"

_____ / Гудимова О.И. /
М.П.

Сторона 1:
Генеральный директор ООО "УК "ГранаТ - Стан Групп." - Управляющей организации ООО "МНКТ"

_____ / Шаймиев Т.А. /
М.П.

МНКТ

СОДЕРЖАНИЕ

I. ПОЛОЖЕНИЕ О ДОПУСКЕ РАБОТНИКОВ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ К ПРОИЗВОДСТВУ РАБОТ НА ОБЪЕКТАХ (ТЕРРИТОРИИ) ООО «МНКТ»

1. Общие положения 3
2. Термины и определения 3
3. Нормативные ссылки 5
4. Обозначения и сокращения 6
5. Порядок предоставления документов 7
6. Порядок оформления допускной документации 9
7. Порядок оформления документации при производстве наладочных, исследовательских, оформительских, и других работ 12
8. Проведение инструктажей по охране труда, пожарной безопасности и ГОЧС 13
9. Проведение работ с повышенной опасностью 13
10. Оформление актов разграничения ответственности 14
11. Порядок допуска на охраняемую территорию объектов Общества 14
12. Общие требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ» 14
13. Контроль и надзор за деятельностью подрядной организации 14
14. Прием у подрядчика выполненных работ 15
15. Перечень обязательных документов, предоставляемых подрядными организациями для оформления допуска на объекты ООО «МНКТ» в соответствии с типом выполняемых работ 16
16. Форма акта-допуска (рекомендуемая) для производства работ на территории действующего предприятия (цеха, участка, объекта) 18
17. Форма акта сдачи-приемки объекта ремонта в ремонт (рекомендуемая) 21
18. Форма разрешения на производство работ в охранной зане нефтегазопровода (рекомендуемая) 23
19. Требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям и работникам, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ» 26
20. Порядок приостановки работ, выполняемых подрядными организациями 28

II. Положение в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты 29

III. Перечень нарушений и штрафных санкций 36

I. ПОЛОЖЕНИЕ О ДОПУСКЕ РАБОТНИКОВ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ К ПРОИЗВОДСТВУ РАБОТ НА ОБЪЕКТАХ (ТЕРРИТОРИИ) ООО «МНКТ»

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение устанавливает общие требования к организации безопасного проведения работ (оказания услуг) подрядными организациями (подрядчиками) на объектах (территории) ООО «МНКТ» в части обеспечения требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.
Допуск организаций и физических лиц не входящих в структуру ООО «МНКТ» для производства работ (оказания услуг) на объектах (территории) Общества без договора запрещен.

1.2. Положение распространяется:
1.2.1. На инициаторов и исполнителей договорных отношений - генерального подрядчика и привлекаемые им субподрядные организации;
1.2.2. на юридические лица независимо от организационно-правовой формы и формы собственности;
1.2.3. на индивидуальных предпринимателей.

1.3. Ознакомление с настоящим положением является обязательным условием представителей всех организаций, вступивших в договорные отношения с ООО «МНКТ».

1.4. Информирование субподрядных организаций с требованиями, предъявляемыми к ним настоящим положением, возлагается на генерального подрядчика.

1.5. Требования настоящего положения в части обязанностей сторон по обеспечению выполнения требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности и двусторонней ответственности за их исполнение, должны быть включены в договор на выполнение работ на объектах ООО «МНКТ» подрядной организацией или оформлены приложением к нему.

2. Термины и определения

2.1. **Акт-допуск** – документ, определяющий согласование действий, подрядчика и работников организации заказчика при одновременном выполнении работ на производственном объекте заказчика;

2.2. **Вводный инструктаж** – информационно-разъяснительное мероприятие, проводимое работникам, в рамках обеспечения безопасного выполнения работ в Обществе, при котором доводится информация о технологических процессах, о вредных и опасных факторах производственной среды на промышленных площадках, о свойствах опасных веществ, о правилах внутреннего трудового распорядка, по ознакомлению с значениями знаков безопасности и т.д.;

2.3. **Бригада** – группа работников из двух и более человек, включая руководителя работ;

2.4. **Взрывопожароопасный объект** – объект, на котором производят, хранят, транспортируют вещества и продукты, обладающие способностью к возгоранию и/или взрыву или приобретающие эту способность при определенных условиях;

2.5. **Вредный производственный фактор** – факторы среды и трудового процесса, воздействие которых на работающего при определенных условиях (интенсивность, длительность и др.) может вызвать профессиональное заболевание;

2.6. **Договор** – соглашение двух или нескольких лиц об установлении, изменении или прекращении гражданских прав и обязанностей;

2.7. **Инструкция** – документ, содержащий правила, указания или руководства, устанавливающие порядок и способ выполнения или осуществления определенных видов деятельности;

2.8. **Контроль** – одна из основных функций управления процессом;

2.9. **Надзор** – форма деятельности государственных органов по обеспечению законности действий;

2.10. **Наряд-допуск** – задание на производство работы, оформленное на специальном бланке установленной формы и определяющее содержание, место работы, время ее начала и окончания, условия безопасного проведения, состав бригады и работников, ответственных за безопасное выполнение работы;

2.11. **Оборудование технологическое** – трубопроводы, агрегаты, станки, механизмы и т.п., используемые в технологическом процессе;



2.12. **Опасный производственный фактор –** производственный фактор, воздействие которого на работающего в определенных условиях, может привести к травме или смерти;

2.13. **Охрана труда –** система сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, включающая в себя правовые, социально-экономические, организационно-технические, санитарно-гигиенические, лечебно-профилактические, реабилитационные и иные мероприятия;

2.14. **Охранная зона:**

при однониточной прокладке трубопроводов – участок земли, ограниченный условными линиями, проходящими в 25 м. от оси трубопровода с каждой стороны;

при многониточной прокладке трубопроводов – участок земли, ограниченный условными линиями, проходящими в 25 м. от осей крайних трубопроводов;

вокруг промышленных площадок – участок земли вокруг технологических установок подготовки продукции к транспорту, головных и промежуточных перекачивающих и наливных насосных станций, резервуарных парков, компрессорных и газораспределительных станций, узлов измерения продукции, наливных и сливных эстакад, станций подземного хранения газа, пунктов подогрева нефти, нефтепродуктов - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 100 м. во все стороны;

2.15. **Охранная зона воздушных линий электропередачи и воздушных линий связи:**

2.15.1. Зона вдоль ВЛ в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при не отклоненном их положении на расстоянии:
для ВЛ напряжением до 1 кВ и ВЛС - 2 м.;
для ВЛ 1-20 кВ - 10 м.;
для ВЛ 35 кВ - 15 м.;
для ВЛ 110 кВ - 20 м.

2.15.2. Зона вдоль переходов ВЛ через водоемы (реки, каналы, озера и др.) в виде воздушного пространства над водой, поверхностью водоемов, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при не отключенном их положении для судоходных водоемов на расстоянии 100 м, для несудоходных – на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль ВЛ, проходящих по суше.

2.16. **Охранная зона кабельных линий электропередачи и кабельных линий связи:**

2.16.1. Участок земли вдоль подземных КЛ, ограниченный вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних кабелей на расстоянии 1 м. для КЛ и 2 м. для КЛС, а для КЛ напряжением до 1000 В, проходящих в городах под тротуарами, на расстоянии 1,0 м. и 0,6 м. соответственно в сторону проезжей части улицы и противоположную сторону.

2.16.2. Часть водного пространства от водной поверхности до дна вдоль подводных КЛ и КЛС, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линий от крайних кабелей на расстояние 100 м;

2.17. **Первичный инструктаж** – информационно-разъяснительное **мероприятие**, проводимое работникам в рамках обеспечения безопасного выполнения работ на производственном объекте, при котором доводится информация о технологических процессах на эксплуатируемом объекте, о порядке безопасного проведения работ на производственных объектах, о признаках аварийных ситуаций на объектах и порядку действий при их возникновении и т.п.;

2.18. **Персонал электротехнический** – административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, ремонтный персонал, организующий и осуществляющий монтаж, наладку, техническое обслуживание, ремонт, управление режимом работы электроустановок;

2.19. **Подрядчик (подрядная организация)** – лицо или юридическое лицо, обязавшееся по договору, подряду выполнить определённую работу;

2.20. **Правила безопасности (требования безопасности) –** нормативные правовые и технические документы, устанавливающие обязательные требования для организаций в области промышленной безопасности и охраны труда;

2.21. **Приказ** – это акт руководителя организации или его заместителей, содержащий обязательные поручения для подчиненных работников;

2.22. **Программа инструктажа** – перечень тем, которые необходимо изложить при проведении инструктажа;

2.23. **Проект производства работ** – это основной документ, регламентирующий организацию производства работ в соответствии с технологическими правилами, требованиями к охране труда, экологической безопасности и качества работ;
2.24. **Проектно-сметная документация** – нормативно установленный комплекс документов, обосновывающих целесообразность и реализуемость проекта, раскрывающих его сущность, позволяющих осуществить проект;
2.25. **Промышленная безопасность –** состояние защищённости жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий;
2.26. **Пропуск** – документ, содержащий разрешительную информацию по доступу в охраняемые сектора, зоны, территории;
2.27. **Протокол –** официальный письменный документ, отражающий ход собрания, заседания и принятые решения;
2.28. **Разрешение** – форма документа с разрешительной информацией и перечнем обязательных условий;
2.29. **Работы с повышенной опасностью –** работы, при выполнении которых имеется или не исключена возможность появления в рабочей зоне вредного или опасного производственного фактора.
2.30. **Служебная командировка –** поездка работника по распоряжению работодателя на определённый срок для выполнения служебного поручения вне места постоянной работы;
2.31. **Специальные работы** – работы, при которых используются механизмы, приспособления, установки, к проведению которых допускается персонал прошедший специальную подготовку в специализированных учебных центрах (училищах, на курсах и т.д.) по проведению отдельных видов работ и изучению особенностей эксплуатации (в том числе – требований безопасности) технических устройств с получением разрешительного документа (свидетельства, удостоверения);
2.32. **Статус ответственного лица** – перечень обязанностей, прав, которые необходимо выполнять в части выполнения функций по безопасной эксплуатации механизмов и оборудования или выполнения специальных работ;
2.33. **Субподрядчик** – лицо или учреждение, обязавшееся по договору, подряда с генеральным подрядчиком выполнить определённую работу;
2.34. **Талон по пожарно-техническому минимуму –** документ, подтверждающий готовность к самостоятельным действиям работника, чёткому взаимодействию по предотвращению, а в критическом случае – локализации пожара;
2.35. **Технологическая карта** – форма технологической документации, в которой зафиксирован весь процесс обработки (ремонта) изделия, указаны операции и их составные части, материалы, производственное оборудование и технологические режимы, необходимое для изготовления (ремонта) изделия время, квалификация работников и т.п.;
2.36. **Техническое обслуживание** – комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия при использовании по назначению, ожидании, хранении и транспортировании;
2.37. **Удостоверение** – документ, подтверждающий должностное положение или особый правовой статус или квалификацию владельца;
2.38. **Экологическая безопасность** – совокупность состояний, процессов и действий, обеспечивающих экологический баланс в окружающей среде и не приводящая к жизненно важным ущербам (или угрозам таких ущербов), наносимым природной среде и человеку.

3. Нормативные ссылки

3.1. Положение о системе управления промышленной безопасностью ООО «МНКТ»;
3.2. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (ТК РФ);
3.3. Федеральный закон от 21.06.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов";
3.4. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29.01.2007 № 37 "О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору";
3.5. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

МНКТ

3.6. Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 N 390 «О противопожарном режиме» (вместе с «Правилами противопожарного режима в Российской Федерации»);
3.7. Правила пожарной безопасности для предприятий и организаций газовой промышленности (ВППБ-01-04-97);
3.8. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;
3.9. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;
3.10. Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 28.03.2014 №155н «Об утверждении правил по охране труда при работе на высоте»;
3.11. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.11.2013 №533 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»;
3.12. Приказ Министерства энергетики РФ от 13.01.2003 №6 «Об утверждении правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»;
3.13. Приказ Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;
3.14. Постановление Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»;
3.15. Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
3.16. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору «Об утверждении федеральных норм и правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»;
3.17. Методические рекомендации МДС 12-81.2007 «По разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ»;
3.18. Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «МНКТ»;
3.19. Федеральный закон от 21.07.2011 г. № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;
3.20. Федеральный закон от 06.03.2006 г. № 35-ФЗ «О противодействии терроризму»;
3.21. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 №101 «Об утверждении федеральных норм и правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

4. Обозначения и сокращения

4.1. В настоящем положении применены следующие обозначения сокращения:

ВЛ воздушная линия электропередачи;

ВОС водоочистные сооружения;

ПС подъемные сооружения;

ДС диспетчерская служба;

ЗРУ закрытые распределительные устройства;

ИТС инженерно-техническая служба;

КЛ кабельные линии;

КЛС кабельные линии связи;

КНС канализационная насосная станция;

КОС канализационные очистные сооружения;

КПП контрольно-пропускной пункт.

КС компрессорная станция;

КТП комплектная трансформаторная подстанция;

ЛПУ линейное производственное управление;

НГП	нефтегазопровод;
ОРУ	открытые распределительные устройства;
ОТ	охрана труда;
ОЩСУ	общестанционный щит силовых устройств;
ПВТР	правила внутреннего трудового распорядка;
ППР	проект производства работ;
ПБ	промышленная безопасность;
ПТМ	пожарно-технический минимум;
ТМЦ	товарно-материальные ценности;
ТО и Р	техническое обслуживание и ремонт.

5. Порядок предоставления документов

5.1. Генеральный подрядчик не менее чем за 15 календарных дней до начала производства работ, обязан направить в администрацию Общества и ОКС письма, в которых информирует об организации, которая будет выполнять работы, о календарных сроках проведения работ, о наличии у нее материально-технических ресурсов и о других сведениях, подтверждающих готовность подрядчика (субподрядчика) выполнять работы.

5.2. Перед планируемым началом производства работ подрядная организация обязана предоставить на имя директора по производству-главному инженеру Общества в службу ПБ, ОТ и Э перечень необходимой информации по направлению охраны труда, промышленной и пожарной безопасности. Перечень документов определяются характером выполняемых работ[1].

5.3. Для проведения работ согласно утвержденным планам или согласованных главными специалистами по направлению деятельности, внеплановых работ, а также подрядных организаций, осуществляющих функции: инженерной обработки информации, контроля и надзора, контрольных измерений, сбора информации для проектирования, сопровождения информационных систем и программного обеспечения и т.п. представляются:

5.3.1. сопроводительное письмо, в котором должна быть указана цель направления, список работников с указанием полностью:
- фамилий, имён, отчеств;
- профессий или должностей;
- квалификаций;
- присвоенного статуса: ответственного лица за безопасное проведение работ, производителя работ, члена бригады и т.п.;
- указания срока выполнения работ (число, месяц, год, время начала и окончания) и необходимость допуска к производству работ в выходные и праздничные дни;

При необходимости, приложение к сопроводительному письму, с перечислением ввозимого на объекты Общества необходимого оборудования (приборов, приспособлений, инвентаря и т.п.), с предоставлением заверенных копий сертификатов, и информации о прохождении поверок на приборы.

Сопроводительное письмо от подрядной организации предоставляется в Общество за 15 календарных дней до приезда.

5.3.2. Информация по аттестации персонала (удостоверения по охране труда, промышленной безопасности, и электробезопасности, талоны по пожарно-техническому минимуму (ПТМ)[2], в случае отсутствия удостоверений – заверенные копии протоколов проверки знаний).

---

[1] Типовой перечень предоставляемых документов, в зависимости от вида выполняемых работ, представлен в разделе 15 Положения.

[2] Предъявление талона по пожарно-техническому минимуму (ПТМ) необходимо для работников, ответственных за пожарную безопасность на объектах выполнения работ, проведение противопожарного инструктажа и для работников, выполняющих газоэлектросварочные и другие огневые работы.



5.4. Организациями, выполняющими работы по ремонту (кроме работ, указанных в 5.6), техническому обслуживанию или оказывающими транспортные услуги за 15 календарных дней до начала выполнения работ предоставляются:

5.4.1. Сопроводительное письмо, в котором должна быть указана цель направления, список работников с указанием полностью фамилий, имён, отчеств, профессий или должностей, квалификаций, групп электробезопасности, а также срок выполнения работ (число, месяц, год, время начала и окончания) и необходимость допуска к производству работ в выходные и праздничные дни;

5.4.2. Информация по аттестации персонала (заверенные копии протоколов и удостоверения по охране труда, промышленной безопасности, и электробезопасности, талоны по ПТМ);

5.4.3. Приказы о допуске к выполнению работ с повышенной опасностью;

5.4.4. Приказы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ на участках их выполнения, а также приказы о допуске инженерно-технических работников в качестве ответственных за безопасное производство работ или ответственных за исправное состояние (котельного оборудования, систем вентиляции, лифтов и т.п.)

5.4.5. Списки электротехнического персонала, с указанием обязанностей при работах в электроустановках (при необходимости);

5.4.6. Перечень применяемой для производства работ автотехники и специальной техники;

5.4.7. График производства работ, поставки материалов (при необходимости);

5.4.8. Технологические карты или иные локальные нормативные документы, в которых изложены организационные и технические решения по безопасному проведению работ (копии на электронном носителе), (при необходимости по инициативе филиала Заказчика).

5.4.9. На стадии заключения Договора на выполнении подрядных работ Подрядчик должен предоставить заверенные копии договоров на утилизацию промышленных отходов и ТБО (ТКО) в организации, имеющие лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности.

5.5. Подрядные организации, постоянно присутствующие в цехе (участке) должны предоставить в начале каждого года, документы согласно (п.п. 5.4.1 - 5.4.5). Другие организации процедуру предоставления документации, выполняют при каждом направлении на объект Общества.

5.6. Организациями, выполняющими работу по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению или строительству объектов на территории Общества за 15 календарных дней перед выходом на объект выполнения работ предоставляются:

5.6.1. Сопроводительное письмо, в котором должна быть указана цель направления, список работников с указанием полностью фамилий, имён, отчеств, профессий или должностей, квалификаций, групп электробезопасности, а также срок выполнения работ (число, месяц, год, время начала и окончания) и необходимость допуска к производству работ в выходные и праздничные дни;

5.6.2. Документ, подтверждающий наличие отношений с генеральным подрядчиком, в рамках заключённого договора, в случае выполнения работ на субподрядной основе;

5.6.3. Письмо от подрядной организации о наличии ресурсов и о готовности к производству работ;

5.6.4. Приказы о допуске к выполнению работ с повышенной опасностью;

5.6.5. Приказы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ на участках их выполнения;

5.6.6. ППР, технологические карты или иные локальные нормативные документы, в которых изложены организационные и технические решения по безопасному проведению работ;

5.6.7. График проверки выполнения работ по капремонту объекта собственными специалистами по охране труда;

5.6.8. Документы, подтверждающие квалификацию работника (заверенные копии протоколов и удостоверения электросварщиков, машинистов специальной техники, водителей и т.п.);

5.6.9. Документы, подтверждающие своевременное прохождение проверок знаний по охране труда, по основной и совмещаемым профессиям (должностям),

промышленной безопасности (при необходимости), электробезопасности, а также по видам работ, в том числе с повышенной опасностью, которые предстоит выполнять в рамках действующего договора на территории или объектах Общества (удостоверения и заверенные копии протоколов проверок знаний);

5.6.10. Списки электротехнического персонала, с указанием обязанностей при работах в электроустановках (при необходимости);

5.6.11. Перечень применяемой для производства работ автотехники и специальной техники;

5.6.12. Графики производства работ, поставки материалов (оборудования), техники;

5.7. При производстве подрядной организации видов работ с применением ПС, автогидроподъемников и работ с повышенной опасностью, включая огневые, газоопасные работы, а также другие специальные виды работ на объектах ООО «МНКТ», подрядная организация обязана предоставить дополнительно следующие документы:

5.7.1. Приказы или распоряжения о допуске лиц, в качестве ответственных за безопасное производство работ, ответственных за содержание эксплуатируемого оборудования в исправном состоянии;

5.7.2. Приказ о допуске исполнителей работ к ведению специальных работ (огневых, газоопасных, стропальных, по управлению механизмами и т.п.);

5.7.3. Технологические карты, ППР на выполнение погрузочно-разгрузочных работ или на выполнение работ с использованием подъемников.

5.8. В случае прохождения рабочими проверок знаний в комиссиях подрядных организаций, предоставляются копии приказа о назначении комиссии и протоколов аттестаций членов экзаменационной комиссии.

5.9. Для формирования финансовой и отчетной документации (форма КС-2, КС-6, справки затрат), контроля соблюдения лимитов на ремонты. Для соблюдения требований п. 14.1 настоящего положения подрядной организацией предоставляется проектно-сметная документация (ПСД), договор подряда или субподряда.

5.10. При направлении новых работников или изменении внутренних распорядительных документов, подрядная организация обязана заблаговременно в письменной форме проинформировать руководство Общества.

5.11. Заверенные копии согласованных и утвержденных документов предъявляются в службу охраны труда Общества (офис Альметьевск). Прием документов допускается на электронном носителе.

6. Порядок оформления допускной документации

6.1. Основные условия допуска на объекты Общества определяются электронным письмом от службы ОТ, ПБ и Э о допуске к производству работ подрядной организации на объекты (территорию) цеха начальнику ЦДНГ (участка). Письмо направляется после проверки поступивших документов.

6.1.1. При проведении совместных работ, порядок передачи работников в оперативное подчинение на период проведения работ, а также порядок к организации и проведения работ проводится на основании Положения об установлении требований к подрядным организациям по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

6.1.2. Электронное письмо начальнику ЦДНГ (участка) является основанием для допуска работников на объект (территорию).

6.2. При производстве работ по ТО и Р, капитальному ремонту (указанных в п.п. 5.4, 5.6) необходимо получение Обществом письменного согласования[3] от производственного отдела по направлению деятельности администрации Общества. Срок выдачи согласования не должен превышать 2 календарных дней.

После получения согласования оформляются следующие документы:

- акт-допуск для производства работ (по ТО и Р, капитальному ремонту);
- акт сдачи-приемки объекта в ремонт;
- ситуационный план;
- разрешение на работы в охранной зоне НГП при условии возможного повреждения технологических коммуникаций, оборудования;
- разрешение на работы в охранной зоне электросетевого хозяйства или линий связи при условии возможного повреждения кабельных линий и других устройств, на

[3] Письмо произвольной формы с разрешительной информацией по проведению работ на объекте ТОиР.

которые распространяются правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (утв. постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160) и правила охраны линий и сооружений связи РФ (утв. постановлением Правительства РФ от 09.06.1995 № 578);
- инструкция о взаимодействии организаций, охранные зоны которых расположены в одном техническом коридоре, в случае наличия на ремонтном участке коммуникаций и прочего оборудования других организаций (связи, электрохозяйства, железные дороги, транспорта нефти и т.п.).

6.3. Ответственность за оформление и согласование акта-допуска, разработку подготовительных мероприятий возлагается на начальника ЦДНГ (УДНГ). После выполнения подготовительных мероприятий и подписания акта-допуска, ответственность за выполнение мероприятий по безопасному проведению работ персоналом подрядчика на выделенной территории, возлагается на ответственного представителя подрядной организации с указанием его в отдельном пункте акта-допуска.

6.4. Требования к документам:

6.4.1. **Акт-допуск**[4] оформляется в двух экземплярах на срок, необходимый для производства работ, подписывается руководителем структурного подразделения, представителем подрядной организации, согласовывается со службой охраны труда и утверждается директором по производству-главным инженером Общества. Один экземпляр передаётся лицу, ответственному за безопасное производство работ подрядной организации, другой остаётся у руководителя ЦДНГ (УДНГ) и хранится в делах подразделения в течение одного года после окончания работ. Актом-допуском определяются:
- места, где присутствует вероятность травмирования работников вследствие воздействия опасного фактора;
- значения и места, на которых присутствуют повышенные уровни вредных факторов производственной среды;
- технологические отключения нефтепроводов и других коммуникаций;
- места создания видимых разрывов электрической схемы (при
- выполнении работ в электроустановках);
- места установки защитных заземлений (при выполнении работ в электроустановках);
- требования к действиям эксплуатационного и ремонтного персонала при выполнении технологических операций на КС;
- выделенное место работы и вид ограждений, исключающих возможность ошибочного проникновения работников подрядных организаций за пределы зоны работ;
- место входа (выхода) и въезда (выезда) в зону работ;
- работники, имеющие право допуска персонала подрядных организаций, и право подписи наряда-допуска;
- работы, которые необходимо проводить с условием оформления разрешительной документации;
- работники, ответственные за качественное и своевременное (поэтапное) оформление исполнительной документации на объектах ремонта;
- мероприятия по охране окружающей среды.

В случаях не завершения работ в указанный срок, изменения условий технологического процесса или производства работ, влияющих на безопасность их проведения, а также при замене лиц, указанных в акте-допуске, данный документ должен быть оформлен вновь.

6.4.2. **Разрешение на работы в охранной зоне НГП**[5] оформляется руководителем службы, в чьём ведении находится данный объект. Разрешение на производство работ в охранной зоне трубопроводов может быть выдано подрядной организации только после изучения инженерной документации, в которой отражено местоположение действующих нефтепроводов и «мероприятия по обеспечению

[4] Примерная форма акта-допуска (раздел 16).
[5] Примерная форма разрешения на работы в охранной зоне (раздел 18).

безопасного ведения работ и сохранности действующих нефтегазопроводов и их сооружений», а также порядка и способов ведения работ.

6.4.2.1. Разрешение выдается подрядной организации на срок, необходимый для производства работ, но не более, чем на 1 год. При производстве работ по капитальному ремонту линейной части нефтегазопроводов разрешение на работы в охранной зоне НГП выдается на срок не более 1 месяца.

6.4.2.2. В разрешении указываются этапы работ, выполнение которых производится в присутствии представителя эксплуатирующей организации (работы в районе пересечения с действующим трубопроводам, в районе углов поворота, работы по оборудованию переездов через действующие трубопроводы, в случае хищения или поломки знаков обозначения трассы и вешек, обнаружения не обозначенных на плане подземных коммуникаций, работы в стесненных условиях, в зоне прокладки трубопроводов с недостаточной глубиной заложения, в том числе при выполнениях этапов предусмотренных технологиями ремонта ГПА и т.п.).

6.4.2.3. В разрешении указываются меры безопасности при производстве работ, условия, при которых будут производиться работы (условия, когда работы проводить запрещается), инструкции, которыми необходимо руководствоваться.

6.4.3. **Разрешение на работы в охранной зоне линий электросетевого хозяйства**, должно содержать:

- условия для обеспечения сохранности электроустановок;
- условия при выполнении работ вблизи линий электропередачи на расстоянии менее 30 м. от крайнего провода линии электропередачи напряжением более 42 В, с оформлением наряда допуска на производство работ краном, экскаватором, подъемником вблизи воздушной линии электропередачи;
- условия при выполнении работ в охранной зоне линий электропередачи и кабельных линий, с оформлением наряда допуска на работы в электроустановках.

6.4.3.1. Для получения письменного разрешения на работы в охранной зоне линий электросетевого хозяйства подрядные организации обращаются с письменным заявлением к сетевой организации (ее филиалу, представительству или структурному подразделению), ответственной за эксплуатацию соответствующих объектов электросетевого хозяйства, не позднее, чем за 15 календарных дней до осуществления необходимых работ в охранной зоне.

6.4.3.2. **Разрешение на работы в охранной зоне линий электросетевого хозяйства** оформляется в течении двух дней с даты поступления письменного заявления от подрядной организации, в виде письма свободной формы с указанием перечня необходимых требований соблюдения безопасного производства работ.

6.4.3.3. Допуск к работам в охранной зоне линий электропередачи производить согласно требованиям гл.XLVII Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.

6.4.4. **Акт сдачи-приемки в капитальный ремонт технического объекта подписывается** руководителем цеха (участка) после выполнения условий по подготовке объекта ремонта к проведению работ. Данными условиями являются технологические переключения, удаление транспортируемого или хранящегося продукта на объекте, передача ремонтно-эксплуатационной документации, передача документов отвода земли во временное пользование для производства капитального ремонта.

6.4.5. **Ситуационный план** должен содержать следующую информацию:

- территория производства работ;
- маршруты передвижения людей и автотранспортной техники;
- места входа (выхода), въезда (выезда) в зону работ;
- места создания видимых разрывов электрической схемы;



- места переездов через газопроводы, естественные или искусственные преграды;
- места размещения техники, вагон-городков, временного складирования материально-технических ресурсов;
- технологические схемы ремонтируемых участков;
- состояние запорной арматуры в положении «открыто» или «закрыто», возможные источники вредных и опасных производственных факторов;
- прочие необходимые сведения.

6.4.6. **Инструкция о взаимодействии организаций, охранные зоны которых расположены в одном техническом коридоре** должна содержать следующую информацию:
- состав коммуникаций, с указанием их основных технических характеристик;
- границы технического коридора с учетом охранных зон всех входящих в него коммуникаций;
- перечень служб, ответственных за эксплуатацию коммуникаций, ФИО ответственного, номер телефона;
- специфические признаки аварий и повреждений на каждой из коммуникаций технического коридора;
- организация и выполнение патрулирования, охраны и оповещения о нарушениях в техническом коридоре, об авариях и повреждениях коммуникаций;
- порядок согласования и производства совместных ремонтных, профилактических и аварийно-восстановительных работ;
- сроки, объем и порядок ежегодного обследования коммуникаций в техническом коридоре, и устранение выявленных дефектов;
- порядок технического обслуживания и ремонта общих вспомогательных объектов (проездов вдоль коридора, мостов и переездов, вертолетных площадок и т.п.).

6.4.7. Организации, которым необходимо использование вдольтрассовых проездов, переездов через трубопроводы, должны получить письменное разрешение на право передвижения по указанным объектам.

6.4.7.1. Для получения письменного **разрешения на передвижение по вдольтрассовым проездам**, руководители организаций обращаются с письменным заявлением на директора по производству-главному инженеру Общества не позднее, чем за 15 календарных дней до начала организации движения.

6.4.7.2. Разрешение на осуществление движения по вдольтрассовым проездам оформляется в течение рабочих двух дней от даты поступления письменного заявления от сторонней организации, в виде письма свободной формы с указанием необходимых условий безопасного передвижения по вдольтрассовым проездам.

6.5. Наличие электронного письма и подписанных форм документов (при необходимости), предусмотренных п. 6.4, являются основанием для доступа на объект работников подрядной организации по выполнению работ.

6.6. Хранение документов (п. 6.1.2, 6.2), оформленных в период допуска, осуществляется в течение трех лет с момента окончания работ на объекте ремонта, ТОиР, оказания услуг. Место хранения определяет руководитель цеха (участка) Общества. Хранение допускается на электронном носителе.

7. Порядок оформления документации при производстве наладочных, исследовательских, оформительских, и других работ

7.1. Сотрудники проектных институтов и других организаций при проведении работ сервисного характера, работ по сбору информации для проектирования, работ по наладке, сопровождению информационных систем, программного обеспечения могут допускаться без оформления документации предусмотренной пунктом 6.4.

7.2. Условия допуска для данной группы организаций регулируются письмом по допуску работников сторонних организаций с учетом требований настоящего положения.

7.3. Специалистов, осуществляющих функции строительного контроля на объектах капитального ремонта, допускают после подписания приказа о назначении

ответственного лица за ведение строительного контроля на объекте ремонта (строительства).

7.4. Сотрудники цехов ООО «МНКТ» при проведении работ по инженерной обработке, сбору информации и других работ, не требующих вмешательства в работу технологического оборудования, могут допускаться без оформления документации предусмотренной пунктом 6.2, 6.4.

7.5. При необходимости регулировки параметров работы технологического оборудования её осуществляет представитель эксплуатирующей организации по рекомендациям специалистов цехов ООО «МНКТ». Условия допуска в этом случае регулируются только:
- сопроводительным письмом с разрешающей резолюцией руководителя цеха (участка);
- проведением вводного инструктажа;
- оформлением пропускных документов на территорию цеха (участка) (при необходимости с указанием: перечня вносимого и выносимого оборудования, разрешения на выполнения фото и видео съемки при проведении работ на объектах, в соответствии с пунктом 7.3);
- проведением первичного инструктажа на рабочем месте;
- оформлением допускающих записей в журнале допуска к производству работ ответственным за безопасную эксплуатацию объекта.

7.6. Представителей государственных и ведомственных органов надзора допускают на производственные объекты в сопровождении ответственных представителей Общества.

8. Проведение инструктажей по охране труда, пожарной безопасности и ГОЧС

8.1. Вводный и первичный инструктаж на рабочем месте проходят все работники подрядных организаций, включая руководителей.

8.2. Проведение вводного инструктажа фиксируется в «Журнале регистрации вводного инструктажа для командированного персонала».

8.3. Вводный противопожарный инструктаж проводится работником ответственным за пожарную безопасность на объекте с записью в «Журнале вводного противопожарного инструктажа».

8.4. Инструктаж по ГО и ЧС проводится работником ответственным за ГО в цехе (участке). Инструктаж регистрируется в журнале инструктажа по ГО и ЧС.

8.5. Первичный инструктаж на рабочем месте, где предполагается производство работ, проводит руководитель подразделения (начальник службы, цеха, участка) или лицо, его замещающее по «Программе первичного инструктажа на рабочем месте для работников сторонних организаций, на территории цеха (участка) Общества». Проведение инструктажа фиксируется в «Журнале регистрации инструктажа на рабочем месте».

8.6. Программа первичного инструктажа на рабочем месте для работников сторонних организаций, на территории цеха Общества должна содержать темы по пожарной безопасности и по защите окружающей среды. При выполнении этого условия записи в журнал учета проведения инструктажей по пожарной безопасности службы (цеха) вносить не требуется.

8.7. Прохождение инструктажей для работников подрядных организаций, постоянно присутствующих и выполняющих работы в цеху (участке), является ежегодной процедурой. Вводный инструктаж проводится один раз в течение текущего года, первичный – каждую командировку отдельно на каждом объекте.

9. Проведение работ с повышенной опасностью

9.1. Работы с повышенной опасностью, на выделенных по акту-допуску участках, должны проводиться с оформлением разрешительной документации, в соответствии с порядком, установленным в ППР или иной локальной документацией подрядной организации с соблюдением требований, предъявляемых к данному объекту.

9.2. Для производства подрядной организацией работ с повышенной опасностью, включая огневые, газоопасные работы, на взрывопожароопасных объектах ООО «МНКТ» (участках (территории) ДНС и др.) наряд-допуск оформляется начальником службы (цеха). Ответственность за выполнение подготовительных мероприятий возлагается на персонал, эксплуатирующий объект. Ответственным за безопасное проведение работы, проводимой по наряду-допуску, назначается лицо, имеющее соответствующие допуски

МНКТ

на выполнение данного вида работ и назначенное приказом по подрядной организации как лицо, ответственное за безопасное производство данного вида работ.

9.3. При выполнении действий, позволяющих надежно отключить выделенный участок от поступления взрывопожароопасных веществ, путем установки силовых заглушек и последующего удаления (вытеснения) взрывопожароопасных веществ из полостей технологических коммуникаций, допускается функцию выдачи нарядов-допусков на выделенном участке передать подрядной организации. Для этого актом-допуском на основании приказов подрядных организаций, необходимо указать лиц, выдающих наряд допуск, лиц, имеющих право утверждения, лиц ответственных за выполнение подготовительных мероприятий и мероприятий за выполнение мер безопасности при проведении работ.

9.4. Работы с повышенной опасностью в электроустановках, тепловых установках, на оборудовании связи, при производстве работ строительного характера проводятся в порядке, установленном требованиями соответствующих правил.

10. Оформление актов разграничения ответственности

10.1. При согласовании подключения электроустановок, тепловых, водопроводных сетей подрядной организации к сетям снабжения ООО «МНКТ» необходимо заключить договор на поставку услуг энергоснабжения с учетом технических условий на подключение выданных энергоснабжающей организаций.

10.2. Представитель подрядной организации обязан предъявить приказ о назначении лица, ответственного за безопасную эксплуатацию указанных сетей, а также удостоверения обслуживающего персонала, с указанием присвоенных групп по электробезопасности и с соответствующим допуском к эксплуатации и содержанию указанных сетей.

10.3. Копии приказа и удостоверений представляются в энергетическую службу Общества.

11. Порядок допуска на охраняемую территорию объектов Общества

11.1. Допуск работников, транспорта и специальной техники подрядных организаций, внос (вынос), ввоз (вывоз) материальных ценностей на (с) охраняемую(ой) территорию(и) осуществляется в соответствии с утвержденной в Обществе «Инструкцией по организации пропускного и внутриобъектового режима на объекте».

12. Общие требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ»

12.1. Требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям и работникам, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ»[6], являющиеся обязательными для исполнения, должны доводиться до контрагента перед заключением договорных отношений и включаться в проект договора.

13. Контроль и надзор за деятельностью подрядной организации

13.1. Контроль и надзор за соблюдением требований правил и норм охраны труда, пожарной, промышленной и экологической безопасности, пропускного или внутриобъектового режима, как при производстве работ, так и при нахождении на территории Общества осуществляют лица, контролирующие деятельность подрядной организации по направлениям.

13.2. В случаях выявления нарушений, контролирующие лица имеют право выдавать ответственному представителю подрядной организации письменное предписание на устранение нарушения так и привлекать к штрафным санкциям работников подрядных организаций.

В случаях нарушения правил внутреннего трудового распорядка, игнорирования предписания, грубого нарушения требований правил и норм охраны труда, пожарной и промышленной безопасности, что может привести к несчастным случаям, пожарам, авариям и другим чрезвычайным ситуациям, руководитель ЦДНГ, на основе информации

[6] Требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям и работникам, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ», представлены в разделе 16.

от лиц, осуществляющих контроль и надзор, приостанавливает выполнение работ Подрядчиком.

13.3. Приостановка выполнения работ осуществляется в следующем порядке:[7]

13.3.1. Начальник цеха (участка) формирует письменное уведомление о приостановке производства работ, которое направляет в адрес директора по производству Общества, ЦИТС, начальнику ОКС, службе ПБ и ОТ, а также в адрес высшего руководства подрядной организации;

13.3.2. Уведомление должно содержать описание причин приостановки работ (на основании требований проектно-сметной документации);

13.3.3. Подрядная организация после получения предписаний и письменного уведомления о приостановке работ разрабатывает мероприятия, направленные на устранение выявленных замечаний и согласовывает их с представителями, осуществляющими функции надзора (строительного контроля) со стороны Общества и службой ПБ и ОТ;

13.3.4. При условии выполнения мероприятий, направленных на устранение выявленных замечаний начальник цеха (участка) выдает подрядной организации письменное разрешение на продолжение работ;

13.3.5. Вместе с тем, руководство цеха (участка) направляет в письменной форме сообщение в адрес главных специалистов Общества (п. 13.3.1) о разрешении продолжения работ.

13.4. Руководство ООО «МНКТ» (профильный производственный отдел, юридический отдел, ОКС) в случае невыполнения мероприятий, вызвавших приостановку работы, принимает решение о применении претензионной процедуры предусмотренной договором подряда или положениями гражданского кодекса РФ.

13.5. Лица, находящиеся в состоянии алкогольного, наркотического или иного опьянения должны быть удалены с производственной площадки, после проведения освидетельствования в медпункте цеха Общества. При этом в адрес руководителя подрядной организации направляется письмо о случае нарушения правил внутреннего трудового распорядка (ПВТР) совместно с материалами подтверждения состояния опьянения. Сообщение по факту выявления алкогольного, токсического или наркотического опьянения работника подрядной организации должно быть представлено в службу ПБ, ОТ и Э для регистрации события и дальнейшего контроля перед допуском на объект (территорию) цеха.

13.6. На работников подрядных организаций грубо или систематически нарушающих требования охраны труда, правила внутреннего трудового распорядка, правила пропускного и внутриобъектового режима составляются документы подтверждающие факты нарушения, и с письмом направляются в адрес руководителя подрядной организации, а также в профильный производственный отдел и ОКС.

13.7. В случае договоренности сторон по осуществлению производственного контроля начальник цеха (участка) Общества организует выполнение процедур наложения штрафов, приостановок работы согласно условиям регламента по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований и правил охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности объектов ООО «МНКТ».

14. Прием у подрядчика выполненных работ

14.1. По окончанию отдельного этапа работ или их полного завершения подрядная организация обязана оформить, согласовать необходимые формы документов, предусмотренные проектно-сметной документацией и условиями договора.

14.2. Подрядчик организует работу приемочной комиссии. И в случае наличия невыполненных условий договора подрядчик обязан принять меры по устранению замечаний комиссии.

[7] Блок-схема «Порядок приостановки работ, выполняемых подрядными организациями» (раздел 20).

15. Перечень обязательных документов, предоставляемых подрядными организациями для оформления допуска на объекты ООО «МНКТ» в соответствии с типом выполняемых работ

1) Инженерная обработка информации, контроль и надзор, контрольные измерения, сбор информации для проектирования, сопровождение информационных систем и программного обеспечения, в том числе сотрудниками ЦДНГ (УДНГ) «МНКТ»:

1	сопроводительное письмо (цель направления, список работников, срок выполнения работ, режим работы, ввозимое оборудование);
2	информация по аттестации персонала (заверенные копии протоколов и удостоверения, талоны по ПТМ[8]).

2) Работы, выполняемые подрядными организациями и внутренние подразделения Общества постоянно присутствующими в цехе (участке):

1	сопроводительное письмо (цель направления, список работников, срок выполнения работ, режим работы, ввозимое оборудование);
2	информация по аттестации персонала (заверенные копии протоколов и удостоверения, талоны по ПТМ);
3	приказы о допуске к выполнению работ с повышенной опасностью;
4	приказы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ.

3) Ремонт оборудования, зданий и сооружений (кроме КР), техническое обслуживание, транспортные услуги:

1	сопроводительное письмо (цель направления, список работников, срок выполнения работ, режим работы, ввозимое оборудование);
2	информация по аттестации персонала (заверенные копии протоколов и удостоверения, талоны по ПТМ);
3	приказы о допуске к выполнению работ с повышенной опасностью;
4	приказы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ;
5	перечень применяемой для производства работ автотранспортной техники;
6	график производства работ, поставки материально технических ресурсов (при необходимости).

4) Капитальный ремонт, реконструкция, техническое перевооружение или строительство объектов:

1	сопроводительное письмо (цель направления, список работников, срок выполнения работ, режим работы, ввозимое оборудование);
2	документ, подтверждающий наличие договорных отношений с генеральным подрядчиком, при выполнении работ на субподрядной основе;
3	письмо от подрядной организации о наличии ресурсов и о готовности к производству работ;
4	приказы о допуске к выполнению работ с повышенной опасностью;

[8] Предъявление талона по пожарно-техническому минимуму (ПТМ) необходимо для работников, ответственных за пожарную безопасность на объектах выполнения работ, проведение противопожарного инструктажа и для работников, выполняющих газоэлектросварочные и другие огневые работы.

5	приказы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ;
6	ППР, технологические карты или иные локальные нормативные документы по безопасному проведению работ;
7	график проверки выполнения работ на объекте собственными специалистами по охране труда;
8	документы, подтверждающие квалификацию работника (водителей, электросварщиков, машинистов специальной техники, и т.п.);
9	документы, подтверждающие своевременное прохождение проверок знаний по ОТ и ПБ по профессиям (должностям), электробезопасности, а также по видам работ, в том числе с повышенной опасностью;
10	перечень применяемой для производства работ автотранспортной техники;
11	графики производства работ, поставки материалов (оборудования), техники;

5) Работы с применением ПС, автогидроподъемников, работы с повышенной опасностью (огневые, газоопасные и т.д.), а также другие специальные виды работ (дополнительно):

1	приказы или распоряжения о допуске лиц, в качестве ответственных за безопасное производство работ, ответственных за содержание эксплуатируемого оборудования в исправном состоянии;
2	приказ о допуске исполнителей работ к ведению специальных работ (огневых, газоопасных, стропальных, и т.п.);
3	технологические карты, ППР на выполнение погрузочно-разгрузочных работ или на выполнение работ с использованием подъемников.

МНКТ

16. Форма акта-допуска (рекомендуемая) для производства работ на территории действующего предприятия (цеха, участка, объекта)

АКТ-ДОПУСК
для производства работ на территории действующего предприятия (цеха, участка, объекта)
«_____» _____ 20___г.

_____
(наименование организации (действующего предприятия или строящегося объекта)

Мы, нижеподписавшиеся, представитель организации

_____
(Ф.И.О., должность)

представитель генерального подрядчика (субподрядчика)

_____
(Ф.И.О., должность)

составили настоящий акт о нижеследующем:
Организация предоставляет участок (территорию), ограниченный координатами,
Участок нефтегазопровода «__» с км. по км. включительно.
Приложение: «Схема участка нефтегазопровода «__» с км. по км., выделенного для капитального ремонта»

_____
(наименование осей, отметок и номер чертежа)

Для производства на нем:
Капитального ремонта участка нефтегазопровода (земляные, газоопасные, огневые, изоляционные и строительно-монтажные работы) « » с км. по км. Под руководством технического персонала - представителя генерального подрядчика (субподрядчика)_____
(наименование организации)

на следующий срок: начало дата 1 **окончание** дата 2

Опасные и вредные производственные факторы, которые действуют или могут возникнуть независимо от выполняемой работы в местах ее производства: опасность взрыва; опасность пожара; опасность травмирования подвижными механизмами, острыми кромками, разрушающимися конструкциями; опасность падения с высоты, шум, скользкие поверхности в местах передвижения персонала, пониженная температура воздуха, опасность выхода газа в рабочую зону, опасность травмирования древесно-кустарниковой растительностью, укусы животных или насекомых, заболоченные участки мест производства работ, возможное скопление вредных веществ в воздухе рабочей зоны выше ПДК.

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
1	2	3	4
	Приказом по организации или распоряжением по подразделению назначить ответственного представителя из числа РСС за осуществление контроля за организацией безопасного производства работ и качеством выполненных работ «Подрядчиком».	До начала работ	«Заказчик»
	Направить «Заказчику» письмо уведомление о дате начала работ с указанием ответственных лиц за безопасное производство работ и исполнителей работ.	Накануне, в сроки, указанные в «Договоре на оказание услуг по эксплуатации производстве	«Подрядчик»

		нных объектов»	
	К работам на опасных производственных объектах «Заказчика» направить работников «Подрядчика», аттестованных и обученных безопасным методам и приемам выполнения работ, прошедших проверку знаний и практические навыки работы, стажировку на рабочем месте и после проведения инструктажей на рабочем месте, при наличии удостоверения дающего право допуска к определенному виду работ.	До начала работ	«Генподрядчик»
	«Заказчику» поставить в известность начальника цеха (где будут проводиться работы) о предстоящих работах на объекте.	До начала работ	«Заказчик» (курирующий отдел)
	Ответственному представителю «Подрядчика» в отдел ПБ и ОТ «Заказчика» предоставить минимальный перечень документов, необходимый для допуска к проведению работ (огневые, газоопасные, работы повышенной опасности) по разделу 1.1 положения.	До вводного инструктажа	«Подрядчик»
	Ответственному за безопасное производство работ (огневые, газоопасные, повышенной опасности) и рабочему персоналу «Генподрядчика», «Субподрядчика» пройти вводный инструктаж в отделе ПБ и ОТ «Заказчика».	До начала работ	«Подрядчик»
	Организовать проведение инструктажа на рабочем месте ответственному за безопасное производство работ и рабочему персоналу «Подрядчика».	До начала работ	«Заказчик» (начальник цеха, установки)
	Начальнику цеха, начальнику участка (установки), мастеру объекта, механику или энергетику определить место и время производства работ и провести инструктаж на рабочем месте ответственному за безопасное производство работ «Подрядчика» (по программе инструктажа на рабочем месте по охране труда для сторонних организаций) с регистрацией в «Журнале регистрации инструктажа на рабочем месте» этого объекта.	До начала работ	«Заказчик» (специалисты цеха)
	Ответственному за безопасное производство работ «Подрядчика» проинструктировать своих рабочих с особенностями работы на данном объекте, мерах безопасности, с опасными и вредными производственными факторами, порядком действия при аварийных ситуациях с регистрацией в том же «Журнале регистрации инструктажа на рабочем месте».	До начала работ	«Подрядчик»
	Ознакомить работников «Подрядчика» с схемой движения по территории объекта и схемой расположения оборудования (где будут проводиться работы) под роспись.	До начала работ	«Заказчик» (начальник цеха, установки)
	Перед допуском к выполнению работ вновь принятых работников «Подрядчика» направить на прохождение вводного инструктажа и прохождения инструктажа на рабочем месте.	До начала работ	«Подрядчик»

МНКТ

	Обеспечить своих работников: спец. одеждой, обувью, средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом и приспособлениями необходимыми для работы.	До начала работ	«Подрядчик»
	Проводить анализ воздушной среды.	Во время работ	«Подрядчик»
	Оформить, согласовать и утвердить наряды-допуски на огневые и газоопасные работы в случае их выполнения.	До начала работ	«Заказчик» (начальник цеха) «Подрядчик»
	При проведении огневых и газоопасных работ работы проводить строго по нарядам – допускам. Ответственному за подготовительные работы выполнить подготовительные мероприятия по созданию безопасных условий производства работ и сдать рабочее место ответственному за проведение работ «Подрядчику».	Перед началом огневых или газоопасных работ.	«Заказчик» (начальник цеха, установки) «Подрядчик»
	Ответственный представитель «Подрядчика», в соответствии с дефектной ведомостью, ППР, планом работ, заявкой должен убедиться в готовности объекта к безопасному производству работ, ознакомиться с условиями предстоящей работы. При отсутствии готовности объекта к безопасному производству работ не приступать к работам, поставить в известность ответственного представителя «Заказчика» и диспетчера «Заказчика».	До начала работ	«Подрядчик»
	Ответственному за безопасное проведение работ «Подрядчика» постоянно находиться на месте ведения работ.	Постоянно	«Подрядчик»
	Работы проводить в соответствии с «Положением об установлении требований к подрядным организациям по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды"	Постоянно	«Подрядчик» «Заказчик»

Представитель организации: _____(подпись)

Представитель генерального подрядчика (субподрядчика) _____(подпись)

Согласовано: работник службы по ОТ _____Ф.И.О._____ (подпись)

Примечание:
При необходимости ведения работ после истечения срока действия настоящего акта-допуска необходимо составить акт-допуск на новый срок.

17. Форма акта сдачи-приемки объекта ремонта в ремонт (рекомендуемая)

Утверждаю
Начальник ЦДНГ
_____ ФИО
«____» _____20__г.

АКТ

Сдачи-приемки _____в ремонт
наименование объекта ремонта

от «_____» _____20__г.

_____
наименование организации, участка

Мы, нижеподписавшиеся:
представитель цеха _____
Ф.И.О., подпись

Представитель Подрядчика,
Ответственный за производство работ_____
Ф.И.О., подпись

Составили настоящий Акт сдачи-приемки:

_____
наименование объекта ремонта

паспорт №
формуляр №
заводской №
мощность (кВт)
для проведения_____
наименование работ

был осмотрен «под нагрузкой» _____
наименование объекта ремонта
и при остановке, при этом установлено:
наработка с начала эксплуатации _____
моточасы и т.п.

от последнего капитального ремонта _____
моточасы и т.п.

имея за межремонтный пробег всего _____ остановок, из них аварийных_____,
горячих пусков_____.
_____был остановлен «_____» _____20____
г. наименование объекта ремонта
по причине _____остановки
плановой, аварийной

технические показатели занесены в ремонтный формуляр (ведомость технических показателей, в графу «до» ремонта).
На принимаемый в ремонт *объект ремонта* составлена и передана руководителю ремонтных работ следующая документация:
1).
2).
3).
_____после остановки подготовлен к осмотру и ремонту.
наименование объекта ремонта

Проведен комплекс организационных и технических мероприятий, обеспечивающих безопасное ведение работ.

Представитель филиала_____
Ф.И.О., должность

Представитель Подрядчика (субподрядчика) _____
Ф.И.О., должность

МНКТ

Утверждено
Начальник ЦДНГ
_____ ФИО
«____» _____20__г.

АКТ

сдачи-приемки в капитальный ремонт участка нефтепровода _____
протяженностью км, от км_____ ПК
_____ до км _____+ ПК _____
сооруженного из труб _____

«_____» _____201_ г.

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт в том, что в соответствии с распоряжением общества _____
Ремонтно-строительное подразделение _____
после рассмотрения прилагаемой к настоящему акту техдокументации и производственного осмотра указанного участка нефтепровода приняло его от _____ ЦДНГ для производства капитального ремонта.
Силами _____ ЦДНГ выполнены следующие подготовительные работы:
1) _____
2) _____
По настоящему акту от _____ ЦДНГ передается ремонтно-строительному подразделению следующая техдокументация:
1) _____
2) _____
3) _____
ЦДНГ предъявило (не для передачи ремонтно-строительному подразделению) следующие документы на отвод полосы земли протяженностью _____ км. и шириной _____ м. во временное пользование для производства капитального ремонта указанного участка нефтепровода
_____
Сдал (начальник ЦДНГ) _____
(подпись)

Принял (_____) _____
должность, наименование организации (подпись)

18. Форма разрешения на производство работ в охранной зане нефтегазопровода (рекомендуемая)

Утверждено
Начальник ЦДНГ
_____ ФИО
«____» _____20__г.

РАЗРЕШЕНИЕ
на производство работ в охранной зоне нефтегазопровода

Место работ: Участок нефтегазопровода «_____» с км. по км.
(наименование трубопровода или его сооружения, его техническая характеристика, км или пикет трассы)

Начало работ: _____дата 1_____
(время, число, месяц, год)

Окончание работ: дата 2
(время, число, месяц, год)

Организация-производитель работ: _____
(производитель работ)

Руководитель работ: _____
(должность, фамилия, и.о.)

Выполняемые работы: капитального ремонта участка нефтегазопровода (земляные, газоопасные, огневые, изоляционные и строительно-монтажные работы) «____» с км. по км.
_____
(наименование производства работ)

№ п/п	Наименование и этапы выполнения работ	Ответственный исполнитель (должность, Ф.И.О.)	Начало работ	Окончание работ
1	Подготовка вдольтрассового проезда	Прораб ООО	Дата1	Дата2
2	Вырубка растительности	Прораб ООО	Дата3	Дата4
3	Вскрытие газопровода	Прораб ООО	Дата5	Дата6
4	Снятие изоляции	Прораб ООО	Дата7	Дата8
5	Дефектоскопия трубопровода	Прораб ООО	Дата9	Дата10
6	Демонтаж дефектных участков трубопроводов	Прораб ООО	Дата11	Дата12
7	Сварочно-монтажные работы	Прораб ООО	Дата13	Дата14
8	Ремонт изоляции газопровода	Прораб ООО	Дата15	Дата16

Этапы работы, выполняемые в присутствии представителя эксплуатирующей организации:
Например:
1. Определение местонахождения нефтегазопровода. Уточнение границ монтажных зон. Установка ориентировочных указателей (вешек).
2. При производстве работ на пересечениях нефтепроводов с линиями связи с воздушными и подземными линиями электропередач, в местах расположения присоединения перемычек, ответвлений и подключений нефтепроводов других потребителей, присоединений систем катодной защиты.
3. При производстве работ в охранной зоне ЛЭП.
4. При уточнении расположения дефектов по результатам ВТД.
5. При производстве работ по обустройству переездов через нефтепровод.
6. При определении временных площадок для проведения складирования, погрузоразгрузочных работ.
7. При определении временных площадок для сбора отходов.

МНКТ

8. При проведении этапа по обратной засыпке.
9. При контроле параметров испытания на прочность и герметичность (член комиссии по испытаниям)

Меры безопасности при работе: (указать условия, при которых будет проводиться работа, конкретные меры предосторожности; нормативные документы, которыми необходимо руководствоваться в работе),

Например:

1. Вывести участок нефтепровода « » с км. по км. из работы. (указать схему отключения нефтепровода, указать номера кранов). Стравить газ из полости трубопровода. Установить силовые заглушки. Провести вытеснение газа из ремонтируемого участка. Провести отключение средств ЭХЗ, средств АиМ, телемеханики.
2. Порядок ведения работ и соблюдение мероприятий по безопасности труда, пожарной и экологической безопасности, вести строго в технологической последовательности предусмотренных проектом производства работ.
3. Работу в охранной зоне НГП вести с соблюдением требований НД:
   3.1. «Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;
   3.2. СНиП 12-03-2001/12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве»;
   3.3. ПОТ РМ-027-2003 «Межотраслевые правила по охране труда на автомобильном транспорте»;
   3.4. и т.д.
4. В целях соблюдения требований экологической безопасности подрядными организациями на объектах цеха требуется проводить все работы с соблюдением действующих стандартов, норм и правил в области охраны окружающей среды.
   4.1. Обязательному выполнению подрядными организациями подлежат все решения по сохранению почвенно-растительного слоя, необходимые меры по предотвращению загрязнения водоемов, атмосферы, сохранению флоры и фауны, а также другие мероприятия по охране окружающей среды, к которым относятся:
   4.2. Обязательное соблюдение границ территорий, отведенных для производства работ;
   4.3. Применение материалов, не оказывающих отрицательного влияния на технические устройства НГП и на окружающую среду;
   4.4. Восстановление рельефа местности и русел рек;
   4.5. Оснащение строительной площадки контейнерами для бытовых и строительных отходов, а также емкостями для сброса отработанных ГСМ.
   4.6. В водоохранных зонах рек и в охранных зонах коммуникаций запрещается размещение складов ГСМ, стоянок, заправок топливом, моек и ремонт автотракторной и автомобильной техники. Техническое обслуживание машин и механизмов допускается только на специально отведенных площадках.
   4.7. В процессе производства работ запрещено: загрязнение территорий (в полосе отвода земель и за её пределами), водоемов и прилегающих береговых зон строительными отходами, хозяйственно-фекальными отходами, мусором и токсическими веществами, несанкционированная рубка деревьев, разведение костров и сжигание автопокрышек и др. отходов.
   4.8. Земельные угодья, предоставленные ремонтной организации во временное пользование, возвращаются в состояние пригодности для использования по назначению в соответствии с «Положением о порядке передачи, рекультивации земель землепользователям предприятиями».
5. При производстве работ на рабочем месте иметь медицинскую аптечку для оказания первой доврачебной помощи и первичные средства пожарного тушения (кошму, огнетушители и т.д.) и т.д.

Примечания:

1. Ответственность за соблюдение мер безопасности и сохранность трубопровода и его сооружений несёт руководитель работ;
2. Письменное уведомление о вызове представителя на работы, выполняемые в его присутствии, передаётся эксплуатирующей организации за 5 суток до начала этих работ;
3. Производство работ (их этапов) по истечении указанного в разрешении срока запрещается.

Разрешение выдал: _____

(Должность, Фамилия И.О., подпись)

«____» _____ 20__г.

Согласовано:

специалист по землеустройству_____ И.О. Фамилия
(подпись)

«____» _____ 20__г.

начальник ОКС _____ И.О. Фамилия
(подпись)

«____» _____ 20__г.

Разрешение получил:

_____
(Должность, Фамилия И.О., подпись)

«____» _____ 20__г.

МНКТ

19. Требования по охране труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности к организациям и работникам, выполняющих работы на объектах ООО «МНКТ»

1.1. Подрядчик обязан организовать выполнение требований охраны труда, экологической, промышленной и пожарной безопасности, а также требований локальных нормативных актов ООО «МНКТ» применимых к роду деятельности Подрядчика.

1.2. При выполнении работ на территории и объектах ООО «МНКТ» Подрядчик **обязан обеспечить**:

1.2.1. Соблюдение технологии ремонта объектов ремонта в соответствии с проектами производства работ и требованиями нормативных документов;

1.2.2. Эксплуатацию механизмов, специальной техники инструмента, приспособлений и других средств производства в исправном состоянии, с соблюдением всех видов технического обслуживания, ремонтов и испытаний;

1.2.3. Транспортировку, хранение и применение баллонов со сжатыми и сжиженными газами, заправочных комплексов в соответствии с требованиями нормативных документов;

1.2.4. Ознакомление всех работников с технологическими картами, инструкциями по видам работ, с ППР под роспись;

1.2.5. Постоянную или периодическую работу на выделенном участке аттестованного специалиста по охране труда подрядчика;

1.2.6. Выдачу и контроль применения специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной и коллективной защиты своими работниками независимо от формы договорных отношений между работником и организацией;

1.2.7. Применение специальной одежды из термостойких и антистатических материалов на взрывопожароопасных объектах, а при работе в действующих электроустановках средств индивидуальной защиты, устойчивых к воздействию электрической дуги;

1.2.8. Информирование работников цеха Общества работающих в местах, прилегающих к участку, выделенному подрядной организации о технологических процессах, о границах и уровнях воздействия вредных и опасных факторов, а также о гигиенических характеристиках применяемых материалов и процессов;

1.2.9. Возможность проезда в случае необходимости пожарной и аварийной техники на выделенном участке производства работ;

1.2.10. Недопущение к работе лиц, не прошедших в установленном порядке обучение и проверку знаний по охране труда, инструктаж по охране труда;

1.2.11. Недопущение работников к исполнению ими трудовых обязанностей без прохождения обязательных медицинских осмотров (обследований), обязательных психиатрических освидетельствований, в случае медицинских противопоказаний, а также в случае нахождения работников в состояниях алкогольного, наркотического, токсического опьянения или с явными признаками заболевания;

1.2.12. Санитарно-бытовое и лечебно-профилактическое обслуживание работников в соответствии с требованиями охраны труда, а также доставку работников, заболевших на рабочем месте, в медицинское учреждение в случае необходимости оказания им неотложной медицинской помощи;

1.2.13. Беспрепятственный допуск на территорию выделенного объекта должностных лиц Заказчика, ведомственного надзора, федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных на проведение государственного надзора и контроля, органов исполнительной власти субъектов РФ в области охраны труда, органов Фонда социального страхования, органов общественного контроля в целях проведения проверок условий и охраны труда, расследования несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

1.2.14. Выполнение предписаний должностных лиц Заказчика, представителей ведомственного надзора, инспекторов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных на проведение государственного надзора и контроля, и рассмотрение представлений органов общественного контроля в

установленные Трудовым Кодексом РФ, иными федеральными законами сроки и нормативными актами, действующими на объекте Общества;

1.2.15. Обязательное социальное страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний независимо от формы договорных отношений между работником и организацией.

1.3. Подрядчик организует движение транспорта в пределах территории цеха Общества в части:
- выбора маршрутов движения транспорта, согласованного с эксплуатирующей стороной;
- соблюдения установленного скоростного движения транспортных средств (ТС);
- обустройства дополнительных переездов согласно условиям ППР; установки на опасных участках движения транспорта, необходимых
- знаков и пояснительных плакатов;
- сохранности дорожного покрытия, бордюров, тротуаров, газонов; запрета стоянки ТС в местах прокладки подземных трубопроводов и в границах вдольтрассовых проездов.

1.4. Подрядчик обязан своевременно вносить плату за негативное воздействие на окружающую среду.

1.5. Подрядчик должен организовать сбор, хранение, и утилизацию опасных отходов в соответствии с ППР и действующим Законодательством РФ.
Копии актов об утилизации опасных отходов должны предоставляться Заказчику.

1.6. Подрядчик должен содержать выделенный объект в чистоте и порядке, свободным от бытового и строительного мусора. Накопление мусора может производиться только в местах, предусмотренных ППР, согласованных с Заказчиком. Вывоз мусора должен осуществляться с определенной, по согласованию с Заказчиком, периодичностью (если иные условия не оговорены отдельным соглашением и / или не являются частью Договора).

1.7. В любое время суток Подрядчик по телефону должен немедленно сообщить в диспетчерскую службу Общества о происшедших инцидентах, несчастных случаях, авариях и других сбойных ситуациях.

1.8. При проведении работ на территории промплощадок Общества Подрядчику запрещается:
- организовывать проведение работ без руководителя (инженерно-технического работника);
- выполнять непредусмотренные и несогласованные с Заказчиком работы;
- использовать в производстве строительные и комплектующие материалы, на которые отсутствуют сертификаты;
- выполнять работы без применения специальной одежды, специальной
- обуви и при необходимости средств коллективной защиты;
- проводить и допускать посторонних лиц на рабочие места;
- приносить и хранить оружие и другие запрещенные законодательством
- РФ материалы и предметы на объекты выполнения работ;
- курить в запрещенных и не оборудованных для курения местах;
- уносить с собой имущество, материалы, принадлежащие Обществу; скрывать информацию о повреждении технических устройств НГП, о случаях травматизма, пожарах и других нежелательных событиях;
- распивать спиртные напитки, находиться в состоянии алкогольного или наркотического опьянения.

1.9. Места временного проживания должны размещаться вне границ охранных зон и границ производственных площадок.

1.10. Размещение вагон-домиков должно определяться ППР.

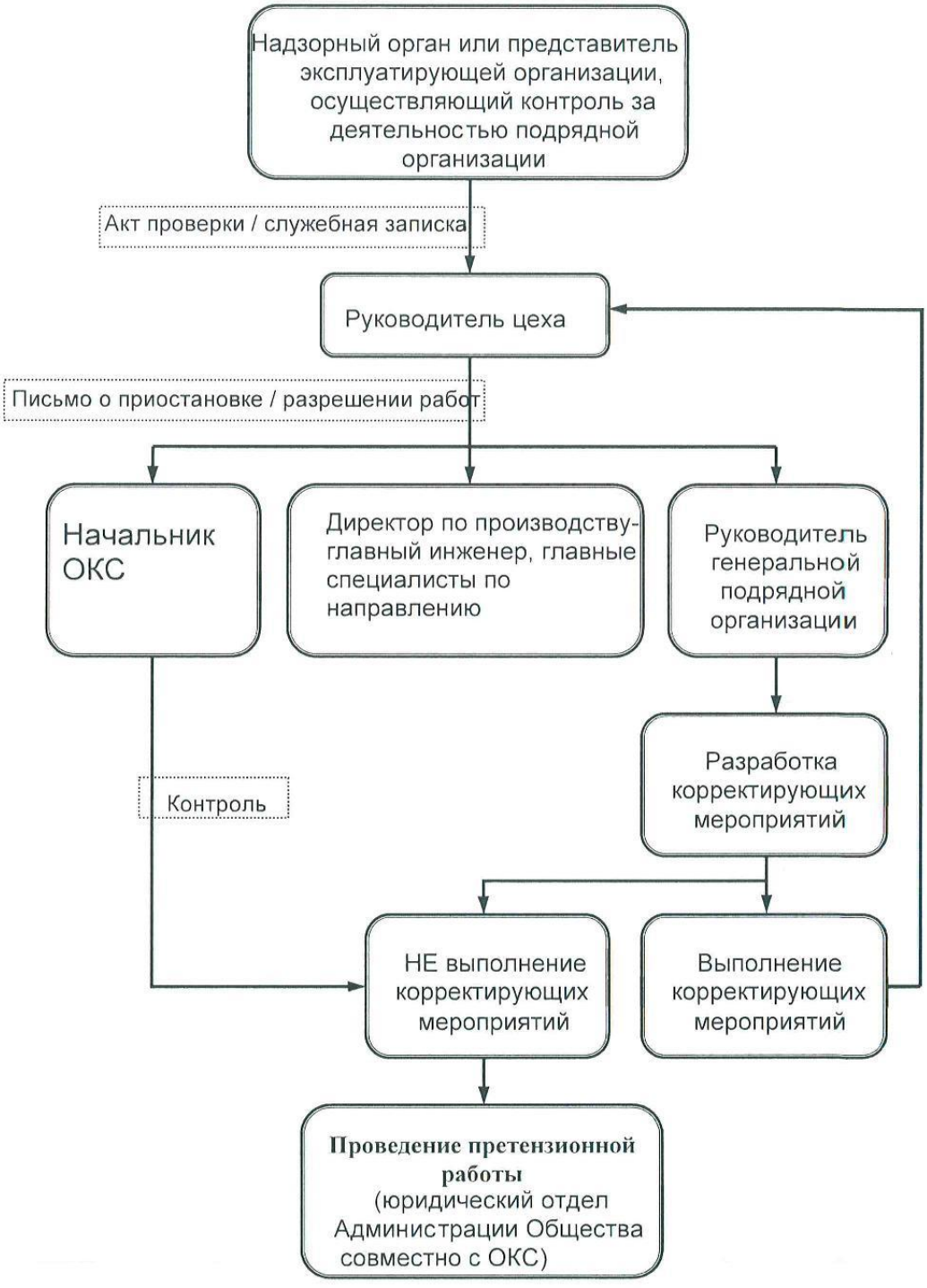
1.11. Помещения, здания и сооружения, вагон-домики, должны быть обеспечены сертифицированными, исправными огнетушителями согласно требованиям пожарной безопасности.

1.12. Запрещается прием пищи в бытовых помещениях, не оборудованных в соответствии с санитарно-гигиеническими требованиями.

1.13. Электроснабжение административно-бытовых помещений должно соответствовать требованиям ПТЭЭП и требованиям инструкций по эксплуатации заводов-изготовителей.

МНКТ

20. Порядок приостановки работ, выполняемых подрядными организациями



II. Положение в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты

1. В ходе выполнения работ по настоящему Договору Сторона 2 обязуется:

1.1. Обеспечить соблюдение норм действующего законодательства Российской Федерации, включая трудовое законодательство, законодательство о недрах, о природных и минеральных ресурсах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ, в том числе внутренние регламенты и инструкции, исполнение которых обязательно на объектах Стороны 1;

1.2. Обеспечить соблюдение следующих требований Стороны 1:

1.2.1. **В области информирования о происшествиях, текущих показателях и проведении расследования:**

1.2.1.1. Оперативно сообщать о произошедших несчастных случаях, авариях, инцидентах, дорожно-транспортных происшествиях и других происшествиях в ЦИТС Стороны 1 по тел. 8(8553) 36-92-67 или на эл.адрес cits@granatstan.ru.

1.2.1.2. Ежемесячно, в срок до 10 числа, следующего за отчётным месяцем, представлять информацию в службу ОТ, ПБ и Э (эл.адрес RKarimov@granatstan.ru) о результатах своей работы в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, содержащую сведения:

- все аварии, разливы и иные незапланированные события, которые привели или могут привести к значительным повреждениям/ущербу/убыткам или о которых должно быть сообщено компетентным государственным органам;
- все случаи производственного травматизма;
- все дорожно-транспортные происшествия, связанные с выполнением настоящего положения;
- сведения о выданных, контролирующими органами, предписаниях на устранение выявленных нарушениях или предписаниях на приостановке деятельности, а также о возникших судебных преследованиях за нарушения в области ПЭБ, ОТ и ГЗ;
- любые другие события, о которых необходимо сообщать компетентным государственным органам;
- справки о проверках, осмотрах и аудиторских проверках, а также о мероприятиях в области производственного и производственно-экологического контроля;
- сведения о результатах проведённых расследований происшествий;
- справка о ходе выполнения всех мероприятий по устранению нарушений и мероприятий по устранению причин происшествий;
- общее количество рабочих часов, отработанных персоналом Стороны 2 на месте проведения работ, общее число работников Стороны 2 на месте проведения работ, а также суммарный пробег транспортных средств Стороны 2, задействованных в выполнении работ для Стороны 1;
- сведения о водопотреблении и водоотведении;

1.2.1.3. Принимать участие в расследовании происшествия, обстоятельства которого напрямую или косвенно связаны с деятельностью Стороны 2 и проведение которого инициировано Стороной 1 в соответствии с внутренней его процедурой.

1.2.2. В области транспортной безопасности:

1.2.2.1. Все транспортные средства Стороны 2, используемые для перевозки пассажиров и опасных грузов, должны быть оборудованы следующим:

- ремнями безопасности для водителя и всех пассажиров;
- в зимний период - передними и задними зимними шинами;
- электронным устройством контроля действий водителя;



- исправными средствами защиты (искрогасители, устройства для снятия статического электричества и т.п.) на ТС или объектах где обязательно их использование;
- автомобильной аптечкой, знаком аварийной остановки, необходимым количеством огнетушителей, противооткатными упорами, светоотражающими жилетами, спасательными жилетами (при работе на ледовых переправах) и другими необходимыми СИЗ и средствами безопасности;

1.2.2.2. Сторона 2 должна обеспечить:

- допуск водителей, имеющих соответствующую квалификацию и необходимые разрешительные документы для управления конкретной категорией ТС в соответствии с нормативными требованиями РФ;
- проведение регулярных технических обслуживании транспортных средств и выпуск на линию технически исправных ТС;
- наличие водителей, годных по состоянию здоровья по результатам прохождения периодических медицинских осмотров в сроки, установленные действующим законодательством;
- использование и применение транспортных средств по их назначению;
- соблюдение внутри объектового скоростного режима, установленного Стороной 1;
- движение и стоянку транспортных средств согласно разметке (схем) на объекте Стороны 1 (при наличии).

1.2.2.3. Сторона 2 обязана:

- организовать работу по безопасности дорожного движения в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации;
- организовать контроль за соблюдением водителями Правил дорожного движения;
- обеспечить соблюдение режима труда и отдыха водителями в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ;
- организовать предрейсовый и послерейсовый медицинский осмотр водителей;
- организовать контрольные осмотры транспортных средств перед выездом на трассу (маршрут)/перед началом работ.

1.2.3. В области обеспечения и применения Средств индивидуальной защиты (СИЗ):

1.2.3.1. Весь персонал должен быть, как минимум, обеспечен следующими средствами индивидуальной защиты и использовать их во время нахождения за пределами жилых помещений на месте производства работ:

- защитная обувь с металлическим или композитным подноском;
- каска;
- спецодежда;
- средства защиты глаз, лица и рук (перчатки).

1.2.3.2. Персонал, выполняющий опасные работы, должен быть дополнительно обеспечен соответствующими СИЗ, например, но не ограничиваясь следующим:

- лицевой щиток при работах со шлифовальным и заточным инструментом;
- закрытые защитные очки, защитные маски и жароустойчивые перчатки для сварочных работ;
- средства защиты органов дыхания при работе с опасными веществами;
- средства защиты от падения при работе на высоте;
- средства защиты от воздействия электрической дуги при работах в электроустановках.

1.2.4. В области аттестации по ПЭБ, ОТ и ГЗ и допуска персонала Стороны 2 на объекты Стороны 1:

1.2.4.1. Весь персонал Стороны 2, прибывающий впервые для выполнения работ на Объекты Стороны 1, должен получить вводный инструктаж от инженера по ПЭБ, ОТ и ГЗ Стороны 1 или другого, специально уполномоченного для этого, лица.

1.2.4.2. На месте проведения работ персонал Стороны 2 должен иметь при себе удостоверения (личные карточки) с отметками, подтверждающими факт соответствующего обучения и аттестации в области ПЭБ и ОТ.

1.2.4.3. Сторона 2 должна иметь и предъявить по первому требованию уполномоченного представителя Стороны 1 Графики проведения обучения и аттестации по ПЭБ, ОТ и ГЗ, проведения инструктажей персонала, выполняющего работы на Объектах Стороны 1.

1.2.5. В области экологической безопасности:

1.2.5.1. Сторона 2 обязана самостоятельно оформить в территориальном органе Росприроднадзора разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, сброс загрязняющих веществ в окружающую среду, документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Подрядчик должен обеспечить наличие паспортов отходов 1-4 классов опасности при выполнении контрактуемого вида услуг.

1.2.5.2. Сторона 2 самостоятельно производит начисления платежей и оплату за негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с законодательством РФ. Затраты Стороны 2 по выплатам соответствующих штрафов, претензий, исков, внесению платежей за сверхлимитное негативное воздействие окружающей среды не подлежат возмещению Стороной 1. Оплата за размещение отходов производится Стороной 2 своевременно.

1.2.5.3. В процессе выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором, Сторона 2 обеспечивает собственными силам и средствами систематическую уборку Объектов от всех отходов производства и потребления, образующихся в процессе его деятельности, с последующим временным складированием отходов в местах накопления, согласованных со Стороной 1, и вывозом на специализированные полигоны по договорам, самостоятельно заключенным Стороной 2 со специализированными организациями имеющими лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности, а при утилизации лома черных и цветных металлов на деятельность пор заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных и цветных металлов. Сторона 2 должна обеспечить специальное обучение и аттестацию сотрудников по обращению с отходами лиц, допущенных к обращению с отходами.

1.2.5.4. В процессе работы Сторона 2 несет ответственность за возможные влияния накопленных отходов на почву, растительность, подземные и поверхностные воды.

По завершении Работ Сторона 2 до подписания Акта приемки выполненных работ Стороной 1 вывозит с объекта все собственное оборудование и технику, излишки материалов и т.п., производит демонтаж возведенных им временных зданий и сооружений, производит вывоз образованного от этих работ отходов и оставляет после себя Объекты и площадки в состоянии, соответствующем экологическим требованиям и санитарным нормам. Сторона 2 обязана хранить корешки талонов и актов сверки не менее трех лет.

1.2.5.5. Сторона 1 обязана согласовать Стороне 2 место временного накопления отходов.

Сторона 2 несет ответственность за соблюдение экологических требований при временном накоплении отходов на объектах, принадлежащих Стороне 1. Сторона 2 несет полную ответственность за учет образования, движения, хранения и последующей утилизации отходов, образующихся в процессе строительства

МНКТ

скважин в пределах строительной площадки. Сведения по учету образования и движения отходов Сторона 2 осуществляет по форме, утвержденной Приказом №721 от 01.09.2011 г. Министерства природных ресурсов и экологии РФ «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами». Отходы должны соответствовать классу опасности, указанному в предоставленном Стороне 2 документе об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Сведения по учету образования и движения отходов строительства скважин Сторона 2 осуществляет по формам, согласованных с Стороной 1. Отходы должны соответствовать классу опасности, указанные в предоставленном проекте «Технологическая схема разработки» и проекта «Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение». Сторона 2 несет ответственность за образование отходов, не соответствующих классу опасности и лимитов на образование и размещение отходов Стороны 1, в следствии нарушения технологии строительства скважин. Сторона 2 осуществляет уборку и содержание строительной площадки в надлежащем состоянии, обращение с отходами производства и потребления в период с начала строительства и до окончания строительства.

1.2.5.6. При выполнении работ по строительству скважины запрещается:
- сбрасывать в растворный и санитарные амбары (шламовый) нефть, нефтепродукты, различные твердые отходы;
- сбрасывать на буровую площадку и на прилегающие участки нефть, нефтепродукты, скважинные жидкости, другие различные отходы.

1.2.5.7. Сторона 2 обязуется не допускать транспорт к водоохранной зоне.

1.2.5.8. По запросу Стороны 1 Сторона 2 должна предоставить следующие документы или копии в заверенном виде:
- накладные о передаче отходов, акты выполненных работ о передаче отходов на утилизацию, обезвреживание и т.п.
- копии договоров со специализированными компаниями на транспортировку, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I - IV классов опасности с приложением лицензии.
- копии протоколов радиологических исследований и биотестирования
- платежные поручения об оплате платы за размещение отходов
- сведения по учёту и движению отходов
- Документы должны быть предоставлены до подписания акта выполненных работ.

1.2.6. Запрет употребления алкоголя, наркотиков и токсических веществ.

1.2.6.1. Сторона 2 обязана:
- не допускать к работе (отстранять от работы) персонал в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения.
- не допускать пронос и нахождение на месте производство работ и в местах проживания персонала алкоголя, наркотических или токсических веществ, за исключением веществ, необходимых для осуществления производственной деятельности.

1.2.6.2. В целях обеспечения контроля за указанными ограничениями Сторона 1 имеет право производить проверки и досмотр всех транспортных средств, вещей и материалов, доставляемых на место производства работ и к месту проживания персонала.

1.2.6.3. Если в результате подобного досмотра будут обнаружены указанные запрещенные вещества или персонал в состоянии опьянения, то они не допускается к месту проведения работ или проживания.

1.2.6.4. Все факты выявления опьянения или попытки провоза и хранения алкоголя, наркотиков или токсических веществ должны быть зафиксированы одним из нижеприведённых способов:

- медицинским осмотром или освидетельствованием;
- актом, составленным представителями Стороны 1 и Стороны 2;
- письменным объяснением персонала Стороны 2.

1.2.7. В области производственного контроля:

1.2.7.1. Для осуществления Стороной 1 контроля соблюдения законодательных и предъявляемых самим Стороной 1 требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, Сторона 2 должна обеспечить беспрепятственное посещение, уполномоченными представителями Стороны 1, мест производства работ.

1.2.7.2. В случае выявления нарушений требований, Сторона 1 выдаёт Стороне 2 соответствующий акт с указанием рекомендованных сроком устранения нарушений.

1.2.7.3. В случае, если Сторона 2, в силу каких-либо причин, не может устранить нарушения в рекомендованные сроки, то, совместно с Стороной 1, разрабатывается План по устранению нарушений с указанием согласованных сроков.

1.2.7.4. Информацию об устранении нарушений Сторона 2 подаёт в составе ежемесячной отчётности, если иное не оговаривается в акте.

1.2.7.5. Сторона 2 обязана остановить работы, которые, по мнению Стороны 1, выполняются Стороной 2 и/или Субподрядчиком опасным способом, который создает непосредственную или потенциальную угрозу для сотрудников Стороны 1, Стороны 2 или Субподрядчика, третьих лиц, объектов, деловой репутации или окружающей среды. Если в таких обстоятельствах Сторона 1 требует от Стороны 2 и /или Субподрядчика остановить работы, Сторона 1 не несет ответственности за последствия в виде потерь времени или дополнительных затрат. В кратчайшие возможные сроки после остановки работ Сторона 1 направляет Стороне 2 письменное уведомление с указанием причин остановки работ и с требованием к Стороне 2 принять меры по снижению уровня всех рисков до возобновления данных работ.

1.2.7.6. По согласованию со Стороной 1 Сторона 2 должна обеспечить в месте проведения работ на объекте необходимое количество специалистов в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, а при его отсутствии, по согласованию с Стороной 1, наличие лица, ответственного за организацию работы в области производственной безопасности, назначенное приказом по предприятию.

1.2.8. В области пожарной безопасности:

1.2.8.1. Сторона 2 самостоятельно обеспечивает на объектах производства работ выполнение требований пожарной безопасности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

1.2.8.2. Территория, объекты, оборудование, выделенное Стороне 2 для производства работ должны содержаться в чистоте.

1.2.8.3. Сторона 2, на внешней стороне производственных и складских зданий вывешивает обозначение категории производства, ФИО ответственного за пожарную безопасность и номер телефона пожарной охраны. При организации временного склада ГСМ емкости обваловываются земляным валом высотой не менее 1 метра. Все электрооборудование временной площадки выполняется во взрывозащищенном исполнении. Расстояние от временной площадки хранения ГСМ до жилого городка должно составлять не менее 100 м. Топливопровод ДЭС должен иметь запорную арматуру, которая позволяет при аварии перекрыть подачу топлива в агрегат.

1.2.8.4. Сторона 2 проводит обучение своего персонала правилам соблюдения противопожарного режима, всем видам пожарного инструктажа, обучение пожарно-техническому минимуму.

1.2.8.5. Для каждого объекта и отдельно для взрывопожароопасного помещения производственного и складского назначения Сторона 2 разрабатывает инструкции о мерах пожарной безопасности.



1.2.8.6. К эвакуационным выходам и местам размещения пожарного оборудования Сторона 2 обеспечивает постоянный свободный проход и обозначение знаками.

1.2.8.7. Сторона 2 эксплуатирует только исправное, имеющее заводское изготовление, электрооборудование. Электронагревательные приборы эксплуатируются только при наличии тепловой защиты.

1.2.8.8. Сторона 2 обеспечивает объекты сертифицированными в установленном порядке, первичными средствами пожаротушения, а в случаях, предусмотренных нормами пожарной безопасности, запасом воды и средствами тушения пожара.

1.2.8.9. В случае пожара или наступления событий, способствующих его возникновению Сторона 2 немедленно сообщает об этом Стороне 1.

1.2.8.10. Все процессы производства Сторона 2 проводит в соответствии с регламентами, утверждёнными правилам и другой нормативно-технической документацией, а оборудование должно соответствовать конструкторской документации.

1.2.8.11. При организации жилых городков Сторона 2, производит расстановку вагон домов в соответствии следующих требований: группа не более 10 зданий, расстояние между группами не менее 15 метров, расстояние между отдельными зданиями не менее 2.5 м. На каждые 5 вагон-дома один укомплектованный пожарный щит. Каждое мобильное здание должно быть укомплектовано двумя огнетушителями ОП 5(з), автоматическими выключателями с устройством защитного отключения (УЗО).

1.2.8.12. Каждое мобильное здание оборудуется автоматической системой пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией, куда входят: дымовые датчики обнаружения пожара, световые и звуковые оповещатели с внешней стороны и звуковые внутри здания, прибор пожарной сигнализации с источником резервированного питания. На видных местах должны быть вывешены инструкции по эксплуатации пожарной сигнализации и действиям персонала при неисправности системы. Жилой городок должен быть оборудован средствами оповещения о ЧС и местом сбора персонала. Сторона 2 должна оборудовать места хранения ГСМ, легковоспламеняющихся и взрывчатых материалов в соответствии с требованиями нормативных документов.

1.2.8.13. Курение должно быть организовано в специальном оборудованном месте.

1.2.9. Сторона 2 обязана обеспечить, как минимум, следующие санитарно-бытовые условия:

1.2.9.1. Наличие достаточного количества мест проживания для работников, исходя из совокупной численности работников на объекте.

1.2.9.2. Каждый вагон-дом должен иметь Паспорт завода-изготовителя, быть оборудован первичными средствами пожаротушения и пожарной сигнализацией: дымовые извещатели в каждом жилом отсеке, системы оповещения людей о пожаре (1 типа) с дополнительным выводом звуковой и световой сигнализации на внешнюю сторону вагона.

1.2.9.3. Наличие достаточного объема питьевой воды соответствующего качества, отвечающего санитарно-гигиеническим нормам и имеющего подтверждение в органах Санитарно-эпидемиологического контроля.

1.2.9.4. Создание условий для принятия пищи с достаточным количеством посадочных мест.

1.2.9.5. Наличие выделенных и оборудованных мест хранения продуктов, в том числе оборудованных холодильной техникой для хранения скоропортящихся продуктов.

1.2.9.6. Обеспечить условия для хранения и сушки одежды.

1.2.9.7. Обеспечить условия для возможности поддержания санитарной частоты тела работников (душевые кабины, умывальники и пр.).

1.2.9.8. Наличие достаточного количества уборных (в том числе утепленных для зимнего времени).

2. В случае привлечения Стороной 2 к выполнению работ третьих лиц, Сторона 2 обязана включить в заключаемые с ними договоры условия, предусмотренные настоящим положением, и осуществлять контроль их исполнения. По требованию Стороны 1 Сторона 2 обязана предоставить копии договоров, заключенных им с третьими лицами и, в случае наличия у Стороны 1 замечаний по тексту, обеспечить внесение в договоры соответствующих изменений.
3. Сторона 2 самостоятельно несет ответственность за допущенные им, либо привлечёнными им третьими лицами, при выполнении работ, нарушения трудового законодательства, природоохранного, водного, земельного, лесного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда, атмосферного воздуха, опасных производственных объектов и т. д., включая оплату штрафов, пеней, а также по возмещению причиненного в связи с этим вреда. В случае если Сторона 1 была привлечена к ответственности за вышеуказанные нарушения Стороны 2, последняя обязуется возместить Стороне 1 все причиненные этим убытки.
4. При наличии вины Стороны 2, установленной в результате внутреннего расследования, за аварии, инциденты и несчастные случаи, которые произошли в процессе выполнения обязательств по договору, последний обязуется возместить Стороне 1 причиненные убытки.
5. Сторона 1 не несет ответственности за травмы, увечья или смерть любого работника Стороны 2 или третьего лица, привлеченного Стороной 2, которые возникли по вине Стороны 2, а также в случае нарушения работниками Стороны 2 (привлеченными к работе третьими лицами) правил промышленной безопасности, охраны труда, электробезопасности или промышленной санитарии.
6. Несоблюдение Стороной 2 и/или привлеченными к работе Стороной 2 третьими лицами, требований настоящего положения является существенным нарушением условий настоящего договора и дает Стороне 1 право требовать уплаты убытков штрафов и расторжения договора. Ответственность за нарушения, в том числе, размеры штрафов оговариваются в разделе «Ответственности сторон» к договору, а также перечнем нарушений и штрафных санкций.
7. Срок действия положения не ограничивается сроками действия договора.

МНКТ

III. Перечень нарушений и штрафных санкций

№ п.п.	Нарушение	Цена договора с учетом НДС тыс. руб.					
		<100	100-500	500-2000	2000-20000	20000-50000	>50000
		Сумма штрафа, взыскиваемого с Стороны 2 за каждое выявленное нарушение (тыс. руб.)					
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Нарушение требований нормативных актов в области промышленной безопасности. Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, охраны труда (за исключением нарушений, предусмотренных отдельными пунктами настоящего перечня)	5	10	15	20	30	40
2.	Несоблюдение требований пожарной безопасности (за исключением нарушений, предусмотренных п.п. 3.4 настоящего перечня)	5	10	15	20	30	40
3.	Нарушение требований пожарной безопасности, повлекшее возникновение пожара, а также уничтожение или повреждение имущества Стороны 1 (независимо от титула владения)	30	50	75	100	200	500
4.	Нарушение требований пожарной безопасности, повлекшее возникновение пожара и причинение тяжкого вреда здоровью или смерть человека	50	50	75	150	250	1000
5.	Неисполнение в установленный срок предписаний Стороны 1 в области пожарной безопасности. охраны труда, окружающей среды и промышленной безопасности	10	15	20	30	50	100
6.	Сокрытие Стороной 2 информации об инцидентах/авариях либо уведомление о них с опозданием более чем на 24 часа со времени обнаружения происшествия	10	15	20	30	50	100
7.	Непредставление, предоставление с просрочкой более 1 суток отчета(тов), предусмотренных договором	5	10	15	20	30	40
8.	Инциденты, аварии на объектах энергохозяйства, приведшие к отключению энергопотребителей/повреждению энергооборудования, происшедшие по вине Стороны 2 на объектах и лицензионных участках Стороны 1	50	75	200	1000	1500	2000
9.	Механическое повреждение наземных и/или подземных коммуникаций (в том числе трубопроводов, емкостей). приведшее к их разгерметизации, происшедшее по вине Стороны 2 на объектах и лицензионных участках Стороны 1	40	60	200	400	600	800

10.	Механическое повреждение наземных и/или подземных коммуникаций (в том числе трубопроводов, емкостей), не приведшее к их разгерметизации, происшедшее по вине Стороны 2 на объектах и лицензионных участках Стороны 1	30	50	100	300	400	500
11.	Выполнение работ работниками Стороны 2 без разрешительных документов, согласованных Стороной 1 (разрешение на производство работ, акт-допуск, наряд-допуск и др.)	20	40	50	70	80	120
12.	Самовольное возобновление работ, выполнение которых было приостановлено представителем Стороны 1	10	30	100	200	300	500
13.	Нарушение требований по организации безопасного проведения работ (в том числе огневых и газоопасных)	20	40	50	70	80	120
14.	Привлечение Стороной 2 для выполнения работ работников, не имеющих необходимую квалификацию, аттестацию (включая пож. тех. минимум), не прошедших инструктажа, не ознакомленных с инструкциями, содержащими требования охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, экологии, технологической дисциплины	5	10	30	40	60	80
15.	Нарушение работником Стороны 2 Правил дорожного движения, маршрута движения транспорта, передвижение по дорогам и подъездным путям, не указанным в "Схеме движения автомобильного транспорта", выданной Стороной 1	5	10	15	20	25	30
16.	Нарушения, указанные в пункте 15 настоящего перечня, повлекшие уничтожение, повреждение объектов дорожного хозяйства (шлагбаумы, дорожные знаки и т.п.) или иного имущества Стороны 1 (независимо от титула принадлежности)	10	20	40	60	80	100
17.	Нарушения, указанные в пункте 15 настоящего перечня, совершенные работником Стороны 2 в состоянии алкогольного опьянения или повлекшее причинение тяжкого вреда здоровью человека	500. но не более суммы договора					
18.	Нарушения, указанные в пункте 17 настоящего перечня, повлекшие смерть человека	1000, но не более суммы договора					
19.	Выполнение работ с грубыми нарушениями требований нормативных актов, запрещающих их выполнение (например:	15	30	50	100	150	300



	отсутствие согласования с организацией эксплуатирующей ЛЭП; отсутствие или неисправность ограничителя рабочих движений для автоматического отключения механизмов подъема, поворота н выдвижения стрелы на безопасном расстоянии от крана до проводов ЛЭП; отсутствие таблички с обозначением рег. номера паспортной грузоподъемности, даты следующего ЧТО и П ГО; неисправные грузозахватные приспособления и другие)						
20.	Нарушение Стороной 2 требований природоохранное законодательство, в том числе законодательство об охране окружающей среды, об охране атмосферного воздуха, земельное, лесное, водное законодательство во, законодательство о недрах (за исключением нарушений, предусмотренных отдельными пунктами настоящего перечня)	10	20	40	60	80	100
21.	Разлив нефти, подтоварной воды, кислоты, иных опасных веществ	10	15	50	100	200	500
22.	Нарушение правил пользования топливом, электрической и тепловой энергией, правил устройства электроустановок, эксплуатации электроустановок, топливо-и энергопотребляющих установок, тепловых сетей, объектов хранения, содержания, реализации и транспортировки энергоносителей, топлива и продуктов его переработки	10	20	50	100	150	200
23.	Выполнение работ вахтой / бригадой/сменой, не укомплектованной полным составом	10	20	30	50	75	100
24.	Несоблюдение Стороной 2 экологических, санитарно-эпидемиологических и иных требований при сборе, накоплении, хранении, обезвреживании, транспортировке, захоронении отходов производства и потребления, а также требований к организации и содержанию мест временного накопления и хранения отходов	10	20	60	100	150	250
25.	Самовольное снятие и/или перемещение плодородного слоя почвы, порча земель	15	30	50	100	150	200
26.	Загрязнение ледяного покрова водных объектов, водоохранных зон, акватории водных объектов отходами производства и потребления и/или вредными веществами	15	30	50	100	150	200

27.	Несоблюдение установленных требований при водозаборе из водных объектов либо сброс загрязненных вод (стоков) в водные объекты / на водосборные площади, несоблюдение требований к сбору н очистке сточных вод, условий договора на пользование водным объектом	10	20	50	70	100	150
28.	Невыполнение обязанностей по содержанию и уборке рабочей площадки и прилегающей непосредственно к ней территории	10	20	50	70	100	150
29.	Нахождение на объектах Стороны 1 бродячих животных, а также обнаружение у работников Стороны 2 собак	10	20	50	70	100	150
30.	Необеспечение Стороной 2 рабочих мест работников: – первичными средствами пожаротушения; – средствами коллективной защиты; – аптечками первой медицинской помощи; – заземляющими устройствами; – электроосвещением во взрывобезопасном исполнении; – предупредительными знаками (плакатами, аншлагами и др.).	10	20	50	70	100	150
31.	Выполнение работ с неисправным и/или неиспытанным инструментом и/или неполное комплектование бригады необходимым инструментом и оборудованием	10	20	50	70	100	150
32.	Порча лесных насаждений, незаконная рубка лесов, лесных насаждений	20	40	60	100	150	200
33.	Привлечение для выполнения работ третьих лиц без предусмотренного договором предварительного письменного согласования со Стороной 1	10	30	100	150	175	200
34.	Нарушение требований локальных нормативных актов Стороны 1, обязанность соблюдения которых предусмотрена договором (за исключением нарушений, предусмотренных отдельными пунктами настоящего перечня)	10	20	30	50	80	100
35.	Пронос, провоз (включая попытку совершения указанных действий), хранение, распространение, транспортировка на территории Стороны 1: – взрывчатых веществ и взрывных устройств, радиоактивных, легковоспламеняющихся, отравляющих, ядовитых, сильнодействующих химически	15	30	50	100	150	200

МНКТ

	активных веществ, кроме случаев, санкционированных представителем Стороны 1, при условии соблюдения установленных правил и норм безопасности при перевозке и хранении; – огнестрельного, газового, пневматического, холодного оружия и боеприпасов к нему, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ и с целью охоты (при предъявлении охотничьего билета, документов на оружие и разрешения на право охоты); – запрещенных орудий лова рыбных запасов и дичи; – иных запрещенных в гражданском обороте веществ и предметов						
36.	Нахождение на объектах и лицензионных участках Стороны 1 работников Стороны 2 в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения н/или пронос/провоз (включая попытку совершения указанных действия), хранение веществ, вызывающих	50, но не более суммы договора					
37.	Привлечение к выполнению работ иностранных граждан, не имеющих регистрации по месту пребывания/месту жительства и (или) не имеющих разрешения на трудовую деятельность на территории РФ, а равно при отсутствии разрешения на привлечение иностранной рабочей силы	5	10	20	30	40	50
38.	Самовольное занятие земельных участков в границах землеотвода Стороны 1	10	20	50	70	100	150
39.	Самовольная добыча ОПИ (в том числе песок, гравий, глина, торф, сапропель) в пределах землеотвода Стороны 1	15	30	50	100	150	200
40.	Самовольное подключение к сетям энергоснабжения Стороны 1	10	15	20	30	35	40
41.	Совершение работниками Стороны 2 проноса (попытка провоза, проноса) на Объект или с Объекта товарноматериальных ценностей (ТМЦ), горюче-смазочных материалов (ГСМ) без товаросопроводительных документов н/или по поддельным товаросопроводительным документам н/или по ненадлежащим образом оформленным	20	30	40	60	80	100

	товаросопроводительным документам						
42.	Разглашение конфиденциальной информации без законных на то оснований третьим лицам	150	300	500	800	1000	1500

Примечания:

1. Штраф взыскивается за каждый факт нарушения, если перечнем нарушений и штрафных санкций не предусмотрено иное.
2. В случае, если установлено нарушение двумя и более работниками Стороны 2, штраф взыскивается по факту (один факт соответствует нарушению одним работником).
3. Штраф взыскивается сверх иных выплат, уплачиваемых в связи с причинением Стороне 1 убытков.
4. Надлежащим образом уполномоченные Представители Стороны 1, работники служб охраны окружающей среды и охраны труда при выявлении нарушений технологии строительства скважин, требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, пожарной безопасности имеют право приостановить выполнение Работ Стороной 2 до устранения нарушений. О приостановлении выполнения работ Представители Стороны 1 немедленно сообщают Стороне 2.
5. По тексту перечня нарушений и штрафных санкций термин «Сторона 1» идентичен термину «Представитель Стороны 1».
6. По тексту перечня нарушений и штрафных санкций понятием «работник Стороны 2» охватывается перечень лиц, включая лиц, с которыми Сторона 2, контрагент Стороны 2 заключил трудовой договор, гражданско-правовой договор, иные лица, которые выполняют для Стороны 2 / контрагента Стороны 2 работы на объектах Стороны 1.
7. Сторона 2 отвечает за нарушения Субподрядчиков, иных третьих лиц, выполняющих работы на объектах, лицензионных участках Стороны 1, как за свои собственные.
8. В случае неоднократного совершения в течение шести месяцев одного и того же нарушения, указанного в настоящем перечне нарушений и штрафных санкций, размер налагаемого штрафа увеличивается в 1,5 раза.
9. Факт нарушения устанавливается актом, подписанным работником Стороны 1, осуществляющим производственный контроль, либо третьим лицом, привлеченным Стороной 1 для осуществления контроля (супервайзеры, лица осуществляющие технический надзор), и/или работниками предприятия, привлеченного для оказания охранных услуг, а также работником Стороны 2 и/или представителем Стороны 2.
10. В случае отказа работника Стороны 2 от подписания акта, факт допущенных нарушений фиксируется в акте об отказе подписания и выявленных нарушениях. Отказ работника Стороны 2 от подписания акта не является препятствием для взыскания штрафа. Акт, оформленный в соответствии с настоящим пунктом, является достаточным основанием для предъявления претензии и взыскания штрафа. Сторона 1 вправе во всех случаях допущенных нарушений по настоящему перечню в досудебном бесспорном порядке удержать сумму штрафа (иных санкций) из суммы, подлежащей выплате Стороне 2 за выполненные работы (выполненный этап работ).
11. Кроме того, факт нарушения может быть подтвержден одним из следующих документов:
    - актом расследования причин инцидента, составленного комиссией по расследованию причин инцидента Стороны 1 с участием представителей Стороны 2;
    - соответствующим актом или предписанием контролирующих и надзорных органов.
12. При наличии взаимных денежных требований Сторона 1 имеет полное право на проведение зачета сумм, заявленных надлежащим образом требований против подлежащей уплате Стороне 2 стоимости работ (этапа работ), в соответствии со ст. 410 ГК РФ. При этом, основанием для проведения зачета является акт о нарушении, оформленный в порядке, предусмотренном пунктами 9, 10 Примечания к настоящему перечню и письменное требование Стороны 1.
13. В случае противоречий между условиями действия договора и условиями настоящего перечня нарушений и штрафных санкций применению подлежат условия перечня нарушений и штрафных санкций.

МНКТ

Лист согласования

Приложение к договору МНКТ Поволжская эколог.комп.(ПЭК) Утилизация отходов к Приложение к договору МНКТ № от 27.06.2019 с компанией Поволжская эколог.комп.(ПЭК) Утилизация отходов к Договор УТ19-01-0546 от 27.06.2019

Документ сформирован в системе DIRECTUM, система обеспечивает неизменность данного документа.

ИД Задачи согласования: 183894

ИД Ведущего документа: 510800

Общее описание проекта	
Контрагент	Поволжская эколог.комп.(ПЭК)
Наша организация	МНКТ
Основание заключения договора	по инициативе Исполнителя направляю протокол разногласий
Срочность	Срочный
Куратор	Халимуллина Эльвира Рустямовна
Непосредственный руководитель	Каримов Ринат Альфредович
Руководитель подразделения	Матвеев Евгений Геннадьевич
Подписывающий	Шаймиев Тимур Айратович
Существенные условия договора	
Предмет договора	Утилизация отходов
Категория договора	Договор оказания услуг
Общая цена договора с НДС (руб.).	

Согласующий	Виза	Дата согласования	Комментарий
Каримов Ринат Альфредович	Согласовано	09.07.2019 16:45:50	
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	10.07.2019 15:39:34	
Галиуллин Рамис Фанисович	Согласовано	10.07.2019 15:40:09	
Кочкина Ирина Евгеньевна	Согласовано	11.07.2019 09:16:56	
Начальник_ОКС	Согласовано	16.07.2019 08:43:31	
Комова Елена Николаевна	Согласовано	11.07.2019 08:46:55	Необходимо прорабатывать предварительно при заключении договора.
Саитгареева Людмила Александровна	Согласовано	16.07.2019 08:08:40	
Матвеев Евгений Геннадьевич	Согласовано	16.07.2019 08:10:38	
Ромашина Елена Сергеевна	Согласовано	16.07.2019 08:45:56	

КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

ГранатСтан Групп

Приложение № 1
к протоколу заседания закупочной
комиссии № 883 от 03.06.2019

Анализ коммерческих предложений на оказание услуг по вывозу и утилизации отходов I – V класса опасности ООО «МНКТ»

№ П/П	Наименование	Класс опасности	Тонна	Цена указана в руб. с НДС		
				ООО "КОМПЛЕКС "ЭКОЛОГИЯ ПОВОЛЖЬЯ"	ООО "ЭКОТЕХНОСЕРВИС"	ООО "ПЭК"
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	I	0,12	6 045,00	7 556,00	4 000,00
2	Отходы термометров ртутных	I	0,002	100,00	5 000,00	700,00
3	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	II	0,004	88,00	4,40	650,00
4	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	II	0,53	X	535,80	1 000,00
5	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	II	0,03	18 120,00	X	1 000,00
6	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержвщих галогены	III	0,31	572,40	1 113,00	200,00
7	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	III	0,001	72,00	105,00	1 440,00
8	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	III	0,002	108,00	175,00	2 160,00
9	Отходы минеральных масел моторных	III	0,003	5,40	11,55	300,00
10	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	III	44,2	X	685 100,00	928 000,00
11	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	III	7,23	X	112 091,35	151 200,00
12	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III	2,98	X	46 190,00	35 000,00
13	Отходы минеральных масел трансмиссионных	III	0,04	73,80	143,50	100,00

ГранатСтан Групп

14	Отходы минеральных масел индустриальных	III	0,69	1 251,00	2 432,50	100,00
15	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	III	59,50	X	922 250,00	1 249 500,00
16	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	IV	0,008	360,00	910,00	200,00
17	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	IV	0,016	92,80	109,60	500,00
18	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	7,91	84 644,49	54 188,30	5 500,00
19	Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	IV	0,15	760,00	608,00	800,00
20	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	IV	0,08	405,00	5 400,00	500,00
21	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV	2,78	11 969,91	19 068,35	500,00
22	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,49	7 936,00	8 184,00	1 000,00
23	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,39	7 539,20	6 547,20	8 000,00
24	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	IV	0,10	X	425,20	500,00
25	Сальниковая набивка асбесто-графитовая, промасленная (содержание масла менее 15 %)	IV	0,49	3 430,00	3 773,00	1 000,00
26	Электрочайник, утративший потребительские свойства	IV	0,03	1 480,50	8 820,00	50,00
27	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	IV	1,78	107 226,00	X	20 000,00
28	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	IV	0,04	252,00	287,70	2 000,00
29	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	IV	0,68	34 105,00	X	2 000,00
30	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	IV	0,76	38 250,00	40 320,00	3 500,00
31	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	IV	0,41	20 920,00	69 700,00	100,00
32	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	IV	1,48	88 998,00	68 880,00	3 500,00

ГранатСтан Групп

33	Мониторы компьютерные, жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	IV	0,97	58 620,00	81 900,00	2 500,00
34	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	IV	0,04	820,80	712,80	1 000,00
35	Фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV	0,01	111,60	X	30,00
36	Манометры, утратившие потребительские свойства	IV	0,05	2 800,00	X	2 000,00
37	Отходы битума нефтяного строительного	IV	0,03	X	539,40	3 000,00
38	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	4,48	X	30 719,50	42 000,00
39	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	IV	0,07	3 625,00	X	250,00
40	Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	IV	0,15	912,00	1 041,20	500,00
41	Обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	IV	0,07	1 162,50	X	500,00
42	Отходы мебели из разнородных материалов	IV	5,49	27 450,00	21 960,00	5 000,00
43	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	IV	0,95	5 752,20	6 567,00	5 000,00
44	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	IV	0,25	4 750,00	X	1 000,00
45	Респираторы, фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	IV	0,10	X	412,00	300,00
46	Резиновая обувь, отработанная утратившая потребительские свойства, незагрязненная	IV	0,24	1 441,20	X	1 000,00
47	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	IV	0,92	X	X	4 000,00
48	Лом изделий из стекла	V	0,12	379,20	505,60	500,00
49	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	V	2,90	9 302,08	1000руб/тн, платит Исполнитель	200,00
50	Обрезы натуральной чистой древесины	V	0,63	2 016,00	2 520,00	1 000,00
51	Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,72	2 331,20	1000руб/тн, платит Исполнитель	200,00

ГранатСтан Групп

52	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	V	0,04	235,00	188,00	200,00
53	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	V	2,44	12 225,00	16 748,30	12 000,00
54	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	V	0,58	3 517,20	4 015,50	2 500,00
56	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	V	0,33	1 661,00	1 328,80	200,00
57	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	V	0,75	2 431,36	3 039,20	1 000,00
58	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	V	0,2129	681,28	1000руб/тн, платит Исполнитель	200,00
59	Транспортные услуги за разовый вывоз отходов до 20 тонн (до трех площадок сбора отходов)			Цена с учетом транспортных услуг	Цена с учетом транспортных услуг	50 000,00
60	Транспортные услуги за разовый вывоз отходов до 1,5 тонн (до трех площадок сбора отходов)			Цена с учетом транспортных услуг	Цена с учетом транспортных услуг	20 000,00
Итого				**577 029,12**	**2 242 126,75**	**2 511 080,00**

Протокол разногласий
к договору на оказание услуг по сбору отходов
№ УТ 19-01-0546 от «27» июня 2019 г.

г. Казань «04» июля 2019г.

ООО «ПЭК», в лице Директора Гудимовой Ольги Ивановны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и

ООО «МНКТ», в лице Генерального директора ООО «УК «ГранаТ-Стан Групп.» - Управляющей организации ООО «МНКТ» Шаймиева Тимура Айратовича, действующего на основании договора № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 29.04.2015г. в ред. № 3 от 02.04.2018г. и Устава ООО «МНКТ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий протокол разногласий к договору на оказание услуг по сбору отходов № УТ 19-01-0546 от «27» июня 2019 г. (далее – Договор) о нижеследующем:

Пункт Договора	Редакция Заказчика	Редакция Исполнителя
2.5.	По тексту договора	Дополнить п.2.5. формулировкой следующего содержания: «Транспортные услуги за разовый вывоз отходов объемом (весом) до 20 тн составят 50 000 (Пятьдесят тысяч) руб. (до трех площадок сбора отходов). Транспортные услуги за разовый вывоз отходов объемом (весом) до 1,5 тн составят 20 000 (Двадцать тысяч) руб. (до трех площадок сбора отходов).».

- Стороны договорились в своих отношениях руководствоваться редакцией изложенной Исполнителем в настоящем протоколе разногласий к Договору.
- Настоящий протокол разногласий является неотъемлемой частью Договора.
- Остальные пункты Договора остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.
- Подписи Сторон:

Исполнитель:
Директор
ООО «ПЭК»

_____ / Гудимова О.И/

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «УК «ГранаТ-Стан Групп.»-
Управляющей организации
ООО «МНКТ»

_____ / Шаймиев Т.А./

МНКТ

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00165/П от « 21 » июня 2018 г.

На осуществление **деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности**

(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: **транспортирование отходов I- IV класса опасности.**

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена **Обществу с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания»**

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

ООО «ПЭК»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) **1121690076771**

Идентификационный номер налогоплательщика **1660176323**

0010070 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности **420061, Республика Татарстан, г. Казань, ул. А.Кутуя, д.160;**

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

420061, Республика Татарстан, г. Казань, ул. А.Кутуя, д.160.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «__» _____ 20___г. № ___.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «**21**» **июня** 20**18** г. № **313**.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **сто тридцати шести листах**.

Руководитель Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан — (должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов — (И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2016 г., «А» Заказ № 548

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 16 -00165/П
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности
1	2	3	4	5	6
1	Отходы от предпосевной подготовки семян	11101000000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
2	Отходы от предпосевной подготовки семян зерновых культур	11101100000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
3	Отходы от предпосевной подготовки семян зернобобовых культур	11101200000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
4	Отходы от предпосевной подготовки семян масличных культур	11101300000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5	Отходы от предпосевной подготовки семян овощных культур	11101400000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
6	Отходы от предпосевной подготовки семян бахчевых культур	11101500000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
7	Отходы от предпосевной подготовки семян корнеплодных культур	11101600000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
8	Отходы при выращивании зерновых и зернобобовых культур	11110000000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
9	Отходы при уборке урожая зерновых и зернобобовых культур	11111000000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
10	Отходы при механической обработке кукурузных початков	11111540000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
11	Отходы от механической очистки и сортировки зерна (зерновые отходы)	11112000000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
12	Отходы механической очистки семян многолетних травянистых растений	11113000000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
13	Отходы при выращивании овощей, бахчевых, корнеплодных и клубнеплодных культур	11120000000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
14	Отходы при выращивании прочих однолетних культур	11130000000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
15	Отходы при выращивании грибов	11131000000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
16	Отходы при выращивании цветов в защищенном грунте	11140000000	I	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан — Ф.Ю. Хайрутдинов
(должность уполномоченного лица) МП (подпись) (ФИО уполномоченного лица)

0056002

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 16 -00165/П
(без лицензии недействительно)

5882	огнеупорная пробирная посуда, отработанная при определении золота и серебра в рудах серебряных и золотосодержащих и продуктах их обогащения	94238812514	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5883	отходы пробирной посуды и шамотных изделий в смеси при лабораторных испытаниях в аффинажном производстве измельченные	94238821404	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5884	Отходы технических испытаний прочей неметаллической продукции	94240000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5885	Отходы технических испытаний нефти и нефтепродуктов	94250000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5886	Отходы технических испытаний синтетических смол и продукции на их основе	94262000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5887	Отходы технических испытаний сырья, продукции и изделий из химических волокон	94264000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5888	Отходы технических испытаний пищевых продуктов, напитков, табачных изделий	94270000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5889	Отходы технических испытаний продукции, не вошедшей в другие группы	94290000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5890	Отходы технических испытаний оборудования	94300000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5891	Отходы технических испытаний трубопроводов	94341000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул Аделя Кутуя, д.160
5892	отходы раствора глинистого бурового на водной основе при испытаниях его свойств	94411121394	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5893	Отходы лабораторных исследований грунтов	94810000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5894	растворы солей при совместном сливе неорганических кислот и щелочей, отработанных при технических испытаниях и измерениях	94931011104	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5895	Расходные лабораторные материалы, отработанные при технических испытаниях и измерениях	94980000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5896	бой стеклянной химической посуды	94991111204	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5897	бой стеклянной химической посуды, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	94991112394	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5898	мусор от помещений лаборатории	94991181204	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5899	отходы технических испытаний, измерений, исследований, содержащие бериллий, в герметичной полиэтиленовой таре	94995111204	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5900	отбойные причальные приспособления (кранцы швартовые и судовые) резинотканевые, утратившие потребительские свойства	95525111524	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5901	Отходы при уничтожении невостребованных химических продуктов	96400000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5902	Отходы сырья для производства химического оружия, утратившего потребительские свойства	96710000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5903	Отходы при уничтожении отравляющих веществ	96740000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5904	Отходы изделий и материалов, отработанных при уничтожении химического оружия, обработанные	96750000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5905	Отходы термического обезвреживания изделий, материалов, сточных вод при уничтожении химического оружия	96760000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5906	Отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования при уничтожении химического оружия	96770000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160
5907	Прочие отходы при уничтожении химического оружия	96790000000	IV	транспортирование	420061, РТ, г.Казань, ул. Аделя Кутуя, д.160

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан — Ф.Ю. Хайрутдинов
(должность уполномоченного лица) МП (подпись) (ФИО уполномоченного лица)

ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2017 г., «А» Заказ № 549

Приложение С
Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «ЭкоТехноСервис»

Договор № 201/20
на оказание услуг по сбору и транспортировке отходов
(Лицензия № 16-00408 от 16.11.2016)

г. Казань «13» мая 2020г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоТехноСервис», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Байрамова Ильдара Илфаровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора по производству – главного инженера Матвеева Евгения Геннадьевича, действующего на основании доверенности № 159 – М от 01.08.2019 года, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель по заданию Заказчика принимает на себя следующие обязательства: оказать услуги по сбору, транспортировке и утилизации (обезвреживанию, размещению) опасных отходов и (или) приему вторичного сырья (далее – «Услуги»).

1.2. Наименование Услуг, их стоимость определяются согласно Приложению 1 к данному договору.

1.3. Услуги производятся по заявкам Заказчика в течение срока действия настоящего договора.

1.4. Услуги, не указанные в Приложении № 1 к данному договору, оформляется дополнительным соглашением.

1.5. Право собственности на отходы, вторсырье возникает у Исполнителя с даты передачи отходов, приемки вторсырья и подписания уполномоченными, на основании доверенностей, представителями Сторон акта приема-передачи (п. 3.1.2, 3.2.3 настоящего договора).

1.6. Вся ответственность за ненадлежащее транспортирование, утилизацию, обезвреживание отходов, все экологические и иные риски возлагаются на Исполнителя с даты подписания Сторонами акта приема-передачи в соответствии с п. 1.5 настоящего договора. В случае наличия претензий со стороны третьих лиц (в том числе государственных контрольных и надзорных органов) они разрешаются Исполнителем самостоятельно и за его счёт, без перевыставления Заказчику.

1.7. Исполнитель при оказании Услуг по настоящему договору руководствуется требованиями Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Услуги по сбору, транспортировке и утилизации (обезвреживанию, размещению) отходов оплачиваются на основании счетов, выставляемых Исполнителем, при условии подписания Сторонами акта оказанных услуг.

2.2. Оплата принятого от Заказчика вторсырья осуществляется Исполнителем после подписания акта приема-передачи, товарно-транспортной накладной унифицированной формы (далее – «товарно-транспортная накладная») (п. 3.2.3 настоящего договора).

2.3. Перечень, подлежащих утилизации отходов и стоимость Услуг по договору определены в Приложении №1, являющимся неотъемлемой частью договора.

2.4. Объем отходов и вторсырья определяется по фактически отгруженному объему, что подтверждается подписанным Сторонами актом приема – передачи (п.п. 3.1.2, 3.2.3 настоящего договора).

2.5. Оплата Услуг по сбору, транспортировке и утилизации (обезвреживанию, размещению) отходов производится Заказчиком по акту оказанных услуг и счету на оплату в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами акта оказанных услуг. Акт подписывается полномочными представителями Сторон.

2.5.1. В случаях увеличения расходов по содержанию специализированного автотранспорта, по независящим от Исполнителя причинам (топливо, налогов и т.п.), Исполнитель вправе сделать соответствующие корректировки в стоимости

МНКТ

Услуг с момента возникновения причин удорожания путем подписания дополнительного соглашения к данному договору.

2.5.2. Исполнитель обязан уведомлять Заказчика об изменении тарифа не менее чем за десять рабочих дней.

2.6. Оплата вторичного сырья производится по факту передачи Исполнителю вторсырья до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за месяцем подписания Сторонами товарно-транспортной накладной путем перечисления денежных средств Заказчику.

2.7. В течение 5 (пяти) дней со дня оказания услуг, Исполнитель обязуется направить Заказчику подписанный со своей Стороны акт оказанных услуг в двух экземплярах. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения актов оказанных услуг подписывает их или предоставляет мотивированный отказ от их подписания.

2.8. В случае получения Исполнителем мотивированного отказа от приемки оказанных услуг, Исполнитель устраняет недостатки за свой счет в согласованные сроки и повторяет процедуру сдачи оказанных услуг.

2.9. Не позднее 5 (пяти) дней после оказания Услуг Исполнитель обязуется направить Заказчику транспортную накладную.

2.10. Один раз в три месяца Стороны составляют и подписывают акт сверки расчетов.

3. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

3.1. ПО УТИЛИЗАЦИИ.

3.1.1. Исполнитель самостоятельно обеспечивает вывоз отходов Заказчика. Качество и количество отходов должно соответствовать требованиям, предъявляемым Исполнителем, которые указываются в Приложении № 1 к данному договору.
При этом Заказчик подает Исполнителю заявку. В заявке указывается наименование, а также количество либо вес отходов.
Дата, время начала и продолжительность оказания Услуг согласовываются Сторонами после поступления заявок от Заказчика.
Телефон диспетчерской службы: 8 (843) 2-369-395.

3.1.2. При сдаче отходов представитель Заказчика обязан иметь при себе акты приема-передачи, товарно–транспортные накладные в 2 (двух) экземплярах, в которых должно быть указано следующее: объем (вес) отходов, проставлена подпись уполномоченного лица Заказчика с расшифровкой и печать. Один экземпляр акта приема-передачи, товарно-транспортной накладной остается у Заказчика, второй у Исполнителя. В случае несовпадения объема (веса) отходов, указанного в товарно–транспортных накладных, с фактическим объемом (весом), в товарно-транспортные накладные вносятся корректировки Исполнителя с указанием фактического объема (веса).

3.2. ПО ПРИЕМКЕ ВТОРСЫРЬЯ.

3.2.1. Прием вторсырья осуществляется по весу или по количеству в зависимости от наименования вторсырья. Качество и количество вторсырья должно соответствовать требованиям, предъявляемым Исполнителем, которые указываются в Приложении № 1 к данному договору.
В случае несоответствии вторсырья требованиям Исполнителя, последний вправе отказаться от исполнения услуг в одностороннем порядке либо вес или объем будет снижен с учетом требований Исполнителя.

3.2.2. Исполнитель самостоятельно обеспечивает вывоз вторсырья Заказчика.
Дата, время начала и продолжительность оказания Услуг согласовываются Сторонами после поступления заявок от Заказчика на приемку вторсырья по телефону: 8 (843) 2-369-395.
При наличии у Заказчика журнала регистрации заявок Исполнитель в лице представителя обязан ставить отметку об исполнении заявки в данном журнале.

3.2.3. При сдаче вторсырья представитель Заказчика обязан иметь при себе акты приема-передачи, товарно-транспортные накладные в 2 (двух) экземплярах, в которых должно быть указано следующее: объем (вес) вторсырья, проставлена подпись уполномоченного лица Заказчика с расшифровкой и печатью. Один экземпляр товарно-транспортной накладной и акта приема-передачи остается у Заказчика, второй у Исполнителя. В случае несовпадения объема (веса) вторсырья, указанного в товарно-транспортных накладных, с фактическим

объемом (весом), в товарно-транспортные накладные вносятся корректировки представителем Исполнителя с указанием фактического объема (веса).

4. ПРАВА, ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Для выполнения настоящего договора Исполнитель обязуется:

4.1.1. Выполнить все Услуги в объеме и сроках, предусмотренные в настоящем договоре и Приложениях к нему, и оформить результаты сбора, транспортировки и утилизации (обезвреживания, размещения) актом оказанных услуг, а приемку вторсырья – подписанием товарной накладной.

4.1.2. Оказывать Услуги в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды, исполнять законные требования санитарных, экологических и прочих контролирующих органов.

4.1.3. Выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные в других статьях настоящего договора.

4.1.4. Привлекать для оказания Услуг третьих лиц, только с предварительного письменного согласования с Заказчиком.

4.1.5. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения запроса предоставить Заказчику надлежащим образом заверенные копии заключенных договоров с субисполнителями, лицензий субисполнителей на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению I – IV классов опасности, актов сдачи-приемки оказанных субисполнителем услуг и документов для осуществления контроля со Стороны Заказчика за ходом оказания Услуг по настоящему договору и прочую информацию (в случае привлечения субисполнителей).

4.1.6. В случае расторжения договора по любому из оснований, предусмотренных договором или законодательством, в течение 5 (пяти) банковских дней с даты расторжения договора, возвратить Заказчику разницу между полученной суммой предоплаты и стоимостью надлежащим образом оказанных Услуг на дату расторжения договора путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика.

4.1.7. В случае приостановления действия лицензии или аннулирования лицензии Исполнителя и/или привлеченных для оказания Услуг третьих лиц, либо прекращения деятельности Исполнителя и/или привлеченных для оказания Услуг третьих лиц, компенсировать полную стоимость Услуг и убытки в полном объеме в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты наступления соответствующего события.

4.1.8. При оказании услуг на территории ООО «МНКТ» допускать к оказанию услуг работников Исполнителя обученных, аттестованных (Приказ МПР России от 18.12.2002 № 868 «Об организации профессиональной подготовки на право работы с опасными отходами» (вместе с «Примерной программой профессиональной подготовки лиц на право работы с опасными отходами» и др.) и проинструктированных в установленном Исполнителем порядке, обеспеченных необходимыми средствами и приспособлениями.

4.1.9. Обеспечить наличие у работников Исполнителя, допущенных к обращению с отходами I – IV класса опасности, документов о квалификации, выданных по результатам прохождения профессионального обучения или получения дополнительного профессионального образования, необходимых для работы с отходами I - IV классов опасности

4.1.10. Соблюдать правила, установленные в Положении о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение № 2 к договору) и обеспечить соблюдение данных правил сотрудниками Исполнителя и привлеченными им лицами. Соблюдение данных требований Стороны признают существенным условием договора, и в случае их неоднократного нарушения Исполнителем, Заказчик имеет право отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке.

4.1.11. Осуществлять транспортирование отходов при наличии паспорта отходов I – IV класса опасности в специально оборудованном транспорте, исключающем возможность потерь отходов в процессе оказания Услуг и загрязнения окружающей среды.

МНКТ

4.1.12. Произвести оплату вторсырья Заказчику в порядке, предусмотренном п. 2.6 настоящего договора.

4.2. Для выполнения настоящего договора Заказчик обязуется:

4.2.1. Подготовить отходы и вторсырье к загрузке. Обеспечивать свободный проезд транспорта Исполнителя к местам погрузки, не задерживать транспорт более времени погрузки (во избежание простоя транспорта). В случае невозможности проезда автотранспорта Исполнителя к местам сбора отходов и вторсырья, ввиду скопления транспортных средств, иных препятствий, замерзания отходов и вторсырья, а также если состав вторсырья и отходов не отвечают требованиям, предъявляемым Исполнителем, которые указываются в Приложении № 1 к данному договору, Исполнитель вправе приостановить сбор вторсырья и отходов до устранения Заказчиком всех нарушений.

4.2.2. Произвести оплату оказанных Исполнителем Услуг в порядке, предусмотренном в разделе 2 настоящего договора.

4.2.3. Выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные в других статьях настоящего договора. В случае, если состав отходов и вторсырья не отвечает условиям настоящего договора, то между представителями Заказчика и Исполнителя составляется акт о том, что представляемые к сбору отходы и вторсырье не соответствуют санитарным нормам и правилам, который подписывается на месте обнаружения несоответствия, и причинении этим вреда имуществу, здоровью работникам, правилам и законным интересам Исполнителя, третьих лиц, Заказчик несет ответственность за причинение вреда Исполнителю, третьим лицам в полном объеме, включая возмещение реального ущерба, уплату штрафа и иных санкций, судебных издержек. Ответственность Заказчика наступает независимо от того, было ли несоответствие отходов и вторсырья требованиям настоящего договора явным или скрытым.

4.3. Заказчик имеет право:

4.3.1. Отказаться от исполнения договора полностью или частично в одностороннем порядке в любое время в течение срока действия договора, письменно уведомив об этом Исполнителя. Договор будет считаться расторгнутым или измененным с даты получения Исполнителем уведомления об одностороннем отказе Заказчика от исполнения договора полностью или частично, а в случае неполучения его по причинам, зависящим от Исполнителя – по истечении 5 (пяти) дней с даты поступления уведомления в адрес почтового отделения Исполнителя.

4.3.2. Приостанавливать оказание Услуг в случае необходимости, письменно уведомив об этом Исполнителя.

4.3.3. В любое время проверять ход и качество Услуг, оказываемых Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

4.4. Исполнитель заверяет и гарантирует следующее:

- Исполнитель является надлежащим образом зарегистрированной организацией;
- все сведения об Исполнителе, содержащиеся в ЕГРЮЛ, достоверны на дату заключения договора. Если в дальнейшем в ЕГРЮЛ появится запись о недостоверности данных об Исполнителе, он обязуется в течение месяца внести в ЕГРЮЛ достоверные сведения или подтвердить регистрирующему органу, что сведения в ЕГРЮЛ достоверны;
- Исполнитель является действующим и финансово состоятельным юридическим лицом в соответствии с законодательством Российской Федерации, в отношении него не инициирована процедура банкротства;
- В соответствии с законодательством, учредительными документами либо в связи с какими-либо обязательствами Исполнителя, на заключение настоящего договора не требуется согласия каких бы то ни было третьих лиц или органов Исполнителя, а также компетентных государственных органов;
- Исполнитель располагает необходимыми ресурсами для исполнения настоящего договора, имеет все необходимые разрешения (лицензии, допуски, членство в саморегулируемой организации и т.д.), необходимые для оказания услуг по договору;
- Исполнитель является добросовестным налогоплательщиком налогов и сборов в соответствии с законодательством Российской Федерации, ведет в установленном порядке бухгалтерский и налоговый учет, отражает все

операции по закупке товаров, работ и услуг у своих поставщиков в учете, бухгалтерской и налоговой отчетности;

- Исполнитель отразит все операции по настоящему договору, включая полученные от Заказчика авансы и реализацию оказанных услуг Заказчику, в учете, бухгалтерской и налоговой отчетности;
- В случае получения Исполнителем требования налогового органа о представлении документов, относящихся к сделке с Заказчиком, Исполнитель обязуется исполнить требование в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его получения;
- Исполнитель обязуется возместить Заказчику суммы доначислений по налоговой проверке, возникших из-за нарушения Исполнителем (либо привлеченными им лицами) указанных в договоре гарантий и обязательств (в частности, установленных настоящим пунктом договора).

5. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

5.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой за задержку, недопоставку или невыполнение обязательств по настоящему договору, обусловленных обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия.

5.2. Свидетельство, выданное соответствующей торговой палатой или иным компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

5.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательства, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно, но не позднее 3 (трех) дней с момента возникновения таковых, в письменной форме уведомить другую Сторону о наступлении и предполагаемом сроке действия вышеуказанных обстоятельств или предполагаемой дате их прекращения, с последующим направлением в течение 14 (четырнадцати) дней документа, подтверждающего наступление обстоятельств непреодолимой силы.

5.4. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении обстоятельств непреодолимой силы, а также не предоставление или несвоевременное предоставление документа, подтверждающего факт возникновения обстоятельств непреодолимой силы, лишает Сторону, подвергшуюся действию обстоятельств непреодолимой силы, права ссылаться на наступление таких обстоятельств.

5.5. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев и не обнаруживают признаков прекращения, Стороны договора имеют право расторгнуть договор до истечения срока его действия, приняв меры для проведения взаимных расчетов.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего договора.

6.2. В случае нарушения сторонами обязательств по настоящему договору, стороны несут ответственность в размере 0,1% от суммы неисполненного обязательства за каждый календарный день просрочки.

6.3. Споры и разногласия подлежат рассмотрению в арбитражном суде Республики Татарстан, в установленном законодательством порядке. Стороны установили, что до обращения в арбитражный суд обязателен досудебный претензионный порядок разрешения споров. Срок рассмотрения претензии составляет 10 (десять) рабочих дней со дня ее получения, а в случае неполучения претензии по причинам, зависящим от Стороны-получателя, претензия считается полученной адресатом по истечении 3 (трех) календарных дней после поступления ее в адрес почтового отделения получателя.

6.4. Заказчик вправе во внесудебном порядке взыскать неустойку, либо штрафные санкции, предусмотренные настоящим договором на основании требования Заказчика, а Исполнитель обязан возместить в течение 3 (трех) банковских дней с даты получения

требования от Заказчика, также Заказчик имеет право удержать сумму неустойки, штрафа из суммы, подлежащей уплате Исполнителю.

6.5. При наличии взаимных денежных требований Заказчик имеет полное право на проведение зачета сумм, заявленных надлежащим образом требований против подлежащей уплате Исполнителю стоимости Услуг, в соответствии со ст. 410 Гражданского кодекса РФ. Зачет считается совершенным в момент доставки Исполнителю заявления о зачете, а в случае неполучения его по причинам, зависящим от Исполнителя – по истечении 5 (пяти) дней с даты поступления уведомления в адрес почтового отделения Исполнителя.

6.6. Уступка Исполнителем третьему лицу права (требования) к Заказчику (цессия), принадлежащего ему на основании настоящего договора, в том числе уступка Исполнителем финансовому агенту денежного требования к Заказчику по договору финансирования (факторинг), требуют письменного согласия Заказчика, которое оформляется дополнительным соглашением к договору. В случае совершения Исполнителем несогласованной уступки права (требования), в том числе денежного требования, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку (штраф) в размере 20% от суммы уступленного права (требования) и возместить убытки в течение 5 (пяти) календарных дней со дня получения соответствующего требования от Заказчика, а также нести все риски, связанные с передачей прав (требования). О состоявшейся с согласия Заказчика передаче прав (требования) к третьему лицу Исполнитель лично немедленно в письменном виде уведомляет Заказчика. Настоящее условие применимо только к передаче денежных обязательств. Право (требование) по не денежным обязательствам не может быть передано третьим лицам ни при каких условиях.

6.7. Исполнитель в соответствии со ст. 406.1 Гражданского кодекса РФ обязуется возместить Заказчику понесенные последним имущественные потери:

6.7.1. в размере сумм доначисленных налоговым органом по налоговой проверке недоимок, пеней и штрафов, возникших из-за нарушения Исполнителем (либо привлеченными им третьими лицами), указанных в договоре гарантий и обязательств (в частности, установленных в п.п. 4.1.4, 4.4 договора). Указанные имущественные потери возмещаются Исполнителем вне зависимости от факта оспаривания Заказчиком требования налогового органа о доначислении недоимок, пеней и штрафов в вышестоящем налоговом органе либо в судебном порядке;

6.7.2. в размере сумм штрафных санкций, предъявленных контролирующими органами в адрес Заказчика при нарушении Исполнителем (либо привлеченными им третьими лицами) обязанностей, предусмотренных договором, а также обязанностей по соблюдению требований, правил и норм охраны труда, охраны недр и окружающей среды, экологической, пожарной безопасности и иных нормативных требований;

6.7.3. в размере рыночной стоимости имущества либо стоимости его восстановления (когда такое восстановление возможно без потери качественных характеристик имущества), в случае утраты и/или повреждения Исполнителем имущества Заказчика, которое определяется на основании заключения об оценке.

Основанием для взыскания потерь, указанного в п 6.7.2 договора, может являться протокол, постановление или иной документ контролирующих органов, фиксирующий нарушение соответствующих обязательств, составленный в отношении Заказчика. Размер имущественных потерь в указанном случае определяется суммой штрафных санкций, предъявленных контролирующими органами в адрес Заказчика.

6.8. Исполнитель возмещает Заказчику имущественные потери на основании мотивированного требования Заказчика с приложением документов, подтверждающих понесенные потери, в течение 5 (пяти) банковских дней после предъявления требования.

6.9. В случае нарушения Исполнителем требований Положения о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение № 2 к договору), Заказчик имеет право требовать прекращения оказания услуг Исполнителем, а Исполнитель обязан приостановить оказание услуг немедленно с момента получения требования от Заказчика и в данном случае, при нарушении Исполнителем сроков оказания услуг, последний не имеет права ссылаться на отсутствие вины в просрочке исполнения обязательств.

МНКТ

6.10. В случае нарушения Исполнителем требований, предусмотренных Положением о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение № 2 к договору), Исполнитель обязан уплатить Заказчику штрафы, в размерах, установленных разделом III указанного Положения.

6.11. Ответственность перед надзорными органами за организацию оказания услуг, включая транспортирование и обезвреживание отходов, а также за действия привлеченных к оказанию Услуг в рамках настоящего договора третьих лиц, в полном объеме несет Исполнитель.

7. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

7.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору имеют юридическую силу при условии, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими сторонами.

7.2. Настоящий договор может быть изменен или расторгнут по взаимному согласию Сторон.

7.3. Односторонний отказ от договора со стороны Заказчика возможен лишь при условии полной оплаты Исполнителю оказанных им Услуг, подтвержденных документально, к моменту получения Исполнителем письменного извещения об отказе Заказчика от исполнения договора.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор действует с даты подписания Сторонами и по 31 декабря 2020 года, но не ранее исполнения Сторонами обязательств по настоящему договору.

8.2. Если ни одна из Сторон за 1 (один) месяц до истечения срока договора не заявит о его расторжении, договор считается продленным на каждый последующий календарный год на аналогичных условиях.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Все дополнения и изменения имеют силу, если они составлены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями Сторон и скреплены печатями Сторон.

9.2. В случае изменения учредительных документов, адреса, банковских и иных реквизитов одной Стороны она обязана в течение 3 (трех) дней с даты внесения изменения уведомить об этом другую Сторону путем направления уведомления, подписанного руководителем Стороны или уполномоченным лицом Стороны и заверенного печатью Стороны, с приложением подтверждающих документов. С момента получения указанное уведомление будет являться неотъемлемой частью настоящего договора. В случае неисполнения данного обязательства одной из Сторон другая Сторона не несет ответственности за вызванные таким неисполнением последствия.

9.3. Обмен документами (переписка Сторон) о предмете договора и иных его существенных условиях, а также об изменении, расторжении, дополнении или исполнении условий договора может осуществляться с использованием электронных средств связи (электронные сообщения).

Сообщения направляются по следующим адресам электронной почты:

а) в адрес Заказчика: info@granatstan.ru;

б) в адрес Исполнителя: ecoincom@mail.ru.

Все уведомления и сообщения, отправленные Сторонами друг другу по вышеуказанным адресам электронной почты, признаются Сторонами официальной перепиской в рамках договора. Датой передачи соответствующего сообщения считается день отправления сообщения электронной почты.

Ответственность за получение сообщений и уведомлений вышеуказанным способом лежит на получающей Стороне. Сторона, направившая сообщение, не несет ответственности за задержку доставки сообщения, если такая задержка явилась результатом неисправности систем связи, действия (бездействия) провайдеров или форс-мажорных обстоятельств.

Стороны обязуются в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления документов в электронном виде, передать подлинники указанных документов нарочным посредством курьерских (почтовых) служб и/или заказным ценным отправлением с описью вложения посредством Почты России. Стороны договорились, что документы,

МНКТ

переданные посредством электронной связи, имеют полную юридическую силу и Стороны признают их в качестве доказательств в суде до получения оригиналов соответствующих документов.

9.4. Документ, а также любое сообщение (далее – Документ) по настоящему договору считаются доставленными надлежащим образом с момента их получения адресатом. В зависимости от используемых Сторонами способов доставки датой и временем получения Документа, направляемого одной Стороной другой Стороне, считается:
- при использовании почтовой связи – дата, указанная в уведомлении о вручении почтового отправления с описью вложения;
- при использовании доставки курьером или вручении Документа нарочным представителю – дата и время проставления Стороной-получателем отметки о получении Документа с указанием должности, ФИО и подписи лица, получившего Документ.
Документ считается доставленным и в тех случаях, когда он поступил адресату, но по обстоятельствам, зависящим от него, не был ему вручен или адресат не ознакомился с ним.

9.5. Сторона самостоятельно несет риск последствий неполучения юридически значимых документов, доставленных по адресу, указанному в договоре в качестве почтового адреса Стороны, а при его отсутствии по адресу, указанному в едином государственном реестре юридических лиц (ЕГРЮЛ), а также риск отсутствия по указанному адресу своего органа или представителя. Документы, доставленные по адресу, указанному в ЕГРЮЛ, считаются полученными Стороной, даже если она не находится по указанному адресу.

9.6. К договору прилагается и является его неотъемлемой частью:
9.6.1. Приложение № 1 – «Соглашение о стоимости услуг».
9.6.2. Приложение № 2 – «Положение о допуске работников подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) ООО «МНКТ» и соблюдении ими требований в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты».

10.БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Исполнитель:
ООО «ЭкоТехноСервис»
ОГРН 1151673002502
Юридический адрес: 422431,РТ,г.Буинск, ул. Луговая, 10Б.
Почтовый адрес: 422431,РТ,г.Буинск, ул. Луговая, 10Б.
р/с 40702810900190014816
В Филиале ПРИВОЛЖСКИЙ ПАО БАНК "ФК ОТКРЫТИЕ
Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД
к/с 30101810300000000881, БИК 042282881
ИНН 1614012779 КПП 161401001
Тел. 2-369-395
E-mail: ecoincom@mail.ru

Директор

_____ /И.И. Байрамов

Заказчик:
ООО «МНКТ»
Юридический адрес: 420012, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Муштари, дом №2А, помещение 100Н, офис 41
Почтовый адрес: 420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Петербургская, 65а, пом. 1000
тел/факс: 8(843) 200-99-98
ИНН 1657086133
КПП 168150001
ОГРН 1091690037020
р/сч 40702810625240001789
БИК 042202837
к/с 30101810200000000837
E-mail: info@granatstan.ru

Директор по производству – главный инженер

_____ /Е.Г. Матвеев

МНКТ

Приложение № 1
к договору № 201/20 от «13» мая 2020 г.

СОГЛАШЕНИЕ О СТОИМОСТИ УСЛУГ

г. Казань «13» мая 2020 г.

№п/п	Наименование отхода	Кол-во, тн.	Штуки	Стоимость, руб., за ед.	Сумма, руб., без НДС
1	2	3	4	5	6
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	0,1209	302	20,5	6191
2	Отходы термометров ртутных	0,0020	100	100	10000
3	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	0,0044		1000	4,4
4	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	0,5358		3000	1607,4
5	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержвщих галогены	0,318		3500	1113
6	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	0,0016	3	35	105
7	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	0,0024	5	35	175
8	Отходы минеральных масел моторных	0,0033		3500	11,55
9	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	7,2317		15500	112091,35
10	Отходы минеральных масел трансмиссионных	0,041		3500	143,5
11	Отходы минеральных масел индустриальных	0,695		3500	2432,5
12	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	0,0080	27	35	945
13	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	0,016		6850	109,6
14	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	7,9107		6850	54188,295
15	Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	0,152		4000	608
16	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	0,081	81	75	6075

МНКТ

17	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2,7837		6850	19068,345
18	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	0,4960		16500	8184
19	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	0,3968		16500	6547,2
20	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	0,1063		4000	425,2
21	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	0,4900		7700	3773
22	Электрочайник, утративший потребительские свойства	0,0315		4000	126
23	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	0,042		6850	287,7
24	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	0,765	153	420	64260
25	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	0,4184	418	20	8360
26	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	1,4833	297	420	124740
27	Мониторы компьютерные, жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	0,977	325	420	136500
28	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	0,0432		16500	711,989685
29	Отходы битума нефтяного строительного	0,0348		15500	539,4
30	Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	0,152		6850	1041,2
31	Отходы мебели из разнородных материалов	5,49		4000	21960
32	Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	0,1038		4000	415,2
33	Лом изделий из стекла	0,1264		6000	758,4
34	Обрезь натуральной чистой древесины	0,63		4000	2520
35	Отходы упаковочного картона	0,7285		3000	2185,5

МНКТ

	незагрязненные				
36	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	0,047		3000	141
37	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	2,4450		4000	9780
38	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	0,5862		4000	2344,8
39	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	0,3322		3000	996,6
40	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	0,7598		4000	3039,2
41	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	0,2129		3000	638,7
				Итого	615144

Исполнитель:
ООО «ЭкоТехноСервис»
Директор

_____ /И.И. Байрамов

Заказчик:
ООО «МНКТ»
Директор по производству – главный инженер

_____ /Е.Г. Матвеев

МНКТ

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00408 от «16» ноября 2016 г.

На осуществление **деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности**

(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: **сбор отходов I-IV класса опасности, транспортирование отходов I-IV класса опасности**

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена **Обществу с ограниченной ответственностью «ЭкоТехноСервис»**

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

ООО «ЭкоТехноСервис»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) **1151673002502**

Идентификационный номер налогоплательщика **1614012779**

0601399 ✻

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности **РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б**

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » ___20__г. № __.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «**16**» **ноября** 20**16** г. № **1168**.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **шестидесяти листах**.

Руководитель Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан		Ф.Ю. Хайрутдинов
(должность уполномоченного лица)	(подпись уполномоченного лица)	(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 16-00408
(без лицензии недействительно)
Лист 1 из 60

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности
1	2	3	4	5
лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
отходы термометров ртутных	47192000521	1	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
отходы вентилей, термометров, ламп ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных в смеси, утратившие потребительские свойства	47199111521	1	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
растворы аммиачные травления меди отработанные	36333101102	2	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
растворы гальванических производств кислые отработанные в смеси, содержащие соединения свинца и никеля	36348181102	2	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
лак изоляционный на основе модифицированных полиэфиров в среде негалогенированных органических растворителей	41442411332	2	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
клей эпоксидный, утративший потребительские свойства	41912332302	2	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
упаковка полипропиленовая, загрязненная гербицидами 2 класса опасности	43812984512	2	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	48220131532	2	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан — Ф.Ю. Хайрутдинов
(должность уполномоченного лица) МП (подпись) (ФИО уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 16-00408
(без лицензии недействительно)
Лист **55** из **60**

отходы зачистки оборудования для переработки природного газа с преимущественным содержанием оксидов железа и серы	91712121394	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
фильтры бумажные очистки всасываемого воздуха газоперекачивающих агрегатов отработанные	91830263524	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные	91830265524	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	91830266524	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
фильтры сепараторные очистки сжатого воздуха компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	91830272524	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
детали насосного оборудования из разнородных пластмасс в смеси, утратившие потребительские свойства	91830361704	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
фильтры воздушные турбин отработанные	91831121524	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	91890511524	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15 %)	91920212604	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
песок, загрязненный при ликвидации проливов лакокрасочных материалов	91930153394	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б
обтирочный материал, загрязненный нерастворимыми или малорастворимыми в воде неорганическими веществами	91930222604	4	Сбор, транспортирование	РТ, г. Буинск, ул. Аграрная, 24Б

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан — Ф.Ю. Хайрутдинов
(должность уполномоченного лица) МП (подпись) (ФИО уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Приложение Т
Договор на оказание услуг и лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов для ООО «СанТэкСервис»

Дополнительное соглашение № 3
к договору № 005-С/19 от 01.03.2019

г. Казань «27» ноября 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «МНКТ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора по производству – главного инженера Апраксина Андрея Анатольевича, действующего на основании доверенности № 82-М/20 от 21.11.2020, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «СанТэкСервис», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Талипова Венера Гандрауфовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору от 01.03.2019 № 005-С/19 (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению пролонгировать срок действия Договора по 31 декабря 2021 года.
2. Стороны пришли к соглашению изложить п. 3.1 Договора в следующей редакции: «3.1. Стоимость вывоза отходов, включая передачу для их дальнейшего размещения (захоронения), устанавливается в размере: 780 (Семьсот восемьдесят) рублей 00 копеек за транспортировку 1 м³, НДС не предусмотрен.».
3. Все иные положения заключенного Договора, не оговоренные в настоящем соглашении, остаются неизменными и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.
4. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 01 января 2021 года и является неотъемлемой частью Договора.
5. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
6. Подписи Сторон:

Исполнитель:
ООО «СанТэкСервис»
Директор
_____/В.Г. Талипов

Заказчик:
ООО «МНКТ»
Директор по производству – главный инженер
_____/ А.А. Апраксин

МНКТ

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

(16) - 6938 – Т от «**24**» **декабря** 20**18** г.

На осуществление **деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности**

(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

транспортирование отходов IV класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена **Обществу с ограниченной ответственностью «САНТЭКСЕРВИС»**

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

ООО «САНТЭКСЕРВИС»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) **1181690088073**

Идентификационный номер налогоплательщика **1651083464**

0010148 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности **423570, РТ, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д.4, офис 115;**

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

423570, РТ, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д.4, офис 115.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «**24**» **декабря** 20**18** г. № **692**.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «__» _____ 20_г. № _____.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **двенадцати листах**.

Руководитель Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан		Ф.Ю. Хайрутдинов
(должность уполномоченного лица)	(подпись уполномоченного лица)	(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2016 г., «А» Заказ № 548

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (16) - 6938 - Т
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
1	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
2	отходы (мусор) от уборки подвижного состава городского электрического транспорта	73420221724	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
3	отходы (мусор) от уборки электроподвижного состава метрополитена	73420201724	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
4	отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава	73420101724	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
5	отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов	73412111724	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
6	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115

Руководитель Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан — (должность уполномоченного лица) МП — (подпись) — Ф.Ю. Хайрутдинов (ФИО уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ (16) - 6938 - Т
(без лицензии недействительно)

193	отходы абразивных материалов в виде пыли	45620051424	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
194	отходы контейнеров для мусора	43832911524	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
195	отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
196	отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	43510001204	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
197	отходы стеклопластиковых прутков незагрязненные	43491111204	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
198	отходы стеклопластиковых труб	43491001204	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115
199	отходы картона, загрязненного затвердевшим стеклопластиком	40596142614	IV класс	Транспортирование	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 4, оф. 115

Руководитель Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан — Ф.Ю. Хайрутдинов
(должность уполномоченного лица) МП (подпись) (ФИО уполномоченного лица)

ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2018 г., «А». Заказ № 549

Приложение У
Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ при авариях с возгоранием нефтепродуктов

Аварии при строительстве (пролив топливозаправщика)

```
  СВОБОДНОЕ ГОРЕНИЕ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
 ========================================
 Предприятие: Нуркеевское месторождение

  Алгоритмы расчетов основаны на математическом аппарате и нормативных материалах, заложенных в "Методике расчета
выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов", Самара, 1996 год.

  Расчетные формулы
  -----------------
  Случай горения пропитанного нефтепродуктом инертного грунта

  G(i) = 0.6 * K(i) * Кн * p * b * Sr / (tr * 3.6), г/с

  M(i) = G(i) * tr * 3.6 / 10e3, тонн
   где:
  G(i)   - максимально-разовый выброс i-го вредного вещества
  M(i)   - валовый выброс i-го вредного вещества
  K(i)   - удельный выброс i-го вредного вещества на единицу массы сгоревшего j - го нефтепродукта, кг/кг
  Кн     - нефтеемкость грунта, определяемая в зависимости от типа и влажности грунта, куб.м/куб.м
  p      - плотность нефтепродукта, кг/куб.м
  b      - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя грунта, м
  Sr     - площадь пятна нефтепродукта на грунте, кв.м
  tr     - время выгорания нефтепродукта из грунта от начала до затухания, час
  0.6    - принятый коэффициент полноты сгорания нефтепродукта

 Исходные данные
 ---------------
 Источник выделения: Аварийный разлив Дизтоплива
 Номер источника:       1
 Параметры горения нефтепродукта:
  Горение пропитанного нефтепродуктом инертного грунта
 Тип нефтепродукта: Дизтопливо
 Плотность нефтепродукта (кг/куб.м):  780.0
 Тип грунта: Супесь, суглинок
 Влажность грунта (%):  10.0
 Площадь пятна нефтепродукта на грунте (кв.м):   798.8
 Толщина пропитанного нефтепродуктом слоя грунта (м): 0.05
 Время выгорания нефтепродукта
 из грунта от начала до затухания (час):   0.33
 ---------------------------------------------------------------------
 Нефтеемкость грунта (куб.м/куб.м): 0.31500
 Вещество: Диоксид углерода (CO2)
 Уд.выделение  K=1.00000
 Mi=1*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/1000=5.8879548 т/год
 Gi=1*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/(0.33*3.6)=4956.1907103 г/сек

 Вещество: Оксид углерода (CO)
 Уд.выделение  K=0.00710
 Mi=0.0071*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/1000=0.0418045 т/год
 Gi=0.0071*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/(0.33*3.6)=35.188954 г/сек

 Вещество: Сажа (C)
 Уд.выделение  K=0.01290
 Mi=0.0129*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/1000=0.0759546 т/год
 Gi=0.0129*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/(0.33*3.6)=63.9348602 г/сек

 Вещество: Азота диоксид
 Уд.выделение  K=0.02610
 Mi=0.0261*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/1000=0.1536756 т/год
 Gi=0.0261*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/(0.33*3.6)=129.3565775 г/сек

 Вещество: Сероводород (H2S)
 Уд.выделение  K=0.00100
 Mi=0.001*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/1000=0.005888 т/год
 Gi=0.001*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/(0.33*3.6)=4.9561907 г/сек

 Вещество: Оксиды серы (в пересчете на SO2)
 Уд.выделение  K=0.00470
 Mi=0.0047*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/1000=0.0276734 т/год
 Gi=0.0047*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/(0.33*3.6)=23.2940963 г/сек

 Вещество: Цианистый водород (синильная кислота)
 Уд.выделение  K=0.00100
 Mi=0.001*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/1000=0.005888 т/год
 Gi=0.001*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/(0.33*3.6)=4.9561907 г/сек

 Вещество: Формальдегид (HCHO)
 Уд.выделение  K=0.00110
 Mi=0.0011*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/1000=0.0064768 т/год
 Gi=0.0011*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/(0.33*3.6)=5.4518098 г/сек
```

Вещество: Орг. кислоты(в пер.на уксусн.кислоту)
Уд.выделение K=0.00360
Mi=0.0036*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/1000=0.0211966 т/год
Gi=0.0036*0.6*0.315*780*0.05*798.7999878/(0.33*3.6)=17.8422866 г/сек
Результаты расчета выбросов по источнику:

Аварийный разлив Дизтоплива

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Азота диоксид	301	0.1229405	103.4852620
Азота диоксид	304	0.0199778	16.8163551
Диоксид углерода (CO2)		5.8879548	4956.1907103
Оксид углерода (CO)	337	0.0418045	35.1889540
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0276734	23.2940963
Орг. кислоты(в пер.на уксусн.кислоту)	1555	0.0211966	17.8422866
Сажа (C)	328	0.0759546	63.9348602
Сероводород (H2S)	333	0.0058880	4.9561907
Формальдегид (HCHO)	1325	0.0064768	5.4518098
Цианистый водород (синильная кислота)	317	0.0058880	4.9561907

Аварии при эксплуатации (пролив нефти с возгоранием)

```
    Исходные данные
---------------
Источник выделения: Горение нефти
Номер источника:       2
Параметры горения нефтепродукта:
 Горение пропитанного нефтепродуктом инертного грунта
Тип нефтепродукта: Нефть
Плотность нефтепродукта (кг/куб.м):  903.0
Тип грунта: Супесь, суглинок
Влажность грунта (%):   5.0
Площадь пятна нефтепродукта на грунте (кв.м):   195.0
Толщина пропитанного нефтепродуктом слоя грунта (м): 0.05
Время выгорания нефтепродукта
из грунта от начала до затухания (час):   0.50
-------------------------------------------------------------------
Нефтеемкость грунта (куб.м/куб.м): 0.33250
Вещество: Диоксид углерода (CO2)
Уд.выделение  K=1.00000
Mi=1*0.6*0.3325*903*0.05*195/1000=1.7564479 т/год
Gi=1*0.6*0.3325*903*0.05*195/(0.5*3.6)=975.8043895 г/сек

Вещество: Оксид углерода (CO)
Уд.выделение  K=0.08400
Mi=0.084*0.6*0.3325*903*0.05*195/1000=0.1475416 т/год
Gi=0.084*0.6*0.3325*903*0.05*195/(0.5*3.6)=81.9675687 г/сек

Вещество: Сажа (C)
Уд.выделение  K=0.17000
Mi=0.17*0.6*0.3325*903*0.05*195/1000=0.2985961 т/год
Gi=0.17*0.6*0.3325*903*0.05*195/(0.5*3.6)=165.8867462 г/сек

Вещество: Азота диоксид
Уд.выделение  K=0.00690
Mi=0.0069*0.6*0.3325*903*0.05*195/1000=0.0121195 т/год
Gi=0.0069*0.6*0.3325*903*0.05*195/(0.5*3.6)=6.7330503 г/сек

Вещество: Сероводород (H2S)
Уд.выделение  K=0.00100
Mi=0.001*0.6*0.3325*903*0.05*195/1000=0.0017564 т/год
Gi=0.001*0.6*0.3325*903*0.05*195/(0.5*3.6)=0.9758044 г/сек

Вещество: Оксиды серы (в пересчете на SO2)
Уд.выделение  K=0.02780
Mi=0.0278*0.6*0.3325*903*0.05*195/1000=0.0488293 т/год
Gi=0.0278*0.6*0.3325*903*0.05*195/(0.5*3.6)=27.127362 г/сек

Вещество: Цианистый водород (синильная кислота)
Уд.выделение  K=0.00100
Mi=0.001*0.6*0.3325*903*0.05*195/1000=0.0017564 т/год
Gi=0.001*0.6*0.3325*903*0.05*195/(0.5*3.6)=0.9758044 г/сек

Вещество: Формальдегид (HCHO)
Уд.выделение  K=0.00100
Mi=0.001*0.6*0.3325*903*0.05*195/1000=0.0017564 т/год
Gi=0.001*0.6*0.3325*903*0.05*195/(0.5*3.6)=0.9758044 г/сек

Вещество: Орг. кислоты(в пер.на уксусн.кислоту)
Уд.выделение  K=0.01500
Mi=0.015*0.6*0.3325*903*0.05*195/1000=0.0263467 т/год
Gi=0.015*0.6*0.3325*903*0.05*195/(0.5*3.6)=14.6370658 г/сек

Результаты расчета выбросов по источнику:
Горение нефти
```

Вредное вещество	Код вещества	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Азота диоксид	301	0.0096956	5.3864402
Азота оксид	304	0.0015755	0.8752965
Диоксид углерода (CO2)		1.7564479	975.8043895
Оксид углерода (CO)	337	0.1475416	81.9675687
Оксиды серы (в пересчете на SO2)	330	0.0488293	27.1273620
Орг. кислоты(в пер.на уксусн.кислоту)	1555	0.0263467	14.6370658
Сажа (C)	328	0.2985961	165.8867462
Сероводород (H2S)	333	0.0017564	0.9758044
Формальдегид (HCHO)	1325	0.0017564	0.9758044
Цианистый водород (синильная кислота)	317	0.0017564	0.9758044

Приложение Ф
Результаты расчета рассеивания при авариях с разливом нефти без возгорания

П Р И З М А

ПРОГРАММА РАСЧЕТА КОНЦЕНТРАЦИЙ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ВЫБРОСАХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ВАРИАНТ РАСЧЕТА : Ав.без возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
ДАТА РАСЧЕТА : 31.05.2021

ГОРОД : Тукаевский район

МЕТЕОХАРАКТЕРИСТИКИ

Коэффициент стратификации атмосферы А : 160
Скорость ветра
(превышение в течение года в 5% случаев) U*(м/с) : 9
Средняя температура воздуха в зимний период Т(°С): -16
Средняя температура воздуха в летний период Т(°С): 25

Роза ветров (%)			
Север	Восток	Юг	Запад
10.00	6.00	22.00	10.00
Северо-восток	Юго-восток	Юго-запад	Северо-запад
9.00	5.00	29.00	9.00

ОПЦИИ РАСЧЕТА

Режим расчета : Автомат макс.
Скорость ветра перебор с шагом : Начало 0.50 Конец 9.00 Шаг 0.10
Направление ветра перебор с шагом : Начало 0 Конец 360 Шаг 1
Учет фона : фон однородный

ПРЕДПРИЯТИЯ
Промплощадка: 2007П "Обустройство куста скв. К-212 Нуркеевского м-я"
Привязка системы координат предприятия к городской системе:
система координат предприятия совпадает с городской

ПАРАМЕТРЫ РАСЧЕТА

Количество загрязняющих веществ : 5
Количество загрязняющих веществ в фоне: 0
Количество групп суммации : 0
Количество расчетных прямоугольников : 1
Количество расчетных точек : 5

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование загрязняющего вещества	ПДК(мг/м3) максимально разовая	ПДК(мг/м3) средне суточная	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6
602	Бензол	0.300000	0.100000	0.000000	2.высокоопасные
616	Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-, п-)	0.200000	0.000000	0.000000	3.опасные
621	Метилбензол; Толуол	0.600000	0.000000	0.000000	3.опасные
415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	200.000000	50.000000	0.000000	4.умеренно опас
416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	50.000000	5.000000	0.000000	3.опасные

ЗАГРЯЗНЯЮЩИЕ ВЕЩЕСТВА В ФОНЕ И СВЕДЕНИЯ ПО КОНЦЕНТРАЦИЯМ НА ПОСТАХ НАБЛЮДЕНИЯ

Код в-ва	Наименование вещества	Номер поста	Координаты в городской СК		Концентрация при скоростях ветра от 0 до 2 м/с (мг/м3)	Концентрация вещества при скорости ветра больше 2м/с (мг/м3)	
			X(м)	Y(м)		направление	концентрация
1	2	3	4	5	6	7	8
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)						
		1	-2768	-648	0.055000000	Север	0.055000000
						Северо-восток	0.055000000
						Восток	0.055000000
						Юго-восток	0.055000000
						Юг	0.055000000
						Юго-запад	0.055000000
						Запад	0.055000000
						Северо-запад	0.055000000
330	Сера диоксид; Ангидрид сернисты						
		1	-2768	-648	0.018000000	Север	0.018000000
						Северо-восток	0.018000000
						Восток	0.018000000
						Юго-восток	0.018000000
						Юг	0.018000000
						Юго-запад	0.018000000
						Запад	0.018000000
						Северо-запад	0.018000000
337	Углерод оксид						
		1	-2768	-648	1.800000000	Север	1.800000000
						Северо-восток	1.800000000
						Восток	1.800000000
						Юго-восток	1.800000000
						Юг	1.800000000
						Юго-запад	1.800000000
						Запад	1.800000000
						Северо-запад	1.800000000
304	Азот (II) оксид; Азота оксид						
		1	-2768	-648	0.038000000	Север	0.038000000
						Северо-восток	0.038000000
						Восток	0.038000000
						Юго-восток	0.038000000
						Юг	0.038000000
						Юго-запад	0.038000000
						Запад	0.038000000
						Северо-запад	0.038000000

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 1

Код: 602 Имя ЗВ: Бензол

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7003	п1	л		2.0	1.00		33	1	37	5	4

Код: 616 Имя ЗВ: Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7003	п1	л		2.0	1.00		33	1	37	5	4

Код: 621 Имя ЗВ: Метилбензол; Толуол

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7003	п1	л		2.0	1.00		33	1	37	5	4

Код: 415 Имя ЗВ: Смесь углеводородов предельных С1-С5

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7003	п1	л		2.0	1.00		33	1	37	5	4

Код: 416 Имя ЗВ: Смесь углеводородов предельных С6-С10												
Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты					
							диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других		X2,Y2 линейного или площадного		Ширина площадного
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7003	п1	л		2.0	1.00		33	1	37	5	4

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 2

Код : 602								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7003				0.083580	1.0	2.388150	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.083580000 Сумма см: 2.388149639 мг/м3								

Код : 616								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7003				0.026268	1.0	0.750561	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.026268000 Сумма см: 0.750561315 мг/м3								

Код : 621								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7003				0.052536	1.0	1.501123	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.052536000 Сумма см: 1.501122630 мг/м3								
Код : 415								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7003				0.992692	1.0	28.364394	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 0.992691600 Сумма см: 28.364394422 мг/м3								

Код : 416								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7003				22.725453	1.0	649.339347	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с): 22.725453100 Сумма см: 649.339346833 мг/м3								

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код ЗВ : 602
Наименование ЗВ : Бензол

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.183054	105.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.105739	21.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.166087	311.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.162401	238.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.006984	193.0	2.90	0.000000
6	-9	-46	2.0	2.048360	231.0	0.90	0.000000
7	87	97	2.0	0.900563	61.0	1.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.376084	28.0	7.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.821928	0.0	2.10	0.000000
10	68	-86	2.0	1.100770	291.0	1.20	0.000000

Максимум концентрации : 2.048360

+----------+

Код ЗВ : 616
Наименование ЗВ : Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.086297	105.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.049848	21.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.078298	311.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.076561	238.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.003293	193.0	2.90	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.965656	231.0	0.90	0.000000
7	87	97	2.0	0.424551	61.0	1.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.177297	28.0	7.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.387480	0.0	2.10	0.000000
10	68	-86	2.0	0.518935	291.0	1.20	0.000000

Максимум концентрации : 0.965656

+----------+

Код ЗВ : 621
Наименование ЗВ : Метилбензол; Толуол

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.057531	105.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.033232	21.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.052199	311.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.051040	238.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.002195	193.0	2.90	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.643770	231.0	0.90	0.000000
7	87	97	2.0	0.283034	61.0	1.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.118198	28.0	7.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.258320	0.0	2.10	0.000000
10	68	-86	2.0	0.345956	291.0	1.20	0.000000

Максимум концентрации : 0.643770

+----------+

Код ЗВ : 415
Наименование ЗВ : Смесь углеводородов предельных С1-С5

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.003261	105.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.001884	21.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.002959	311.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.002893	238.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.000124	193.0	2.90	0.000000
6	-9	-46	2.0	0.036493	231.0	0.90	0.000000
7	87	97	2.0	0.016044	61.0	1.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.006700	28.0	7.70	0.000000
9	149	4	2.0	0.014643	0.0	2.10	0.000000
10	68	-86	2.0	0.019611	291.0	1.20	0.000000

Максимум концентрации : 0.036493

+----------+

Код ЗВ : 416
Наименование ЗВ : Смесь углеводородов предельных С6-С10

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.298635	105.0	9.00	0.000000
2	512	192	2.0	0.172502	21.0	9.00	0.000000
3	305	-304	2.0	0.270954	311.0	9.00	0.000000
4	-174	-335	2.0	0.264942	238.0	9.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.011394	193.0	2.90	0.000000
6	-9	-46	2.0	3.341702	231.0	0.90	0.000000
7	87	97	2.0	1.469182	61.0	1.60	0.000000
8	220	101	2.0	0.613546	28.0	7.70	0.000000
9	149	4	2.0	1.340897	0.0	2.10	0.000000
10	68	-86	2.0	1.795801	291.0	1.20	0.000000

Максимум концентрации : 3.341702

+----------+

МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

Код и наименование ЗВ : 0602 - Бензол

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.054916	0.183054	1	7003	0.183054	100.00
2	512	192	0.031722	0.105739	1	7003	0.105739	100.00
3	305	-304	0.049826	0.166087	1	7003	0.166087	100.00
4	-174	-335	0.048720	0.162401	1	7003	0.162401	100.00
5	-2768	-648	0.002095	0.006984	1	7003	0.006984	100.00
6	-9	-46	0.614508	2.048360	1	7003	2.048360	100.00
7	87	97	0.270169	0.900563	1	7003	0.900563	100.00
8	220	101	0.112825	0.376084	1	7003	0.376084	100.00
9	149	4	0.246578	0.821928	1	7003	0.821928	100.00
10	68	-86	0.330231	1.100770	1	7003	1.100770	100.00

Код и наименование ЗВ : 0616 - Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.017259	0.086297	1	7003	0.086297	100.00
2	512	192	0.009970	0.049848	1	7003	0.049848	100.00
3	305	-304	0.015660	0.078298	1	7003	0.078298	100.00
4	-174	-335	0.015312	0.076561	1	7003	0.076561	100.00
5	-2768	-648	0.000659	0.003293	1	7003	0.003293	100.00
6	-9	-46	0.193131	0.965656	1	7003	0.965656	100.00
7	87	97	0.084910	0.424551	1	7003	0.424551	100.00
8	220	101	0.035459	0.177297	1	7003	0.177297	100.00
9	149	4	0.077496	0.387480	1	7003	0.387480	100.00
10	68	-86	0.103787	0.518935	1	7003	0.518935	100.00

Код и наименование ЗВ : 0621 - Метилбензол; Толуол

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.034519	0.057531	1	7003	0.057531	100.00
2	512	192	0.019939	0.033232	1	7003	0.033232	100.00
3	305	-304	0.031319	0.052199	1	7003	0.052199	100.00
4	-174	-335	0.030624	0.051040	1	7003	0.051040	100.00
5	-2768	-648	0.001317	0.002195	1	7003	0.002195	100.00
6	-9	-46	0.386262	0.643770	1	7003	0.643770	100.00
7	87	97	0.169821	0.283034	1	7003	0.283034	100.00
8	220	101	0.070919	0.118198	1	7003	0.118198	100.00
9	149	4	0.154992	0.258320	1	7003	0.258320	100.00
10	68	-86	0.207574	0.345956	1	7003	0.345956	100.00

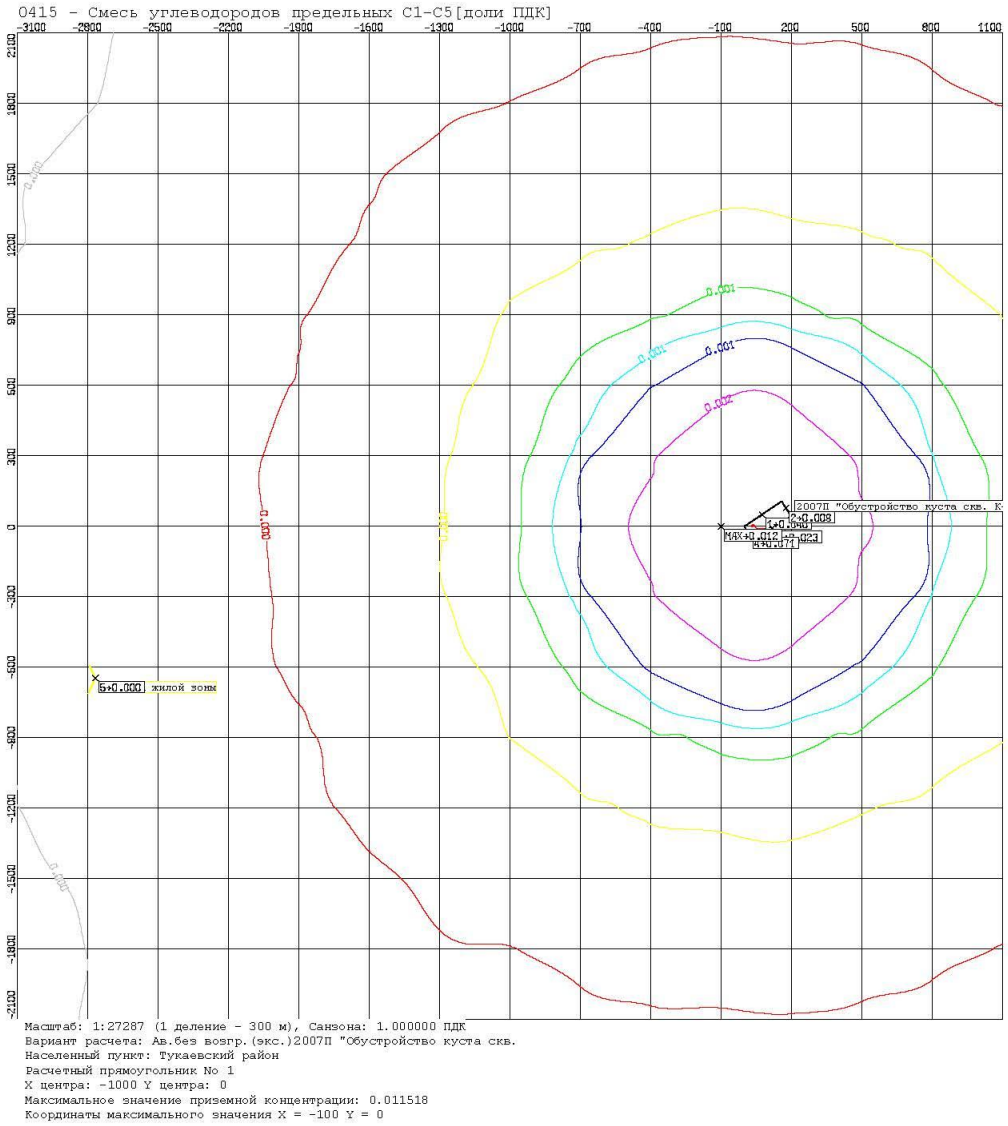
Код и наименование ЗВ : 0415 - Смесь углеводородов предельных С1-С5

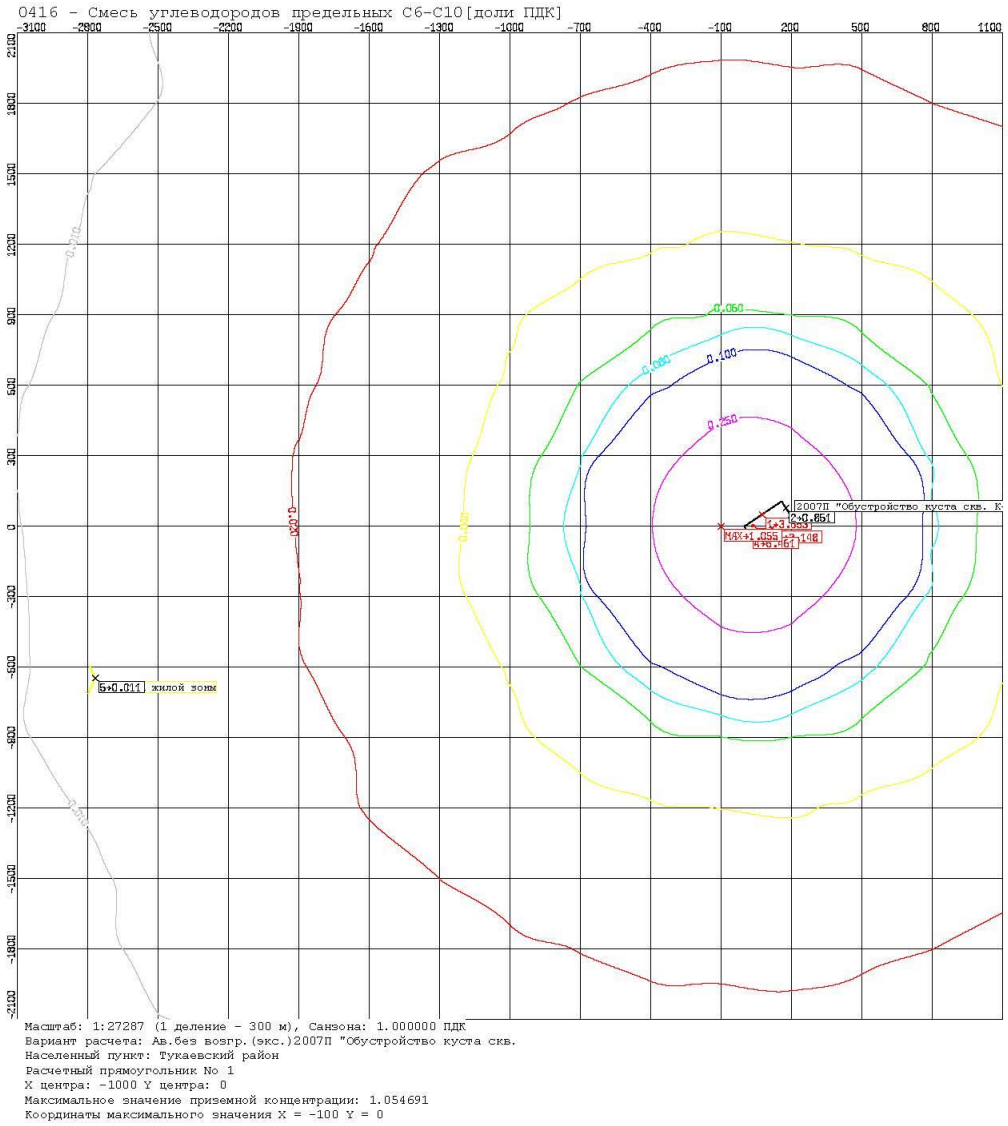
Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.652247	0.003261	1	7003	0.003261	100.00
2	512	192	0.376762	0.001884	1	7003	0.001884	100.00
3	305	-304	0.591790	0.002959	1	7003	0.002959	100.00
4	-174	-335	0.578659	0.002893	1	7003	0.002893	100.00
5	-2768	-648	0.024885	0.000124				

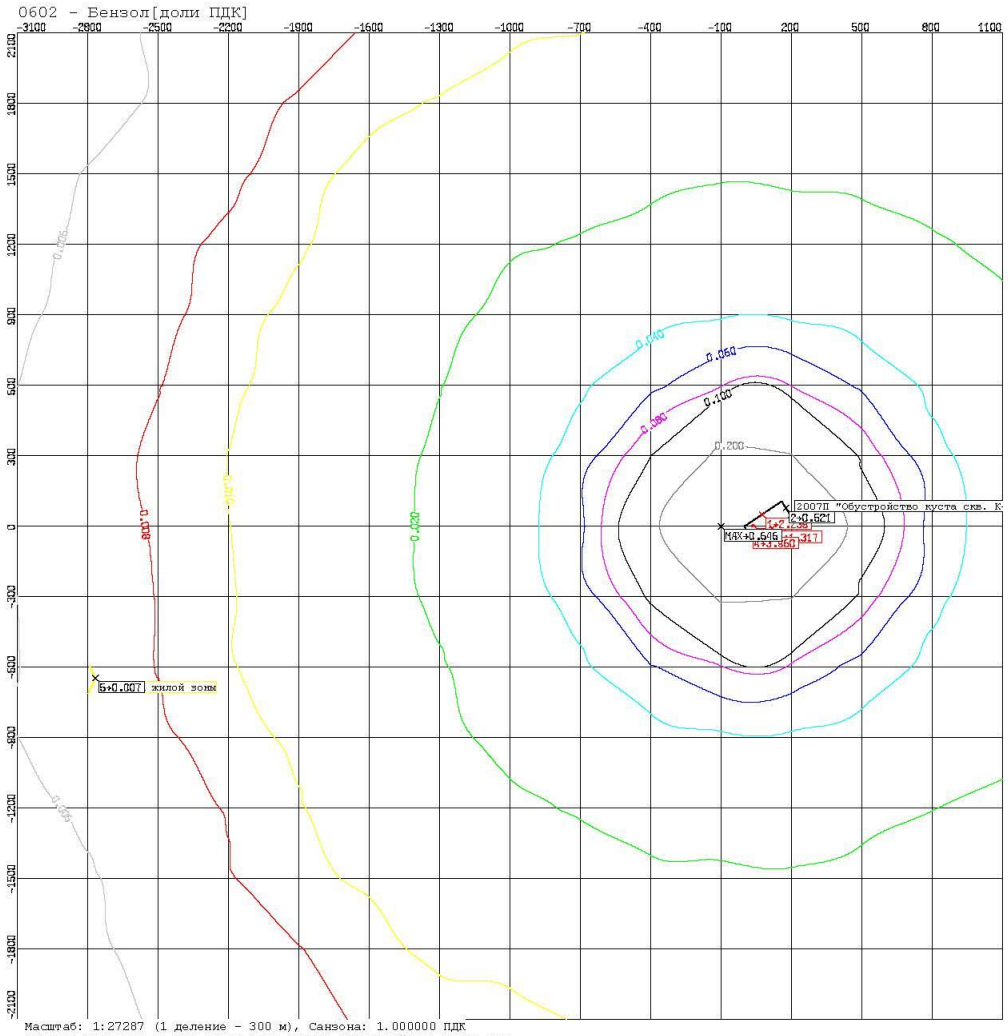
					1	7003	0.000124	100.00
6	-9	-46	7.298600	0.036493				
					1	7003	0.036493	100.00
7	87	97	3.208836	0.016044				
					1	7003	0.016044	100.00
8	220	101	1.340043	0.006700				
					1	7003	0.006700	100.00
9	149	4	2.928647	0.014643				
					1	7003	0.014643	100.00
10	68	-86	3.922202	0.019611				
					1	7003	0.019611	100.00

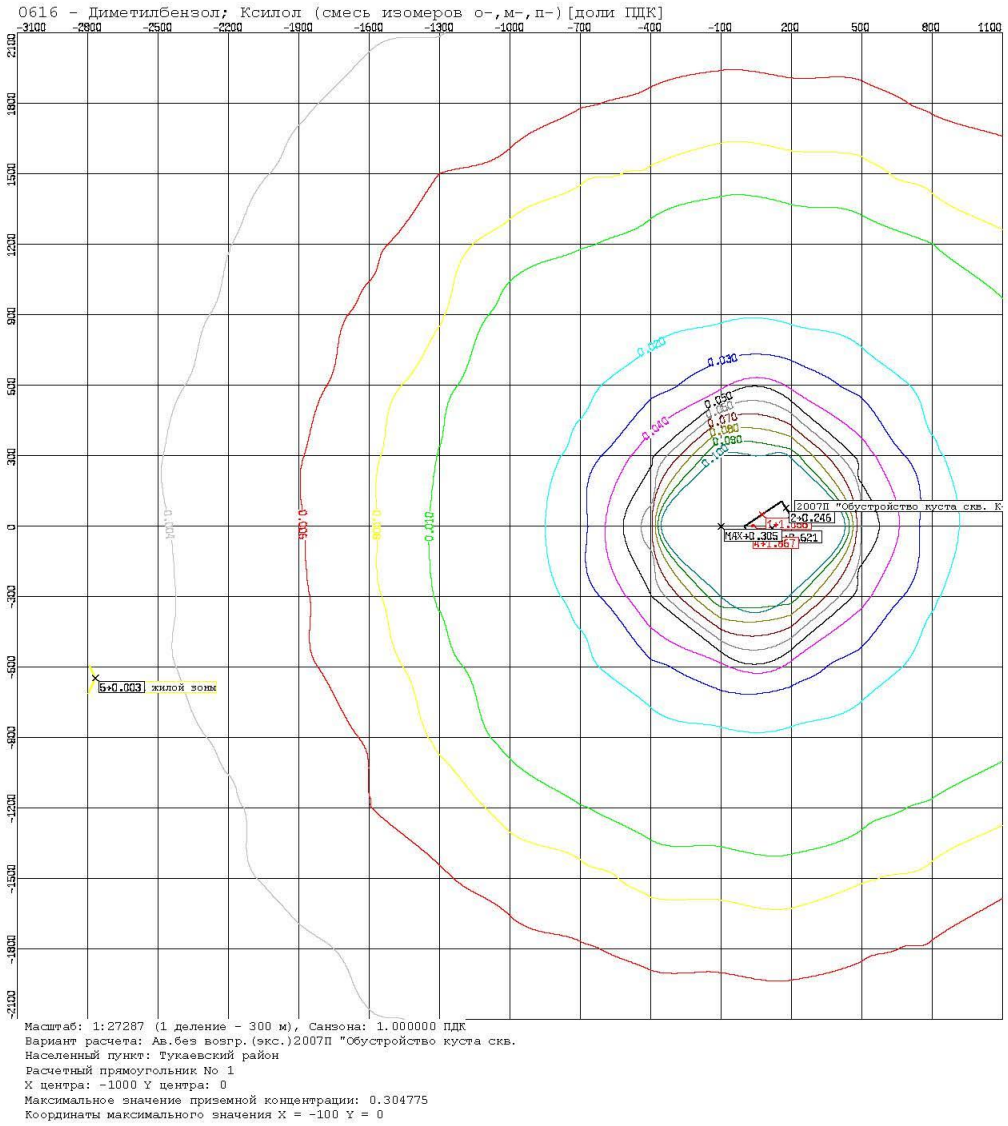
Код и наименование ЗВ : 0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10

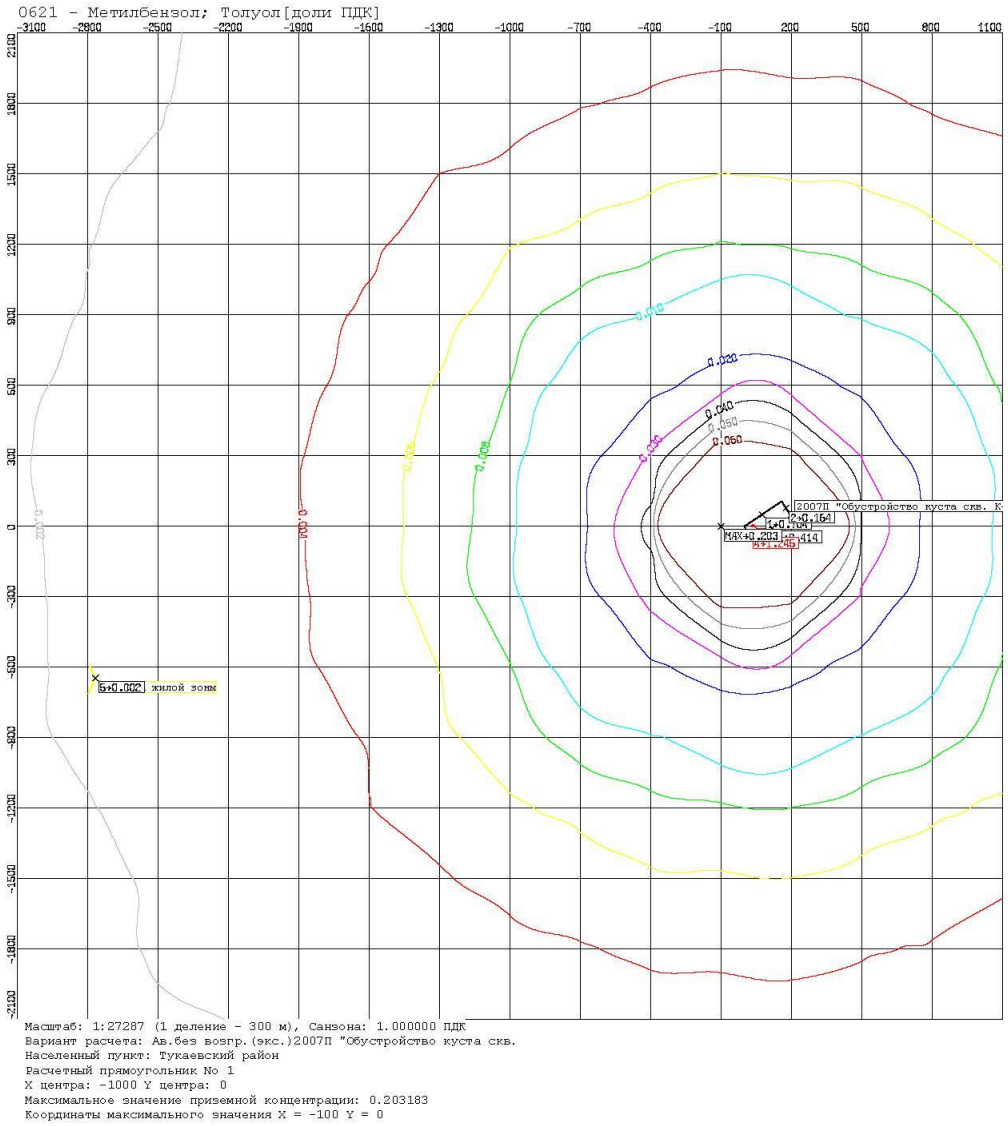
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	14.931730	0.298635				
					1	7003	0.298635	100.00
2	512	192	8.625112	0.172502				
					1	7003	0.172502	100.00
3	305	-304	13.547712	0.270954				
					1	7003	0.270954	100.00
4	-174	-335	13.247100	0.264942				
					1	7003	0.264942	100.00
5	-2768	-648	0.569698	0.011394				
					1	7003	0.011394	100.00
6	-9	-46	167.085116	3.341702				
					1	7003	3.341702	100.00
7	87	97	73.459118	1.469182				
					1	7003	1.469182	100.00
8	220	101	30.677276	0.613546				
					1	7003	0.613546	100.00
9	149	4	67.044828	1.340897				
					1	7003	1.340897	100.00
10	68	-86	89.790041	1.795801				
					1	7003	1.795801	100.00


0415 - Смесь углеводородов предельных С1-С5[доли ПДК]
-3100 -2800 -2500 -2200 -1900 -1600 -1300 -1000 -700 -400 -100 200 500 800 1100
2100 1800 1500 1200 900 600 300 0 -300 -600 -900 -1200 -1500 -1800 -2100
0.001
0.001
0.001
0.002
0.000
0.000
2007П "Обустройство куста скв. К
2+0.008
1+0.000
МАХ+0.012 на 023
Б+0.000 жилой зоны
Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.без возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.011518
Координаты максимального значения X = -100 Y = 0


0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10[доли ПДК]
-3100 -2800 -2500 -2200 -1900 -1600 -1300 -1000 -700 -400 -100 200 500 800 1100
2100 1800 1500 1200 900 600 300 0 -300 -600 -900 -1200 -1500 -1800 -2100
0.050
0.100
0.250
0.025
0.010
2007П "Обустройство куста скв. К
Б>0.011 жилой зоны
Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.без возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 1.054691
Координаты максимального значения X = -100 Y = 0


0602 - Бензол[доли ПДК]
-3100 -2800 -2500 -2200 -1900 -1600 -1300 -1000 -700 -400 -100 200 500 800 1100
2100 1800 1500 1200 900 600 300 0 -300 -600 -900 -1200 -1500 -1800 -2100
0.005
0.010
0.020
0.040
0.060
0.100
0.200
2007П "Обустройство куста скв. К
2+0.524
МАХ+0.646
Б+0.007 жилой зоны
Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.без возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.646493
Координаты максимального значения X = -100 Y = 0


0616 - Диметилбензол; Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п-)[доли ПДК]
-3100 -2800 -2500 -2200 -1900 -1600 -1300 -1000 -700 -400 -100 200 500 800 1100
2100 1800 1500 1200 900 600 300 0 -300 -600 -900 -1200 -1500 -1800 -2100
0.050
0.030
0.010
0.005
0.010
0.030
0.050
0.070
0.090
0.110
2007П "Обустройство куста скв. К
Б>0.245
МАХ>0.305
Б>0.621
Б>0.003 жилой зоны
Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.без возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.304775
Координаты максимального значения X = -100 Y = 0



Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.без возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.203183
Координаты максимального значения X = -100 Y = 0

Приложение Ц
Результаты расчета рассеивания при авариях с разливом нефти с возгоранием

П Р И З М А

ПРОГРАММА РАСЧЕТА КОНЦЕНТРАЦИЙ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ВЫБРОСАХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ВАРИАНТ РАСЧЕТА : Ав.с возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
ДАТА РАСЧЕТА : 31.05.2021

ГОРОД : Тукаевский район

МЕТЕОХАРАКТЕРИСТИКИ

Коэффициент стратификации атмосферы А : 160
Скорость ветра
(превышение в течение года в 5% случаев) U*(м/с) : 9
Средняя температура воздуха в зимний период Т(°С): -16
Средняя температура воздуха в летний период Т(°С): 25

Роза ветров (%)			
Север	Восток	Юг	Запад
10.00	6.00	22.00	10.00
Северо-восток	Юго-восток	Юго-запад	Северо-запад
9.00	5.00	29.00	9.00

ОПЦИИ РАСЧЕТА

Режим расчета : Автомат макс.
Скорость ветра перебор с шагом : Начало 0.50 Конец 9.00 Шаг 0.10
Направление ветра перебор с шагом : Начало 0 Конец 360 Шаг 1
Учет фона : фон однородный

ПРЕДПРИЯТИЯ
Промплощадка: 2007П "Обустройство куста скв. К-212 Нуркеевского м-я"
Привязка системы координат предприятия к городской системе:
система координат предприятия совпадает с городской

ПАРАМЕТРЫ РАСЧЕТА

Количество загрязняющих веществ : 9
Количество загрязняющих веществ в фоне: 4
Количество групп суммации : 3
Количество расчетных прямоугольников : 1
Количество расчетных точек : 5
ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование загрязняющего вещества	ПДК(мг/м3) максимально разовая	ПДК(мг/м3) средне суточная	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)	0.200000	0.040000	0.000000	3.опасные
304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0.400000	0.060000	0.000000	3.опасные
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	3.опасные
317	Гидроцианид; Водород цианистый; Синильная ки слота	0.000000	0.010000	0.000000	2.высокоопасные
1555	Этановая кислота Уксусная кислота	0.200000	0.060000	0.000000	3.опасные
328	Углерод; Сажа	0.150000	0.050000	0.000000	3.опасные
333	Дигидросульфид; Сероводород	0.008000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные
337	Углерод оксид	5.000000	3.000000	0.000000	4.умеренно опас
1325	Формальдегид	0.050000	0.010000	0.000000	2.высокоопасные

ПЕРЕЧЕНЬ ГРУПП СУММАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование групп суммаций и загрязняющих веществ группы	ПДК(мг/м3) максимально разовая	ПДК(мг/м3) средне суточная	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6
ГРУППРА: 6035					
Загрязняющие вещества входящие в ГС :					
333	Дигидросульфид; Сероводород	0.008000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные
1325	Формальдегид	0.050000	0.010000	0.000000	2.высокоопасные
ГРУППРА: 6043					
Загрязняющие вещества входящие в ГС :					
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	3.опасные
333	Дигидросульфид; Сероводород	0.008000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные
ГРУППРА: 6204 Ккд=1.6					
Загрязняющие вещества входящие в ГС :					
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)	0.200000	0.040000	0.000000	3.опасные
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	3.опасные

ЗАГРЯЗНЯЮЩИЕ ВЕЩЕСТВА В ФОНЕ И СВЕДЕНИЯ ПО КОНЦЕНТРАЦИЯМ НА ПОСТАХ НАБЛЮДЕНИЯ

Код в-ва	Наименование вещества	Номер поста	Координаты в городской СК		Концентрация при скоростях ветра от 0 до 2 м/с (мг/м3)	Концентрация вещества при скорости ветра больше 2м/с (мг/м3)	
			X(м)	Y(м)		направление	концентрация
1	2	3	4	5	6	7	8
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)						
		1	-2768	-648	0.055000000	Север	0.055000000
						Северо-восток	0.055000000
						Восток	0.055000000
						Юго-восток	0.055000000
						Юг	0.055000000
						Юго-запад	0.055000000
						Запад	0.055000000
						Северо-запад	0.055000000
330	Сера диоксид; Ангидрид сернисты						
		1	-2768	-648	0.018000000	Север	0.018000000
						Северо-восток	0.018000000
						Восток	0.018000000
						Юго-восток	0.018000000
						Юг	0.018000000
						Юго-запад	0.018000000
						Запад	0.018000000
						Северо-запад	0.018000000
337	Углерод оксид						
		1	-2768	-648	1.800000000	Север	1.800000000
						Северо-восток	1.800000000
						Восток	1.800000000
						Юго-восток	1.800000000
						Юг	1.800000000
						Юго-запад	1.800000000
						Запад	1.800000000
						Северо-запад	1.800000000
304	Азот (II) оксид; Азота оксид						
		1	-2768	-648	0.038000000	Север	0.038000000
						Северо-восток	0.038000000
						Восток	0.038000000
						Юго-восток	0.038000000
						Юг	0.038000000
						Юго-запад	0.038000000
						Запад	0.038000000
						Северо-запад	0.038000000

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 1

Код: 301 Имя ЗВ: Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты				
							диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других		X2,Y2 линейного или площадного		Ширина площадного
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7004	п1	л		17.1	1.00		102	75	113	85	13

Код: 304 Имя ЗВ: Азот (II) оксид; Азота оксид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты				
							диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других		X2,Y2 линейного или площадного		Ширина площадного
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7004	п1	л		17.1	1.00		102	75	113	85	13

Код: 330 Имя ЗВ: Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты				
							диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других		X2,Y2 линейного или площадного		Ширина площадного
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7004	п1	л		17.1	1.00		102	75	113	85	13

Код: 317 Имя ЗВ: Гидроцианид; Водород цианистый; Синильная кислота

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты				
							диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других		X2,Y2 линейного или площадного		Ширина площадного
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7004	п1	л		17.1	1.00		102	75	113	85	13

Код: 1555 Имя ЗВ: Этановая кислота Уксусная кислота

	Номер	Т	С		Высо	Коэ	Параметры устья ИЗА и координаты

Наименование предприятия	источника выбросов	тип ИЗА	сезон	фон	высота источника (м)	коэффициент рельефа	диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7004	п1	л		17.1	1.00		102	75	113	85	13

Код: 328 Имя ЗВ: Углерод; Сажа

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7004	п1	л		17.1	1.00		102	75	113	85	13

Код: 333 Имя ЗВ: Дигидросульфид; Сероводород

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7004	п1	л		17.1	1.00		102	75	113	85	13

Код: 337 Имя ЗВ: Углерод оксид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7004	п1	л		17.1	1.00		102	75	113	85	13

Код: 1325 Имя ЗВ: Формальдегид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7004	п1	л		17.1	1.00		102	75	113	85	13

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 2

Код : 301

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэффициента скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7004				5.386440	1.0	1.031018	0.50	97.4
Мощность выброса(г/с):				5.386440200	Сумма см:	1.031017860 мг/м3		

Код : 304

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэффициента скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7004				0.875297	1.0	0.167540	0.50	97.4
Мощность выброса(г/с):				0.875296500	Сумма см:	0.167540396 мг/м3		

Код : 330

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэффициента скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7004				27.127362	1.0	5.192445	0.50	97.4
Мощность выброса(г/с):				27.127362000	Сумма см:	5.192445042 мг/м3		

Код : 317								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7004				0.975804	1.0	0.186779	0.50	97.4
Мощность выброса(г/с): 0.975804400 Сумма см: 0.186778601 мг/м3								

Код : 1555								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7004				14.637066	1.0	2.801679	0.50	97.4
Мощность выброса(г/с): 14.637065800 Сумма см: 2.801678975 мг/м3								

Код : 328								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7004				165.886746	3.0	95.257085	0.50	48.7
Мощность выброса(г/с): 165.886746200 Сумма см: 95.257085401 мг/м3								

Код : 333								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7004				0.975804	1.0	0.186779	0.50	97.4
Мощность выброса(г/с): 0.975804400 Сумма см: 0.186778601 мг/м3								

Код : 337								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7004				81.967569	1.0	15.689402	0.50	97.4
Мощность выброса(г/с): 81.967568700 Сумма см: 15.689402299 мг/м3								

Код : 1325								
Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7004				0.975804	1.0	0.186779	0.50	97.4
Мощность выброса(г/с): 0.975804400 Сумма см: 0.186778601 мг/м3								

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код ЗВ : 301
Наименование ЗВ : Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	2.667033	121.0	0.70	0.055000
2	512	192	2.0	1.931763	15.0	0.80	0.055000
3	305	-304	2.0	1.869557	298.0	0.80	0.055000
4	-174	-335	2.0	1.563489	235.0	0.80	0.055000
5	-2768	-648	2.0	0.351582	194.0	9.00	0.223945
6	-9	-46	2.0	4.399132	226.0	0.60	0.055000
7	87	97	2.0	1.441643	140.0	0.50	0.055000
8	220	101	2.0	4.988001	11.0	0.50	0.055000
9	149	4	2.0	5.131690	298.0	0.50	0.055000
10	68	-86	2.0	4.255388	256.0	0.60	0.055000

Максимум концентрации : 5.131690

Код ЗВ : 304
Наименование ЗВ : Азот (II) оксид; Азота оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.231228	121.0	0.70	0.019000
2	512	192	2.0	0.186492	15.0	0.80	0.034005
3	305	-304	2.0	0.183460	298.0	0.80	0.036027
4	-174	-335	2.0	0.168539	235.0	0.80	0.045974
5	-2768	-648	2.0	0.101222	194.0	9.00	0.090852
6	-9	-46	2.0	0.371961	226.0	0.60	0.019000
7	87	97	2.0	0.162599	140.0	0.50	0.049934
8	220	101	2.0	0.419806	11.0	0.50	0.019000
9	149	4	2.0	0.431481	298.0	0.50	0.019000
10	68	-86	2.0	0.360281	256.0	0.60	0.019000

Максимум концентрации : 0.431481

Код ЗВ : 330
Наименование ЗВ : Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	5.269121	121.0	0.70	0.007200
2	512	192	2.0	3.787926	15.0	0.80	0.007200
3	305	-304	2.0	3.662613	298.0	0.80	0.007200
4	-174	-335	2.0	3.046041	235.0	0.80	0.007200
5	-2768	-648	2.0	0.264323	194.0	9.00	0.007200
6	-9	-46	2.0	8.758423	226.0	0.60	0.007200
7	87	97	2.0	2.800583	140.0	0.50	0.007200
8	220	101	2.0	9.944694	11.0	0.50	0.007200
9	149	4	2.0	10.234156	298.0	0.50	0.007200
10	68	-86	2.0	8.468851	256.0	0.60	0.007200

Максимум концентрации : 10.234156

Код ЗВ : 301
Наименование ЗВ : Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	2.667033	121.0	0.70	0.055000
2	512	192	2.0	1.931763	15.0	0.80	0.055000
3	305	-304	2.0	1.869557	298.0	0.80	0.055000
4	-174	-335	2.0	1.563489	235.0	0.80	0.055000
5	-2768	-648	2.0	0.351582	194.0	9.00	0.223945
6	-9	-46	2.0	4.399132	226.0	0.60	0.055000
7	87	97	2.0	1.441643	140.0	0.50	0.055000
8	220	101	2.0	4.988001	11.0	0.50	0.055000
9	149	4	2.0	5.131690	298.0	0.50	0.055000
10	68	-86	2.0	4.255388	256.0	0.60	0.055000

Максимум концентрации : 5.131690

Код ЗВ : 304
Наименование ЗВ : Азот (II) оксид; Азота оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	0.231228	121.0	0.70	0.019000
2	512	192	2.0	0.186492	15.0	0.80	0.034005
3	305	-304	2.0	0.183460	298.0	0.80	0.036027
4	-174	-335	2.0	0.168539	235.0	0.80	0.045974
5	-2768	-648	2.0	0.101222	194.0	9.00	0.090852
6	-9	-46	2.0	0.371961	226.0	0.60	0.019000
7	87	97	2.0	0.162599	140.0	0.50	0.049934
8	220	101	2.0	0.419806	11.0	0.50	0.019000
9	149	4	2.0	0.431481	298.0	0.50	0.019000
10	68	-86	2.0	0.360281	256.0	0.60	0.019000

Максимум концентрации : 0.431481

Код ЗВ : 330
Наименование ЗВ : Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	5.269121	121.0	0.70	0.007200
2	512	192	2.0	3.787926	15.0	0.80	0.007200
3	305	-304	2.0	3.662613	298.0	0.80	0.007200
4	-174	-335	2.0	3.046041	235.0	0.80	0.007200
5	-2768	-648	2.0	0.264323	194.0	9.00	0.007200
6	-9	-46	2.0	8.758423	226.0	0.60	0.007200
7	87	97	2.0	2.800583	140.0	0.50	0.007200
8	220	101	2.0	9.944694	11.0	0.50	0.007200
9	149	4	2.0	10.234156	298.0	0.50	0.007200
10	68	-86	2.0	8.468851	256.0	0.60	0.007200

Максимум концентрации : 10.234156

Код ЗВ : 333
Наименование ЗВ : Дигидросульфид; Сероводород

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	11.829860	121.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	8.499833	15.0	0.80	0.000000
3	305	-304	2.0	8.218104	298.0	0.80	0.000000
4	-174	-335	2.0	6.831927	235.0	0.80	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.578063	194.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	19.674513	226.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	6.280087	140.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	22.341490	11.0	0.50	0.000000
9	149	4	2.0	22.992258	298.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	19.023495	256.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 22.992258

Код ЗВ : 337
Наименование ЗВ : Углерод оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	1.661933	121.0	0.70	0.072000
2	512	192	2.0	1.214378	15.0	0.80	0.072000
3	305	-304	2.0	1.176513	298.0	0.80	0.072000
4	-174	-335	2.0	0.990211	235.0	0.80	0.072000
5	-2768	-648	2.0	0.406615	194.0	9.00	0.328923
6	-9	-46	2.0	2.716255	226.0	0.60	0.072000
7	87	97	2.0	0.916044	140.0	0.50	0.072000
8	220	101	2.0	3.074696	11.0	0.50	0.072000
9	149	4	2.0	3.162159	298.0	0.50	0.072000
10	68	-86	2.0	2.628758	256.0	0.60	0.072000

Максимум концентрации : 3.162159

Код ЗВ : 1325
Наименование ЗВ : Формальдегид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	1.892778	121.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	1.359973	15.0	0.80	0.000000
3	305	-304	2.0	1.314897	298.0	0.80	0.000000
4	-174	-335	2.0	1.093108	235.0	0.80	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.092490	194.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	3.147922	226.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	1.004814	140.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	3.574638	11.0	0.50	0.000000
9	149	4	2.0	3.678761	298.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	3.043759	256.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации : 3.678761

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ГРУПП СУММАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код и состав ГС : 6035: 0333 + 1325

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	13.722637	121.0	0.70	0.000000
2	512	192	2.0	9.859807	15.0	0.80	0.000000
3	305	-304	2.0	9.533001	298.0	0.80	0.000000
4	-174	-335	2.0	7.925035	235.0	0.80	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.670553	194.0	9.00	0.000000
6	-9	-46	2.0	22.822435	226.0	0.60	0.000000
7	87	97	2.0	7.284901	140.0	0.50	0.000000
8	220	101	2.0	25.916128	11.0	0.50	0.000000
9	149	4	2.0	26.671019	298.0	0.50	0.000000
10	68	-86	2.0	22.067254	256.0	0.60	0.000000

Максимум концентрации: 26.671019

Код и состав ГС : 6043: 0330 + 0333							
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	17.098981	121.0	0.70	0.007200
2	512	192	2.0	12.287759	15.0	0.80	0.007200
3	305	-304	2.0	11.880717	298.0	0.80	0.007200
4	-174	-335	2.0	9.877968	235.0	0.80	0.007200
5	-2768	-648	2.0	0.842386	194.0	9.00	0.007200
6	-9	-46	2.0	28.432936	226.0	0.60	0.007200
7	87	97	2.0	9.080670	140.0	0.50	0.007200
8	220	101	2.0	32.286184	11.0	0.50	0.007200
9	149	4	2.0	33.226414	298.0	0.50	0.007200
10	68	-86	2.0	27.492346	256.0	0.60	0.007200

Максимум концентрации: 33.226414

Код и состав ГС : 6204: 0301 + 0330							
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-60	355	2.0	4.960097	121.0	0.70	0.038875
2	512	192	2.0	3.574806	15.0	0.80	0.038875
3	305	-304	2.0	3.457606	298.0	0.80	0.038875
4	-174	-335	2.0	2.880957	235.0	0.80	0.038875
5	-2768	-648	2.0	0.338660	194.0	9.00	0.098185
6	-9	-46	2.0	8.223472	226.0	0.60	0.038875
7	87	97	2.0	2.651391	140.0	0.50	0.038875
8	220	101	2.0	9.332935	11.0	0.50	0.038875
9	149	4	2.0	9.603654	298.0	0.50	0.038875
10	68	-86	2.0	7.952649	256.0	0.60	0.038875

Максимум концентрации: 9.603654

МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

Код и наименование ЗВ : 0301 - Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вкла-да(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.522407	2.612033				
					1	7004	2.612033	100.00
2	512	192	0.375353	1.876763				
					1	7004	1.876763	100.00
3	305	-304	0.362911	1.814557				
					1	7004	1.814557	100.00
4	-174	-335	0.301698	1.508489				
					1	7004	1.508489	100.00
5	-2768	-648	0.025527	0.127636				
					1	7004	0.127636	100.00
6	-9	-46	0.868826	4.344132				
					1	7004	4.344132	100.00
7	87	97	0.277329	1.386643				
					1	7004	1.386643	100.00
8	220	101	0.986600	4.933001				
					1	7004	4.933001	100.00
9	149	4	1.015338	5.076690				
					1	7004	5.076690	100.00
10	68	-86	0.840078	4.200388				
					1	7004	4.200388	100.00

Код и наименование ЗВ : 0304 - Азот (II) оксид; Азота оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вкла-да(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.084891	0.212228				
					1	7004	0.212228	100.00
2	512	192	0.060995	0.152487				
					1	7004	0.152487	100.00
3	305	-304	0.058973	0.147433				
					1	7004	0.147433	100.00
4	-174	-335	0.049026	0.122565				
					1	7004	0.122565	100.00
5	-2768	-648	0.004148	0.010370				
					1	7004	0.010370	100.00
6	-9	-46	0.141184	0.352961				
					1	7004	0.352961	100.00
7	87	97	0.045066	0.112665				
					1	7004	0.112665	100.00
8	220	101	0.160323	0.400806				
					1	7004	0.400806	100.00
9	149	4	0.164992	0.412481				
					1	7004	0.412481	100.00
10	68	-86	0.136513	0.341281				
					1	7004	0.341281	100.00

Код и наименование ЗВ : 0330 - Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	2.630961	5.261921	1	7004	5.261921	100.00
2	512	192	1.890363	3.780726	1	7004	3.780726	100.00
3	305	-304	1.827706	3.655413	1	7004	3.655413	100.00
4	-174	-335	1.519421	3.038841	1	7004	3.038841	100.00
5	-2768	-648	0.128561	0.257123	1	7004	0.257123	100.00
6	-9	-46	4.375612	8.751223	1	7004	8.751223	100.00
7	87	97	1.396691	2.793383	1	7004	2.793383	100.00
8	220	101	4.968747	9.937494	1	7004	9.937494	100.00
9	149	4	5.113478	10.226956	1	7004	10.226956	100.00
10	68	-86	4.230825	8.461651	1	7004	8.461651	100.00

Код и наименование ЗВ : 0317 - Гидроцианид; Водород цианистый; Синильная кислота

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.094639	9.463888	1	7004	9.463888	100.00
2	512	192	0.067999	6.799867	1	7004	6.799867	100.00
3	305	-304	0.065745	6.574483	1	7004	6.574483	100.00
4	-174	-335	0.054655	5.465542	1	7004	5.465542	100.00
5	-2768	-648	0.004625	0.462451	1	7004	0.462451	100.00
6	-9	-46	0.157396	15.739610	1	7004	15.739610	100.00
7	87	97	0.050241	5.024070	1	7004	5.024070	100.00
8	220	101	0.178732	17.873192	1	7004	17.873192	100.00
9	149	4	0.183938	18.393806	1	7004	18.393806	100.00
10	68	-86	0.152188	15.218796	1	7004	15.218796	100.00

Код и наименование ЗВ : 1555 - Этановая кислота Уксусная кислота

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	1.419583	7.097916	1	7004	7.097916	100.00
2	512	192	1.019980	5.099900	1	7004	5.099900	100.00
3	305	-304	0.986172	4.930862	1	7004	4.930862	100.00
4	-174	-335	0.819831	4.099156	1	7004	4.099156	100.00
5	-2768	-648	0.069368	0.346838	1	7004	0.346838	100.00
6	-9	-46	2.360942	11.804708	1	7004	11.804708	100.00
7	87	97	0.753610	3.768052	1	7004	3.768052	100.00
8	220	101	2.680979	13.404894	1	7004	13.404894	100.00
9	149	4	2.759071	13.795354	1	7004	13.795354	100.00
10	68	-86	2.282819	11.414097	1	7004	11.414097	100.00

Код и наименование ЗВ : 0328 - Углерод; Сажа

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	19.340273	128.935156	1	7004	128.935156	100.00
2	512	192	12.432178	82.881188	1	7004	82.881188	100.00
3	305	-304	11.892445	79.282967	1	7004	79.282967	100.00
4	-174	-335	9.553461	63.689737	1	7004	63.689737	100.00
5	-2768	-648	0.567475	3.783164	1	7004	3.783164	100.00
6	-9	-46	46.362470	309.083131	1	7004	309.083131	100.00
7	87	97	62.716963	418.113089	1	7004	418.113089	100.00
8	220	101	64.663224	431.088162	1	7004	431.088162	100.00
9	149	4	76.801084	512.007230	1	7004	512.007230	100.00
10	68	-86	44.339787	295.598579	1	7004	295.598579	100.00

Код и наименование ЗВ : 0333 - Дигидросульфид; Сероводород

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.094639	11.829860	1	7004	11.829860	100.00
2	512	192	0.067999	8.499833	1	7004	8.499833	100.00
3	305	-304	0.065745	8.218104	1	7004	8.218104	100.00
4	-174	-335	0.054655	6.831927	1	7004	6.831927	100.00
5	-2768	-648	0.004625	0.578063	1	7004	0.578063	100.00
6	-9	-46	0.157396	19.674513	1	7004	19.674513	100.00
7	87	97	0.050241	6.280087	1	7004	6.280087	100.00
8	220	101	0.178732	22.341490	1	7004	22.341490	100.00
9	149	4	0.183938	22.992258	1	7004	22.992258	100.00
10	68	-86	0.152188	19.023495	1	7004	19.023495	100.00

Код и наименование ЗВ : 0337 - Углерод оксид

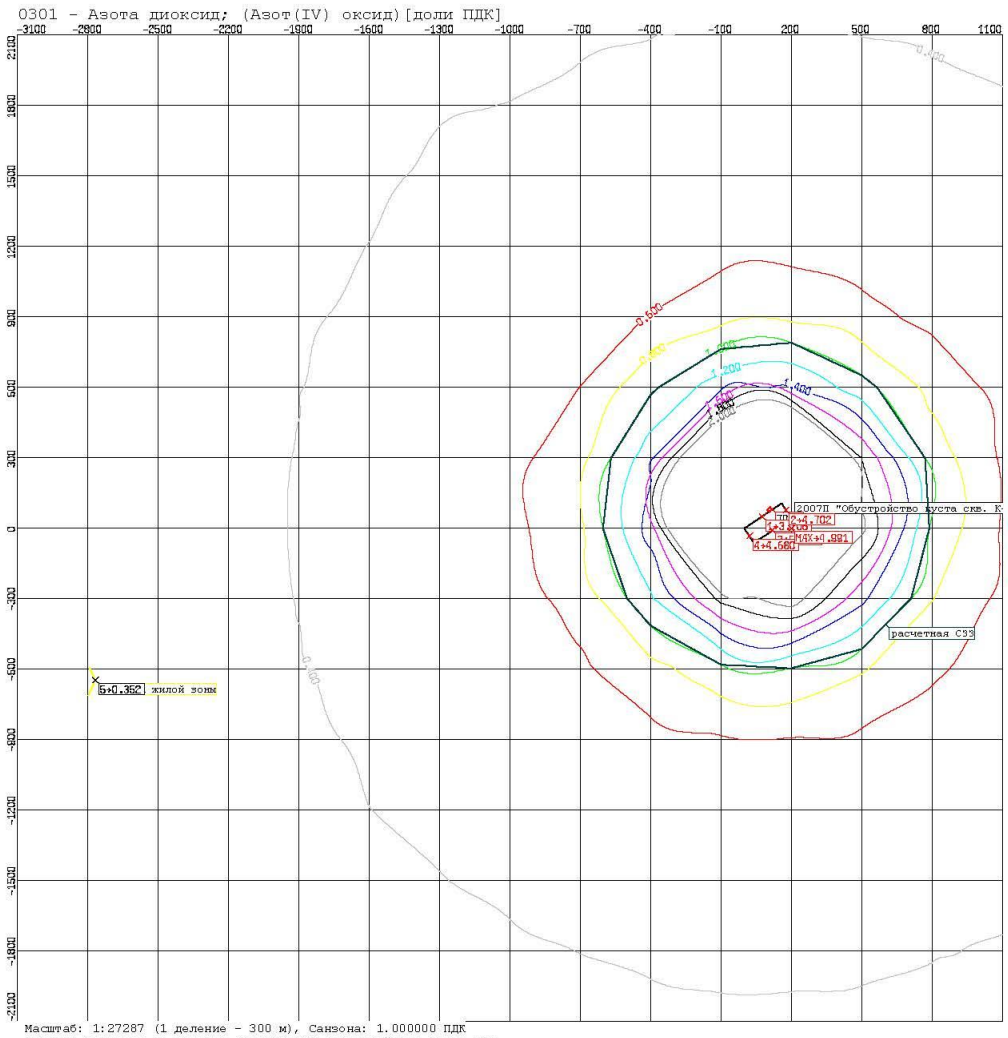
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	7.949666	1.589933	1	7004	1.589933	100.00
2	512	192	5.711888	1.142378	1	7004	1.142378	100.00
3	305	-304	5.522566	1.104513	1	7004	1.104513	100.00
4	-174	-335	4.591055	0.918211	1	7004	0.918211	100.00
5	-2768	-648	0.388458	0.077692	1	7004	0.077692	100.00
6	-9	-46	13.221273	2.644255	1	7004	2.644255	100.00
7	87	97	4.220219	0.844044	1	7004	0.844044	100.00
8	220	101	15.013481	3.002696	1	7004	3.002696	100.00
9	149	4	15.450797	3.090159	1	7004	3.090159	100.00
10	68	-86	12.783789	2.556758	1	7004	2.556758	100.00

Код и наименование ЗВ : 1325 - Формальдегид								
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вкла-да(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-60	355	0.094639	1.892778	1	7004	1.892778	100.00
2	512	192	0.067999	1.359973	1	7004	1.359973	100.00
3	305	-304	0.065745	1.314897	1	7004	1.314897	100.00
4	-174	-335	0.054655	1.093108	1	7004	1.093108	100.00
5	-2768	-648	0.004625	0.092490	1	7004	0.092490	100.00
6	-9	-46	0.157396	3.147922	1	7004	3.147922	100.00
7	87	97	0.050241	1.004814	1	7004	1.004814	100.00
8	220	101	0.178732	3.574638	1	7004	3.574638	100.00
9	149	4	0.183938	3.678761	1	7004	3.678761	100.00
10	68	-86	0.152188	3.043759	1	7004	3.043759	100.00

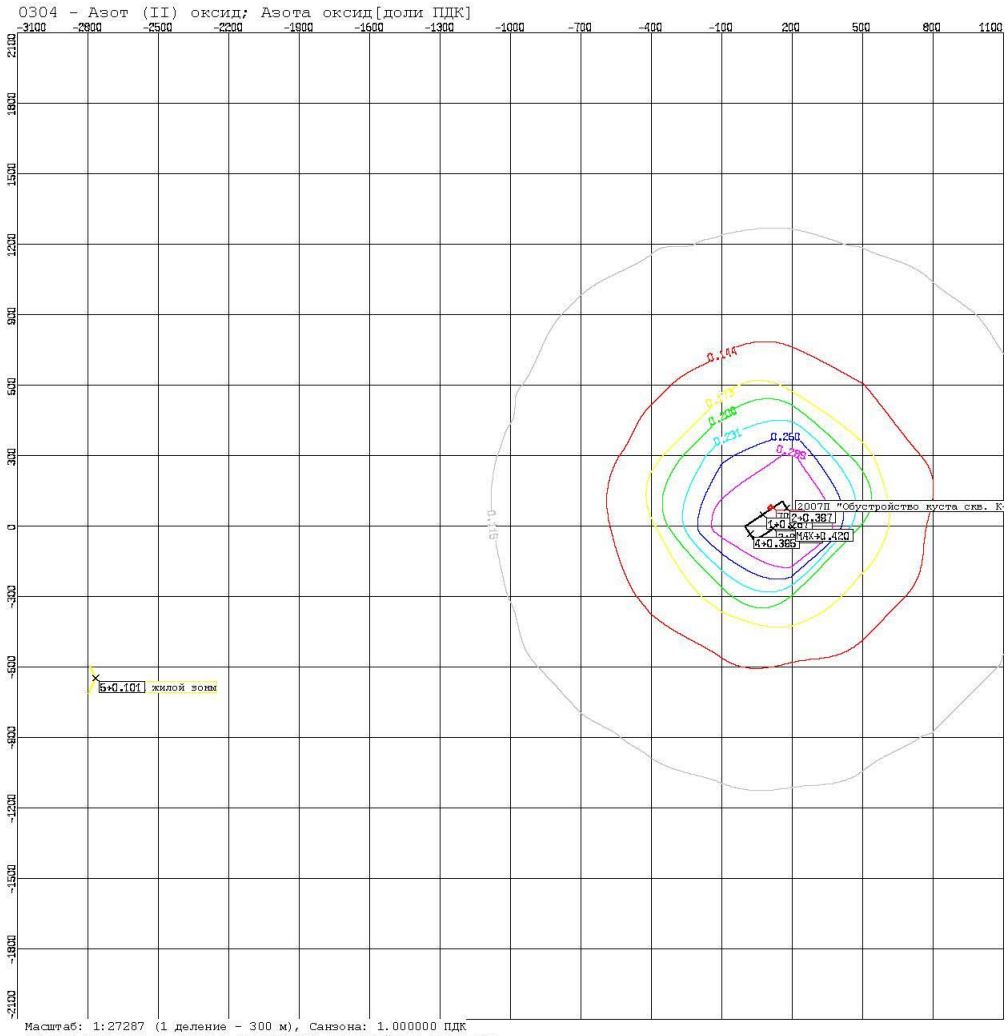
МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

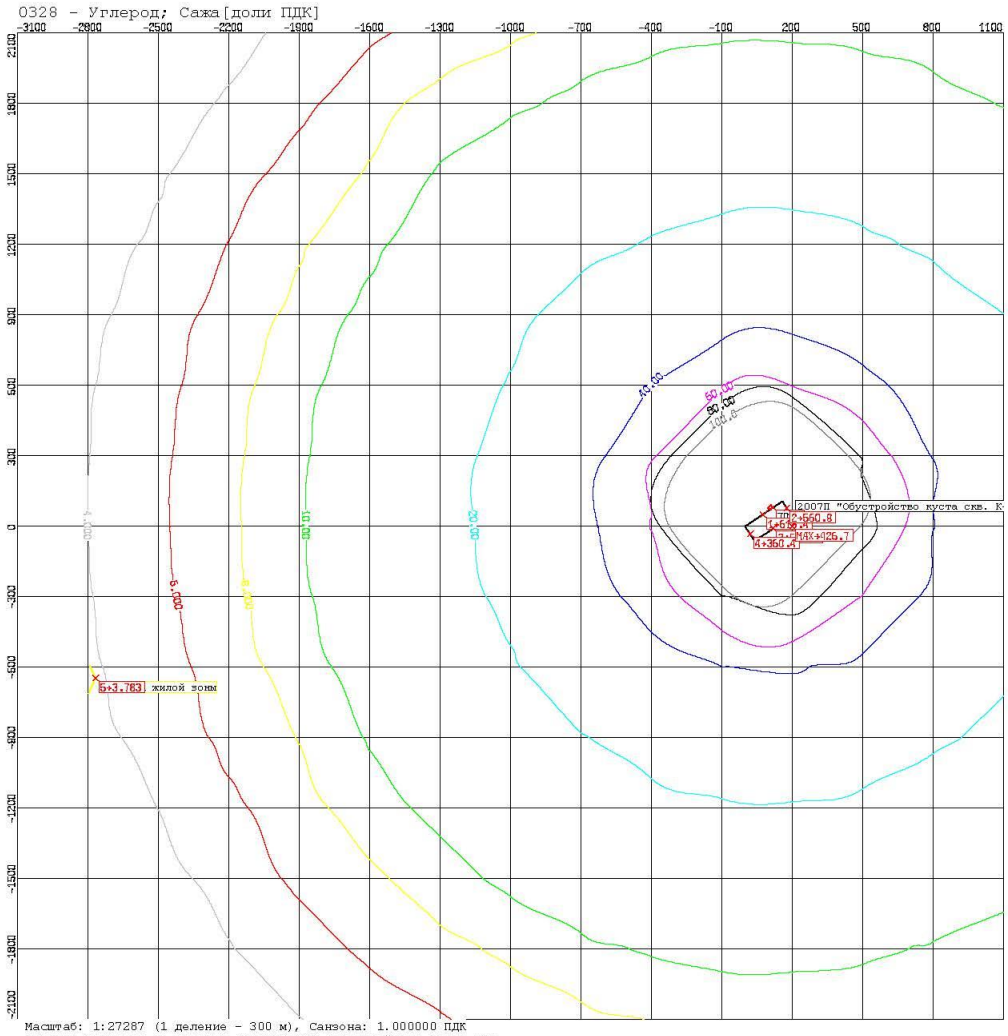
Код и состав ГС : 6035: 0333 + 1325							
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вкла-да(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	-60	355	13.722637	1	7004	13.722637	100.00
2	512	192	9.859807	1	7004	9.859807	100.00
3	305	-304	9.533001	1	7004	9.533001	100.00
4	-174	-335	7.925035	1	7004	7.925035	100.00
5	-2768	-648	0.670553	1	7004	0.670553	100.00
6	-9	-46	22.822435	1	7004	22.822435	100.00
7	87	97	7.284901	1	7004	7.284901	100.00
8	220	101	25.916128	1	7004	25.916128	100.00
9	149	4	26.671019	1	7004	26.671019	100.00
10	68	-86	22.067254	1	7004	22.067254	100.00
Код и состав ГС : 6043: 0330 + 0333							
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N пред прия	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вкла-да(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	-60	355	17.091781	1	7004	17.091781	100.00
2	512	192	12.280559	1	7004	12.280559	100.00
3	305	-304	11.873517	1	7004	11.873517	100.00
4	-174	-335	9.870768	1	7004	9.870768	100.00
5	-2768	-648	0.835186	1	7004	0.835186	100.00
6	-9	-46	28.425736	1	7004	28.425736	100.00
7	87	97	9.073470	1	7004	9.073470	100.00
8	220	101	32.278984	1	7004	32.278984	100.00
9	149	4	33.219214	1	7004	33.219214	100.00
10	68	-86	27.485146	1	7004	27.485146	100.00

Код и состав ГС : 6204: 0301 + 0330							
Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	-60	355	4.921222	1	7004	4.921222	100.00
2	512	192	3.535931	1	7004	3.535931	100.00
3	305	-304	3.418731	1	7004	3.418731	100.00
4	-174	-335	2.842082	1	7004	2.842082	100.00
5	-2768	-648	0.240474	1	7004	0.240474	100.00
6	-9	-46	8.184597	1	7004	8.184597	100.00
7	87	97	2.612516	1	7004	2.612516	100.00
8	220	101	9.294060	1	7004	9.294060	100.00
9	149	4	9.564779	1	7004	9.564779	100.00
10	68	-86	7.913774	1	7004	7.913774	100.00

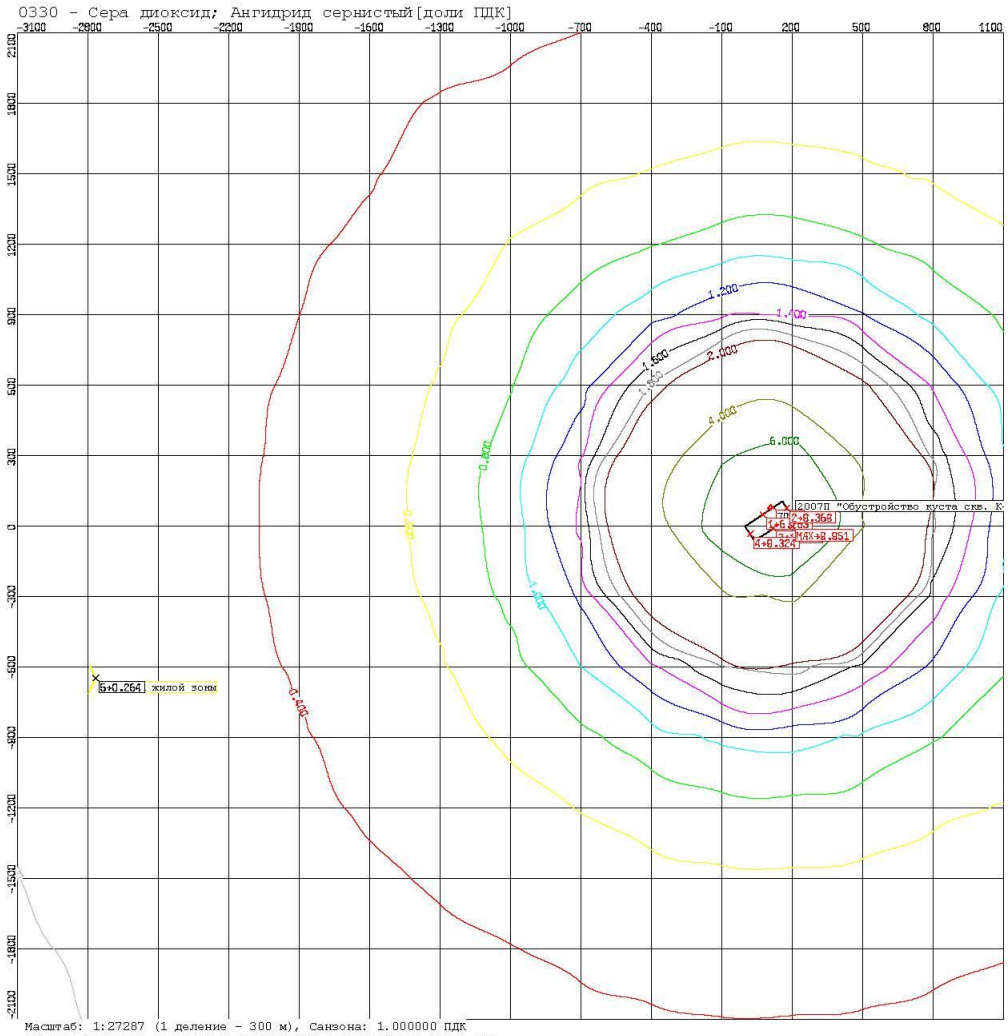


Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 4.990958
Координаты максимального значения X = 200 Y = 0

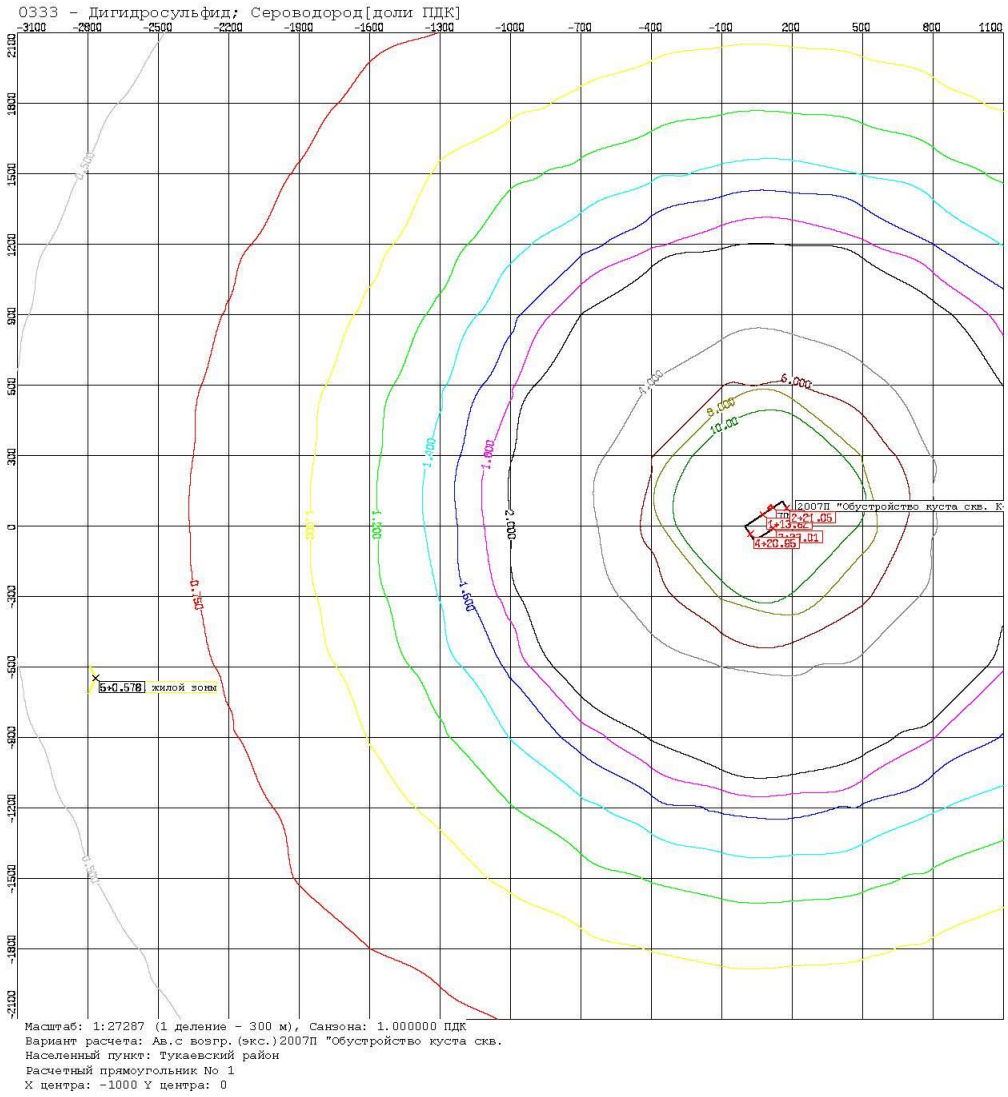

0304 - Азот (II) оксид; Азота оксид[доли ПДК]
-3100 -2800 -2500 -2200 -1900 -1600 -1300 -1000 -700 -400 -100 200 500 800 1100
2100 1800 1500 1200 900 600 300 0 -300 -600 -900 -1200 -1500 -1800 -2100
0.144
0.250
2007П "Обустройство куста скв. К
Б+0.101 жилой зоны
Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.420047
Координаты максимального значения X = 200 Y = 0

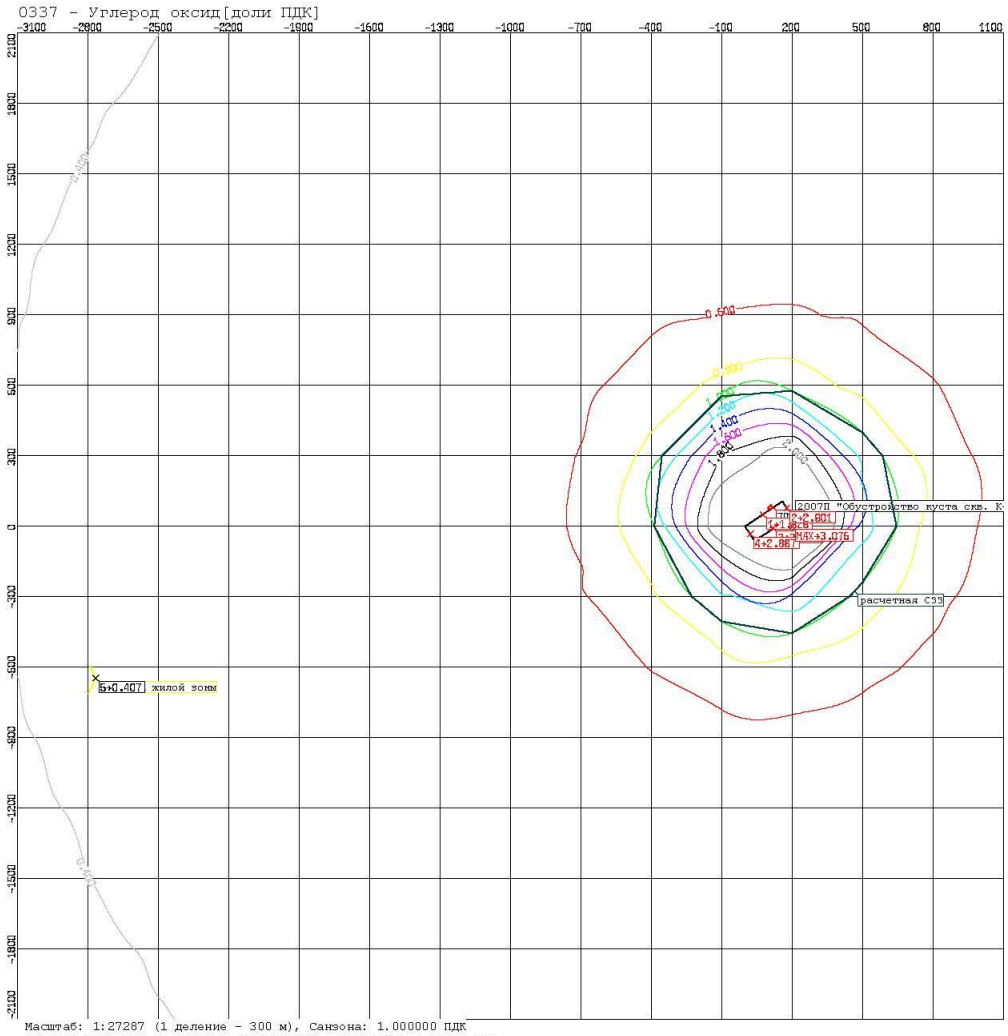


Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 426.724976
Координаты максимального значения X = 200 Y = 0

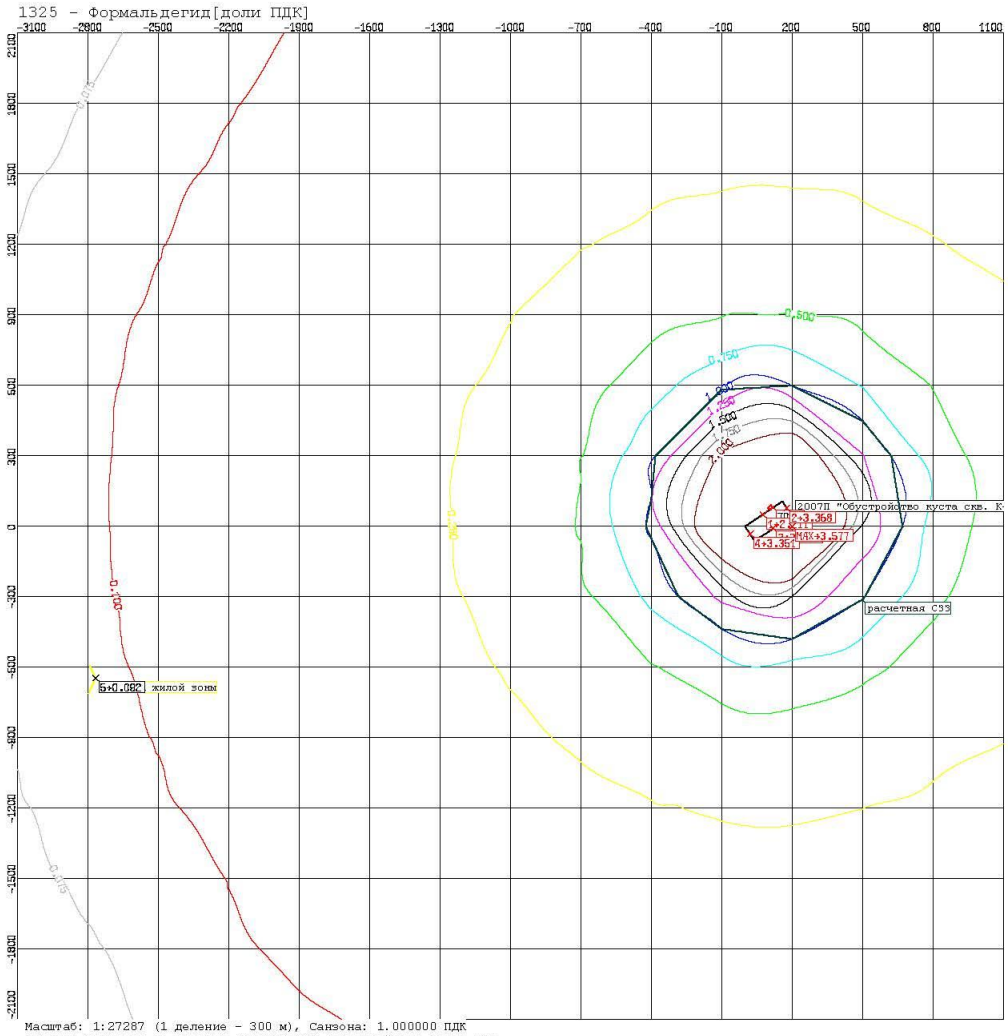


Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 9.950651
Координаты максимального значения X = 200 Y = 0

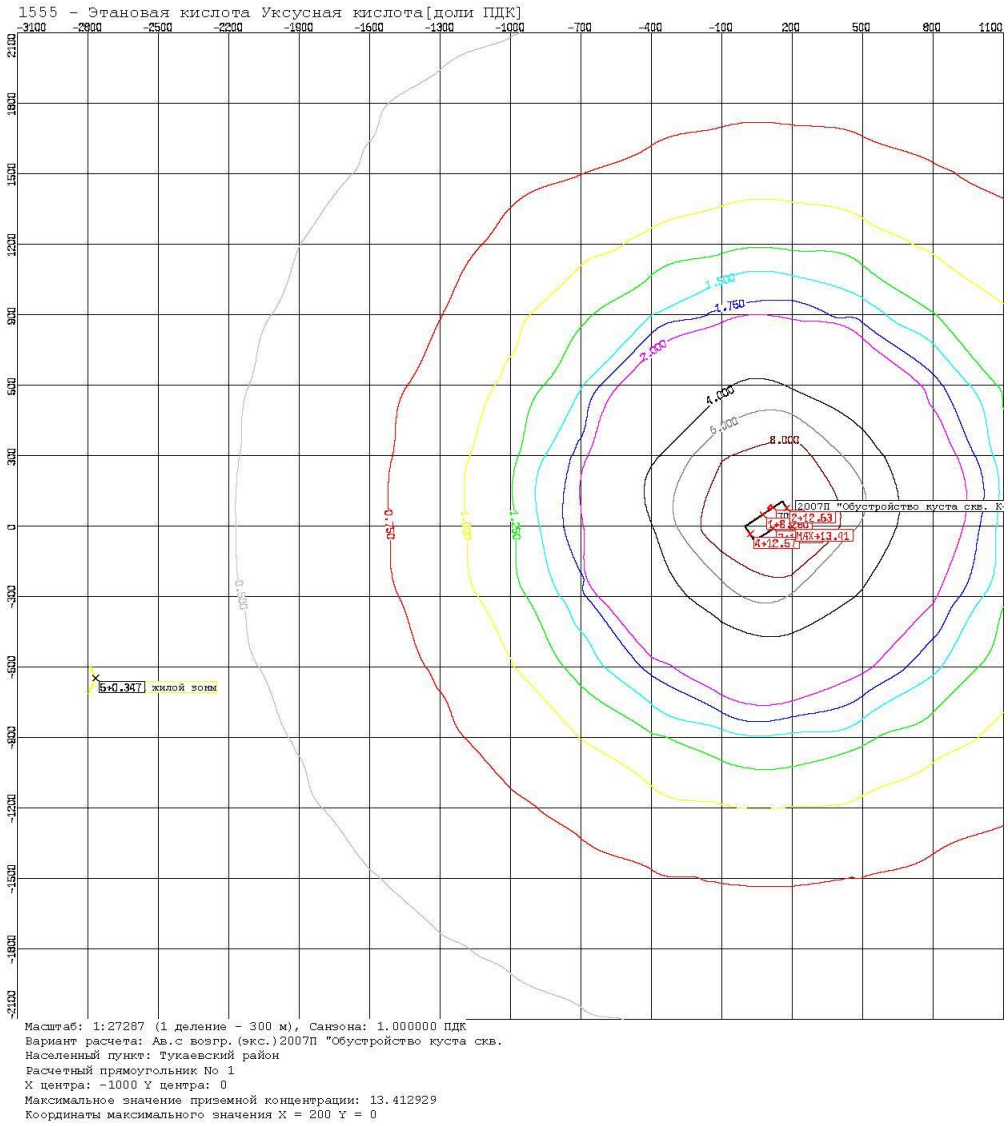

0333 - Дигидросульфид; Сероводород[доли ПДК]
-3100 -2800 -2500 -2200 -1900 -1600 -1300 -1000 -700 -400 -100 200 500 800 1100
2100 1800 1500 1200 900 600 300 0 -300 -600 -900 -1200 -1500 -1800 -2100
0.500
0.150
1.000
1.500
2.000
4.000
6.000
8.000
10.00
2007П "Обустройство куста скв. К
ТП 2.2 .05
13.62
.01
20.65
5+0.578 жилой зоны
Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0



Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 3.076496
Координаты максимального значения X = 200 Y = 0



Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 3.576781
Координаты максимального значения X = 200 Y = 0


1555 - Этановая кислота Уксусная кислота[доли ПДК]
-3100 -2800 -2500 -2200 -1900 -1600 -1300 -1000 -700 -400 -100 200 500 800 1100
2100 1800 1500 1200 900 600 300 0 -300 -600 -900 -1200 -1500 -1800 -2100
1.500
1.750
2.000
4.000
5.000
8.000
0.250
0.500
0.750
2007П "Обустройство куста скв. К
ТП2+12.53
Y=8 X=0
Im=4MAX=13.41
X=12.5
5>0.347 жилой зоны
Масштаб: 1:27287 (1 деление - 300 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(экс.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 13.412929
Координаты максимального значения X = 200 Y = 0

Приложение Ш
Результаты расчета рассеивания при авариях с разливом дизельного топлива без возгорания

П Р И З М А

ПРОГРАММА РАСЧЕТА КОНЦЕНТРАЦИЙ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ВЫБРОСАХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ВАРИАНТ РАСЧЕТА : Ав.без возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
ДАТА РАСЧЕТА : 28.05.2021

ГОРОД : Тукаевский район

МЕТЕОХАРАКТЕРИСТИКИ

Коэффициент стратификации атмосферы А : 160
Скорость ветра
(превышение в течение года в 5% случаев) U*(м/с) : 9
Средняя температура воздуха в зимний период Т(°С): -16
Средняя температура воздуха в летний период Т(°С): 25

Роза ветров (%)			
Север	Восток	Юг	Запад
10.00	6.00	22.00	10.00
Северо-восток	Юго-восток	Юго-запад	Северо-запад
9.00	5.00	29.00	9.00

ОПЦИИ РАСЧЕТА

Режим расчета : Автомат макс.
Скорость ветра перебор с шагом : Начало 0.50 Конец 9.00 Шаг 0.10
Направление ветра перебор с шагом : Начало 0 Конец 360 Шаг 1
Учет фона : фон однородный

ПРЕДПРИЯТИЯ
Промплощадка: 2007П "Обустройство куста скв. К-212 Нуркеевского м-я"
Привязка системы координат предприятия к городской системе:
система координат предприятия совпадает с городской

ПАРАМЕТРЫ РАСЧЕТА

Количество загрязняющих веществ : 2
Количество загрязняющих веществ в фоне: 0
Количество групп суммации : 0
Количество расчетных прямоугольников : 1
Количество расчетных точек : 5
ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование загрязняющего вещества	ПДК(мг/м3) максимально разовая	ПДК(мг/м3) средне суточная	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6
333	Дигидросульфид; Сероводород	0.008000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные
2754	Алканы С12-С19; Углеводороды предельные С12-С19; растворитель РПК-265	1.000000	0.000000	0.000000	4.умеренно опас

ЗАГРЯЗНЯЮЩИЕ ВЕЩЕСТВА В ФОНЕ И СВЕДЕНИЯ ПО КОНЦЕНТРАЦИЯМ НА ПОСТАХ НАБЛЮДЕНИЯ

Код в-ва	Наименование вещества	Номер поста	Координаты в городской СК X(м)	Y(м)	Концентрация при скоростях ветра от 0 до 2 м/с (мг/м3)	Концентрация вещества при скорости ветра больше 2м/с (мг/м3) направление	концентрация
1	2	3	4	5	6	7	8
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)						
		1	-2768	-648	0.055000000	Север	0.055000000
						Северо-восток	0.055000000
						Восток	0.055000000
						Юго-восток	0.055000000
						Юг	0.055000000
						Юго-запад	0.055000000
						Запад	0.055000000
						Северо-запад	0.055000000
330	Сера диоксид; Ангидрид сернисты						
		1	-2768	-648	0.018000000	Север	0.018000000
						Северо-восток	0.018000000
						Восток	0.018000000
						Юго-восток	0.018000000
						Юг	0.018000000
						Юго-запад	0.018000000
						Запад	0.018000000
						Северо-запад	0.018000000
337	Углерод оксид						
		1	-2768	-648	1.800000000	Север	1.800000000
						Северо-восток	1.800000000
						Восток	1.800000000
						Юго-восток	1.800000000
						Юг	1.800000000
						Юго-запад	1.800000000
						Запад	1.800000000
						Северо-запад	1.800000000
304	Азот (II) оксид; Азота оксид						
		1	-2768	-648	0.038000000	Север	0.038000000
						Северо-восток	0.038000000
						Восток	0.038000000
						Юго-восток	0.038000000
						Юг	0.038000000
						Юго-запад	0.038000000
						Запад	0.038000000
						Северо-запад	0.038000000

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 1

Код: 333 Имя ЗВ: Дигидросульфид; Сероводород

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7001	п1	л		2.0	1.00		85	21	113	21	28

Код: 2754 Имя ЗВ: Алканы С12-С19; Углеводороды предельные С12-С19; растворитель РПК-265П

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7001	п1	л		2.0	1.00		85	21	113	21	28

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 2

Код : 333

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэффициента скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7001				0.077130	1.0	2.203841	0.50	11.4
Мощность выброса(г/с):				0.077129600	Сумма cm:	2.203840947 мг/м3		

Код : 2754

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэффициента скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22

7001	275.385830	1.0	7868.659612	0.50	11.4

Мощность выброса(г/с): 275.385830000 Сумма cm: 7868.659612304 мг/м3

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код ЗВ : 333
Наименование ЗВ : Дигидросульфид; Сероводород

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	109.274609	128.0	0.60	0.000000
2	176	77	2.0	35.664713	36.0	1.00	0.000000
3	121	-8	2.0	110.156790	307.0	0.60	0.000000
4	22	-33	2.0	36.315718	215.0	1.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.228540	193.0	3.00	0.000000

Максимум концентрации : 110.156790

Код ЗВ : 2754
Наименование ЗВ : Алканы С12-С19; Углеводороды предельные С12-С19; растворитель РПК-265П

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	3121.258646	128.0	0.60	0.000000
2	176	77	2.0	1018.706848	36.0	1.00	0.000000
3	121	-8	2.0	3146.456780	307.0	0.60	0.000000
4	22	-33	2.0	1037.301816	215.0	1.00	0.000000
5	-2768	-648	2.0	6.527887	193.0	3.00	0.000000

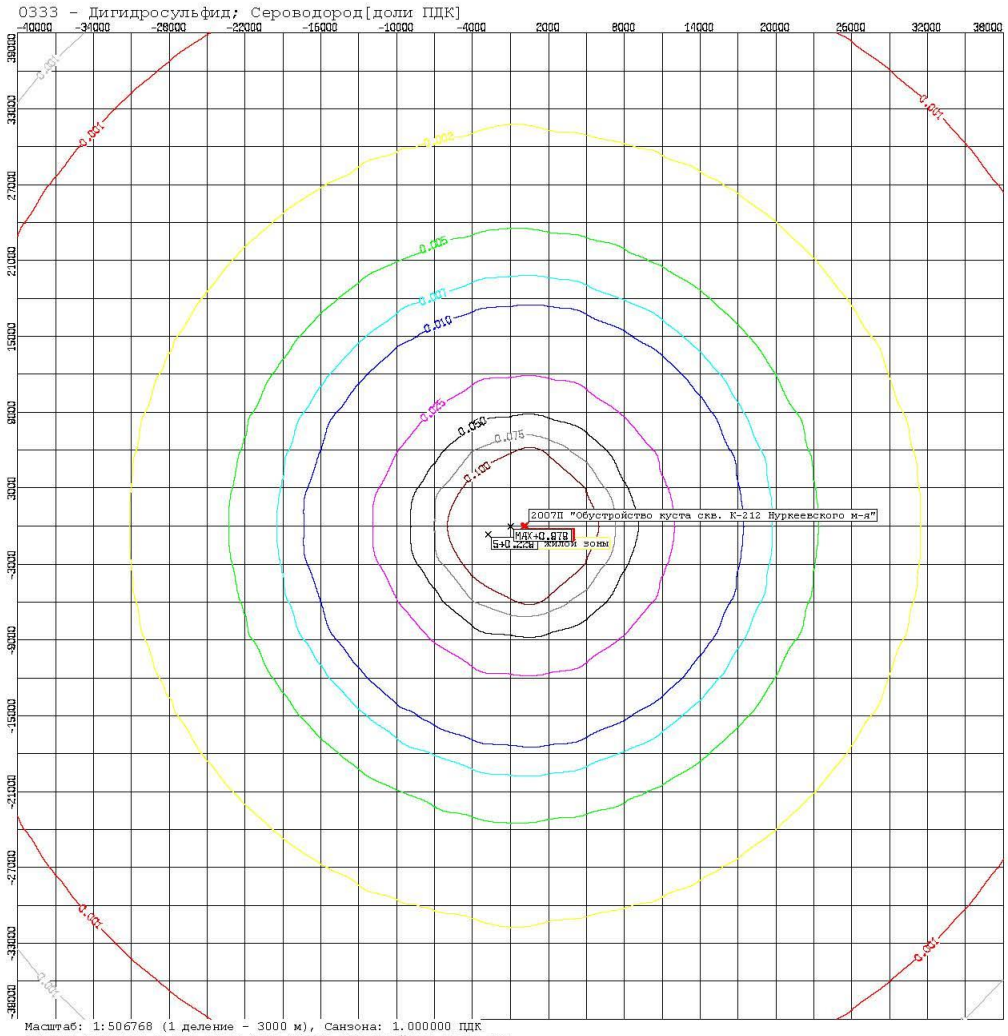
МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

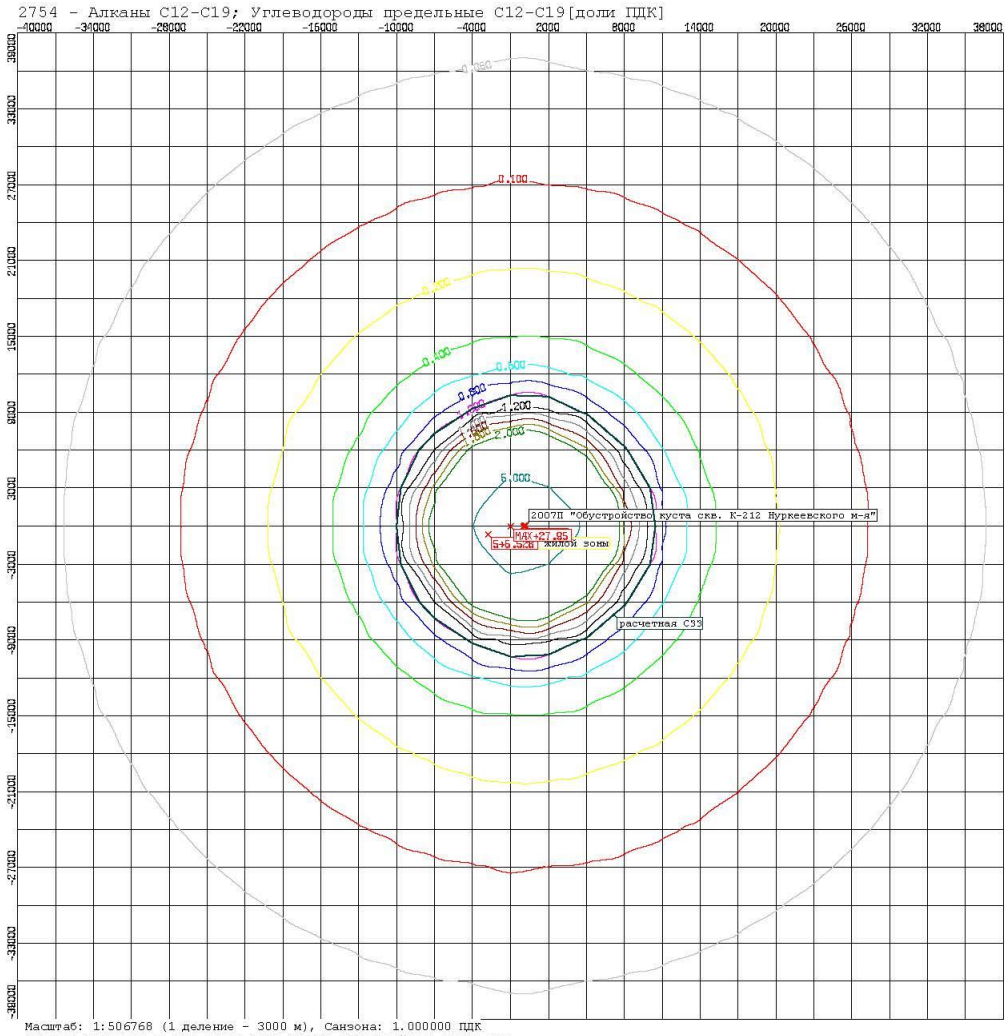
Код и наименование ЗВ : 0333 - Дигидросульфид; Сероводород

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	0.874197	109.274609	1	7001	109.274609	100.00
2	176	77	0.285318	35.664713	1	7001	35.664713	100.00
3	121	-8	0.881254	110.156790	1	7001	110.156790	100.00
4	22	-33	0.290526	36.315718	1	7001	36.315718	100.00
5	-2768	-648	0.001828	0.228540	1	7001	0.228540	100.00

Код и наименование ЗВ : 2754 - Алканы С12-С19; Углеводороды предельные С12-С19; раст

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	3121.258646	3121.258646	1	7001	3121.258646	100.00
2	176	77	1018.706848	1018.706848	1	7001	1018.706848	100.00
3	121	-8	3146.456780	3146.456780	1	7001	3146.456780	100.00
4	22	-33	1037.301816	1037.301816	1	7001	1037.301816	100.00
5	-2768	-648	6.527887	6.527887	1	7001	6.527887	100.00


0333 - Дигидросульфид; Сероводород[доли ПДК]
-40000 -34000 -28000 -22000 -16000 -10000 -4000 2000 8000 14000 20000 26000 32000 38000
38000 33000 27000 21000 15000 9000 3000 -3000 -9000 -15000 -21000 -27000 -33000 -38000
0.001
0.005
0.010
0.025
0.050
0.075
0.100
2007П "Обустройство куста скв. К-212 Нуркеевского м-я"
ИЗА=0.978
Граница жилой зоны
Масштаб: 1:506768 (1 деление - 3000 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.без возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.978680
Координаты максимального значения X = -1000 Y = 0



Масштаб: 1:506768 (1 деление - 3000 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.без возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 27.954472
Координаты максимального значения X = -1000 Y = 0

Приложение Щ
Результаты расчета рассеивания при авариях с разливом дизельного топлива с возгоранием

П Р И З М А

ПРОГРАММА РАСЧЕТА КОНЦЕНТРАЦИЙ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ВЫБРОСАХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ВАРИАНТ РАСЧЕТА : Ав.с возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
ДАТА РАСЧЕТА : 28.05.2021

ГОРОД : Тукаевский район

МЕТЕОХАРАКТЕРИСТИКИ

Коэффициент стратификации атмосферы А : 160
Скорость ветра
(превышение в течение года в 5% случаев) U*(м/с) : 9
Средняя температура воздуха в зимний период Т(°С): -16
Средняя температура воздуха в летний период Т(°С): 25

Р о з а в е т р о в (%)			
Север	Восток	Юг	Запад
10.00	6.00	22.00	10.00
Северо-восток	Юго-восток	Юго-запад	Северо-запад
9.00	5.00	29.00	9.00

ОПЦИИ РАСЧЕТА

Режим расчета : Автомат макс.
Скорость ветра перебор с шагом : Начало 0.50 Конец 9.00 Шаг 0.10
Направление ветра перебор с шагом : Начало 0 Конец 360 Шаг 1
Учет фона : фон однородный

ПРЕДПРИЯТИЯ
Промплощадка: 2007П "Обустройство куста скв. К-212 Нуркеевского м-я"
Привязка системы координат предприятия к городской системе:
система координат предприятия совпадает с городской

ПАРАМЕТРЫ РАСЧЕТА

Количество загрязняющих веществ : 9
Количество загрязняющих веществ в фоне: 4
Количество групп суммации : 3
Количество расчетных прямоугольников : 1
Количество расчетных точек : 5
ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование загрязняющего вещества	ПДК(мг/м3) максимально разовая	ПДК(мг/м3) средне суточная	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6
1325	Формальдегид	0.050000	0.010000	0.000000	2.высокоопасные
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)	0.200000	0.040000	0.000000	3.опасные
304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0.400000	0.060000	0.000000	3.опасные
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	3.опасные
317	Гидроцианид; Водород цианистый; Синильная ки слота	0.000000	0.010000	0.000000	2.высокоопасные
1555	Этановая кислота Уксусная кислота	0.200000	0.060000	0.000000	3.опасные
328	Углерод; Сажа	0.150000	0.050000	0.000000	3.опасные
333	Дигидросульфид; Сероводород	0.008000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные
337	Углерод оксид	5.000000	3.000000	0.000000	4.умеренно опас

ПЕРЕЧЕНЬ ГРУПП СУММАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код в-ва	Наименование групп суммаций и загрязняющих веществ группы	ПДК(мг/м3) максимально разовая	ПДК(мг/м3) средне суточная	ОБУВ (мг/м3)	Класс опасности
1	2	3	4	5	6
ГРУППРА: 6035					
Загрязняющие вещества входящие в ГС :					
333	Дигидросульфид; Сероводород	0.008000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные
1325	Формальдегид	0.050000	0.010000	0.000000	2.высокоопасные
ГРУППРА: 6043					
Загрязняющие вещества входящие в ГС :					
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	3.опасные
333	Дигидросульфид; Сероводород	0.008000	0.000000	0.000000	2.высокоопасные
ГРУППРА: 6204 Ккд=1.6					
Загрязняющие вещества входящие в ГС :					
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)	0.200000	0.040000	0.000000	3.опасные
330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0.500000	0.050000	0.000000	3.опасные

ЗАГРЯЗНЯЮЩИЕ ВЕЩЕСТВА В ФОНЕ И СВЕДЕНИЯ ПО КОНЦЕНТРАЦИЯМ НА ПОСТАХ НАБЛЮДЕНИЯ

Код в-ва	Наименование вещества	Номер поста	Координаты в городской СК		Концентрация при скоростях ветра от 0 до 2 м/с (мг/м3)	Концентрация вещества при скорости ветра больше 2м/с (мг/м3)	
			X(м)	Y(м)		направление	концентрация
1	2	3	4	5	6	7	8
301	Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)						
		1	-2768	-648	0.055000000	Север	0.055000000
						Северо-восток	0.055000000
						Восток	0.055000000
						Юго-восток	0.055000000
						Юг	0.055000000
						Юго-запад	0.055000000
						Запад	0.055000000
						Северо-запад	0.055000000
330	Сера диоксид; Ангидрид сернисты						
		1	-2768	-648	0.018000000	Север	0.018000000
						Северо-восток	0.018000000
						Восток	0.018000000
						Юго-восток	0.018000000
						Юг	0.018000000
						Юго-запад	0.018000000
						Запад	0.018000000
						Северо-запад	0.018000000
337	Углерод оксид						
		1	-2768	-648	1.800000000	Север	1.800000000
						Северо-восток	1.800000000
						Восток	1.800000000
						Юго-восток	1.800000000
						Юг	1.800000000
						Юго-запад	1.800000000
						Запад	1.800000000
						Северо-запад	1.800000000
304	Азот (II) оксид; Азота оксид						
		1	-2768	-648	0.038000000	Север	0.038000000
						Северо-восток	0.038000000
						Восток	0.038000000
						Юго-восток	0.038000000
						Юг	0.038000000
						Юго-запад	0.038000000
						Запад	0.038000000
						Северо-запад	0.038000000

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 1

Код: 1325 Имя ЗВ: Формальдегид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты					
							диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других		X2,Y2 линейного или площадного		Ширина площадного
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7002	п1	л		5.0	1.00		85	21	113	21	28

Код: 301 Имя ЗВ: Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты					
							диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других		X2,Y2 линейного или площадного		Ширина площадного
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7002	п1	л		5.0	1.00		85	21	113	21	28

Код: 304 Имя ЗВ: Азот (II) оксид; Азота оксид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты					
							диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других		X2,Y2 линейного или площадного		Ширина площадного
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7002	п1	л		5.0	1.00		85	21	113	21	28

Код: 330 Имя ЗВ: Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты					
							диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других		X2,Y2 линейного или площадного		Ширина площадного
								X(м)	Y(м)	X(м)	Y(м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7002	п1	л		5.0	1.00		85	21	113	21	28

Код: 317 Имя ЗВ: Гидроцианид; Водород цианистый; Синильная кислота

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7002	п1	л		5.0	1.00		85	21	113	21	28

Код: 1555 Имя ЗВ: Этановая кислота Уксусная кислота

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7002	п1	л		5.0	1.00		85	21	113	21	28

Код: 328 Имя ЗВ: Углерод; Сажа

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7002	п1	л		5.0	1.00		85	21	113	21	28

Код: 333 Имя ЗВ: Дигидросульфид; Сероводород

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7002	п1	л		5.0	1.00		85	21	113	21	28

Код: 337 Имя ЗВ: Углерод оксид

Наименование предприятия	Номер источника выбросов	Тип ИЗА	Сезон	Фон	Высота источника (м)	Коэффициент рельефа	Параметры устья ИЗА и координаты: диаметр (м)	X1,Y1 линейного или площадного или центра других: X(м)	Y(м)	X2,Y2 линейного или площадного: X(м)	Y(м)	Ширина площадного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2007П "Обуст	7002	п1	л		5.0	1.00		85	21	113	21	28

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ Часть 2

Код : 1325

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7002				5.451810	1.0	18.364249	0.50	28.5
Мощность выброса(г/с):				5.451809800	Сумма см:	18.364249222 мг/м3		

Код : 301

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7002				103.485262	1.0	348.586838	0.50	28.5
Мощность выброса(г/с):				103.485262000	Сумма см:	348.586838475 мг/м3		

Код : 304

Номер источника выбросов	Параметры ГВС: Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)	Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скорости оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)

14	15	16	17	18	19	20	21	22
7002				16.816355	1.0	56.645361	0.50	28.5
Мощность выброса(г/с): 16.816355100 Сумма см: 56.645361336 мг/м3								

Код : 330

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7002				23.294096	1.0	78.465428	0.50	28.5
Мощность выброса(г/с): 23.294096300 Сумма см: 78.465428095 мг/м3								

Код : 317

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7002				4.956191	1.0	16.694772	0.50	28.5
Мощность выброса(г/с): 4.956190700 Сумма см: 16.694771928 мг/м3								

Код : 1555

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7002				17.842287	1.0	60.101179	0.50	28.5
Мощность выброса(г/с): 17.842286600 Сумма см: 60.101179210 мг/м3								

Код : 328

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7002				63.934860	3.0	646.087675	0.50	14.3
Мощность выброса(г/с): 63.934860200 Сумма см: 646.087675329 мг/м3								

Код : 333

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7002				4.956191	1.0	16.694772	0.50	28.5
Мощность выброса(г/с): 4.956190700 Сумма см: 16.694771928 мг/м3								

Код : 337

Номер источника выбросов	Параметры ГВС			Мощность выброса (г/с)	Коэф учета скор оседания F	Максимальная концентрация (мг/м3)	Опасная скорость ветра (м/с)	Опасное расстояние (м)
	Средний расход ГВС (м3/с)	Средняя скорость (м/с)	Температура (°С)					
14	15	16	17	18	19	20	21	22
7002				35.188954	1.0	118.532881	0.50	28.5
Мощность выброса(г/с): 35.188954000 Сумма см: 118.532880789 мг/м3								

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код ЗВ : 1325
Наименование ЗВ : Формальдегид

Номер	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	270.432102	128.0	0.50	0.000000
2	176	77	2.0	172.511973	36.0	0.70	0.000000
3	121	-8	2.0	269.639750	307.0	0.50	0.000000
4	22	-33	2.0	174.359573	215.0	0.70	0.000000
5	-2768	-648	2.0	1.171875	194.0	0.70	0.000000

Максимум концентрации : 270.432102

Код ЗВ : 301
Наименование ЗВ : Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	1283.378242	128.0	0.50	0.055000
2	176	77	2.0	818.702722	36.0	0.70	0.055000
3	121	-8	2.0	1279.618172	307.0	0.50	0.055000
4	22	-33	2.0	827.470426	215.0	0.70	0.055000
5	-2768	-648	2.0	5.616081	194.0	0.70	0.055000

Максимум концентрации : 1283.378242

Код ЗВ : 304
Наименование ЗВ : Азот (II) оксид; Азота оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	104.289014	128.0	0.50	0.019000
2	176	77	2.0	66.534128	36.0	0.70	0.019000
3	121	-8	2.0	103.983508	307.0	0.50	0.019000
4	22	-33	2.0	67.246503	215.0	0.70	0.019000
5	-2768	-648	2.0	0.470838	194.0	0.70	0.019000

Максимум концентрации : 104.289014

Код ЗВ : 330
Наименование ЗВ : Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	115.555461	128.0	0.50	0.007200
2	176	77	2.0	73.716861	36.0	0.70	0.007200
3	121	-8	2.0	115.216911	307.0	0.50	0.007200
4	22	-33	2.0	74.506290	215.0	0.70	0.007200
5	-2768	-648	2.0	0.507910	194.0	0.70	0.007200

Максимум концентрации : 115.555461

Код ЗВ : 317
Наименование ЗВ : Гидроцианид; Водород цианистый; Синильная кислота

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	1229.236820	128.0	0.50	0.000000
2	176	77	2.0	784.145326	36.0	0.70	0.000000
3	121	-8	2.0	1225.635220	307.0	0.50	0.000000
4	22	-33	2.0	792.543510	215.0	0.70	0.000000
5	-2768	-648	2.0	5.326706	194.0	0.70	0.000000

Максимум концентрации : 1229.236820

Код ЗВ : 1555
Наименование ЗВ : Этановая кислота Уксусная кислота

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	221.262629	128.0	0.50	0.000000
2	176	77	2.0	141.146159	36.0	0.70	0.000000
3	121	-8	2.0	220.614341	307.0	0.50	0.000000
4	22	-33	2.0	142.657833	215.0	0.70	0.000000
5	-2768	-648	2.0	0.958807	194.0	0.70	0.000000

Максимум концентрации : 221.262629

Код ЗВ : 328
Наименование ЗВ : Углерод; Сажа

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	2111.059720	128.0	0.50	0.000000
2	176	77	2.0	800.607690	36.0	0.90	0.000000
3	121	-8	2.0	2125.021485	307.0	0.50	0.000000
4	22	-33	2.0	814.200467	215.0	0.90	0.000000
5	-2768	-648	2.0	2.245757	193.0	9.00	0.000000

Максимум концентрации : 2125.021485

Код ЗВ : 333
Наименование ЗВ : Дигидросульфид; Сероводород

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	1536.546025	128.0	0.50	0.000000
2	176	77	2.0	980.181658	36.0	0.70	0.000000
3	121	-8	2.0	1532.044025	307.0	0.50	0.000000
4	22	-33	2.0	990.679388	215.0	0.70	0.000000
5	-2768	-648	2.0	6.658383	194.0	0.70	0.000000

Максимум концентрации : 1536.546025

Код ЗВ : 337
Наименование ЗВ : Углерод оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	17.527163	128.0	0.50	0.072000
2	176	77	2.0	11.206864	36.0	0.70	0.072000
3	121	-8	2.0	17.476020	307.0	0.50	0.072000
4	22	-33	2.0	11.326118	215.0	0.70	0.072000
5	-2768	-648	2.0	0.405384	194.0	0.70	0.329744

Максимум концентрации : 17.527163

ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТДЕЛЬНЫМ РАСЧЕТНЫМ ТОЧКАМ ДЛЯ ГРУПП СУММАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Код и состав ГС : 6035: 0333 + 1325

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	1806.978126	128.0	0.50	0.000000
2	176	77	2.0	1152.693630	36.0	0.70	0.000000
3	121	-8	2.0	1801.683774	307.0	0.50	0.000000
4	22	-33	2.0	1165.038961	215.0	0.70	0.000000
5	-2768	-648	2.0	7.830258	194.0	0.70	0.000000

Максимум концентрации: 1806.978126

Код и состав ГС : 6043: 0330 + 0333

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	1652.101486	128.0	0.50	0.007200
2	176	77	2.0	1053.898518	36.0	0.70	0.007200
3	121	-8	2.0	1647.260935	307.0	0.50	0.007200
4	22	-33	2.0	1065.185678	215.0	0.70	0.007200
5	-2768	-648	2.0	7.166293	194.0	0.70	0.007200

Максимум концентрации: 1652.101486

Код и состав ГС : 6204: 0301 + 0330

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Высота Z(м)	Макс.концентрация с фоном(доли ПДК)	Направл.ветра от оси X(град)	Скорость ветра(м/с)	Фон (доли ПДК)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	76	50	2.0	874.333564	128.0	0.50	0.038875
2	176	77	2.0	557.762239	36.0	0.70	0.038875
3	121	-8	2.0	871.771926	307.0	0.50	0.038875
4	22	-33	2.0	563.735448	215.0	0.70	0.038875
5	-2768	-648	2.0	3.827495	194.0	0.70	0.038875

Максимум концентрации: 874.333564

МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

Код и наименование ЗВ : 1325 - Формальдегид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	13.521605	270.432102	1	7002	270.432102	100.00
2	176	77	8.625599	172.511973	1	7002	172.511973	100.00
3	121	-8	13.481987	269.639750	1	7002	269.639750	100.00
4	22	-33	8.717979	174.359573	1	7002	174.359573	100.00
5	-2768	-648	0.058594	1.171875	1	7002	1.171875	100.00

Код и наименование ЗВ : 0301 - Азота диоксид; (Азот(IV) оксид)

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	256.664648	1283.323242	1	7002	1283.323242	100.00
2	176	77	163.729544	818.647722	1	7002	818.647722	100.00
3	121	-8	255.912634	1279.563172	1	7002	1279.563172	100.00
4	22	-33	165.483085	827.415426	1	7002	827.415426	100.00
5	-2768	-648	1.112216	5.561081	1	7002	5.561081	100.00

Код и наименование ЗВ : 0304 - Азот (II) оксид; Азота оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	41.708005	104.270014	1	7002	104.270014	100.00

2	176	77	26.606051	66.515128				
					1	7002	66.515128	100.00
3	121	-8	41.585803	103.964508				
					1	7002	103.964508	100.00
4	22	-33	26.891001	67.227503				
					1	7002	67.227503	100.00
5	-2768	-648	0.180735	0.451838				
					1	7002	0.451838	100.00

Код и наименование ЗВ : 0330 - Сера диоксид; Ангидрид сернистый

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	57.774131	115.548261				
					1	7002	115.548261	100.00
2	176	77	36.854830	73.709661				
					1	7002	73.709661	100.00
3	121	-8	57.604855	115.209711				
					1	7002	115.209711	100.00
4	22	-33	37.249545	74.499090				
					1	7002	74.499090	100.00
5	-2768	-648	0.250355	0.500710				
					1	7002	0.500710	100.00

Код и наименование ЗВ : 0317 - Гидроцианид; Водород цианистый; Синильная кислота

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	12.292368	1229.236820				
					1	7002	1229.236820	100.00
2	176	77	7.841453	784.145326				
					1	7002	784.145326	100.00
3	121	-8	12.256352	1225.635220				
					1	7002	1225.635220	100.00
4	22	-33	7.925435	792.543510				
					1	7002	792.543510	100.00
5	-2768	-648	0.053267	5.326706				
					1	7002	5.326706	100.00

Код и наименование ЗВ : 1555 - Этановая кислота Уксусная кислота

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	44.252526	221.262629				
					1	7002	221.262629	100.00
2	176	77	28.229232	141.146159				
					1	7002	141.146159	100.00
3	121	-8	44.122868	220.614341				
					1	7002	220.614341	100.00
4	22	-33	28.531567	142.657833				
					1	7002	142.657833	100.00
5	-2768	-648	0.191761	0.958807				
					1	7002	0.958807	100.00

Код и наименование ЗВ : 0328 - Углерод; Сажа

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	316.658958	2111.059720				
					1	7002	2111.059720	100.00
2	176	77	120.091153	800.607690				
					1	7002	800.607690	100.00
3	121	-8	318.753223	2125.021485				
					1	7002	2125.021485	100.00
4	22	-33	122.130070	814.200467				
					1	7002	814.200467	100.00
5	-2768	-648	0.336864	2.245757				
					1	7002	2.245757	100.00

Код и наименование ЗВ : 0333 - Дигидросульфид; Сероводород

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	12.292368	1536.546025				
					1	7002	1536.546025	100.00
2	176	77	7.841453	980.181658				
					1	7002	980.181658	100.00
3	121	-8	12.256352	1532.044025				
					1	7002	1532.044025	100.00
4	22	-33	7.925435	990.679388				
					1	7002	990.679388	100.00
5	-2768	-648	0.053267	6.658383				
					1	7002	6.658383	100.00

Код и наименование ЗВ : 0337 - Углерод оксид

Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация - фон (мг/м3)	Макс.концентрация - фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	76	50	87.275814	17.455163				
					1	7002	17.455163	100.00

2	176	77	55.674318	11.134864					
					1	7002	11.134864	100.00	
3	121	-8	87.020101	17.404020					
					1	7002	17.404020	100.00	
4	22	-33	56.270589	11.254118					
					1	7002	11.254118	100.00	
5	-2768	-648	0.378196	0.075639					
					1	7002	0.075639	100.00	

МАКСИМАЛЬНЫЕ ВКЛАДЫ ИЗА В РАСЧЕТНЫХ ТОЧКАХ

Код и состав ГС : 6035: 0333 + 1325

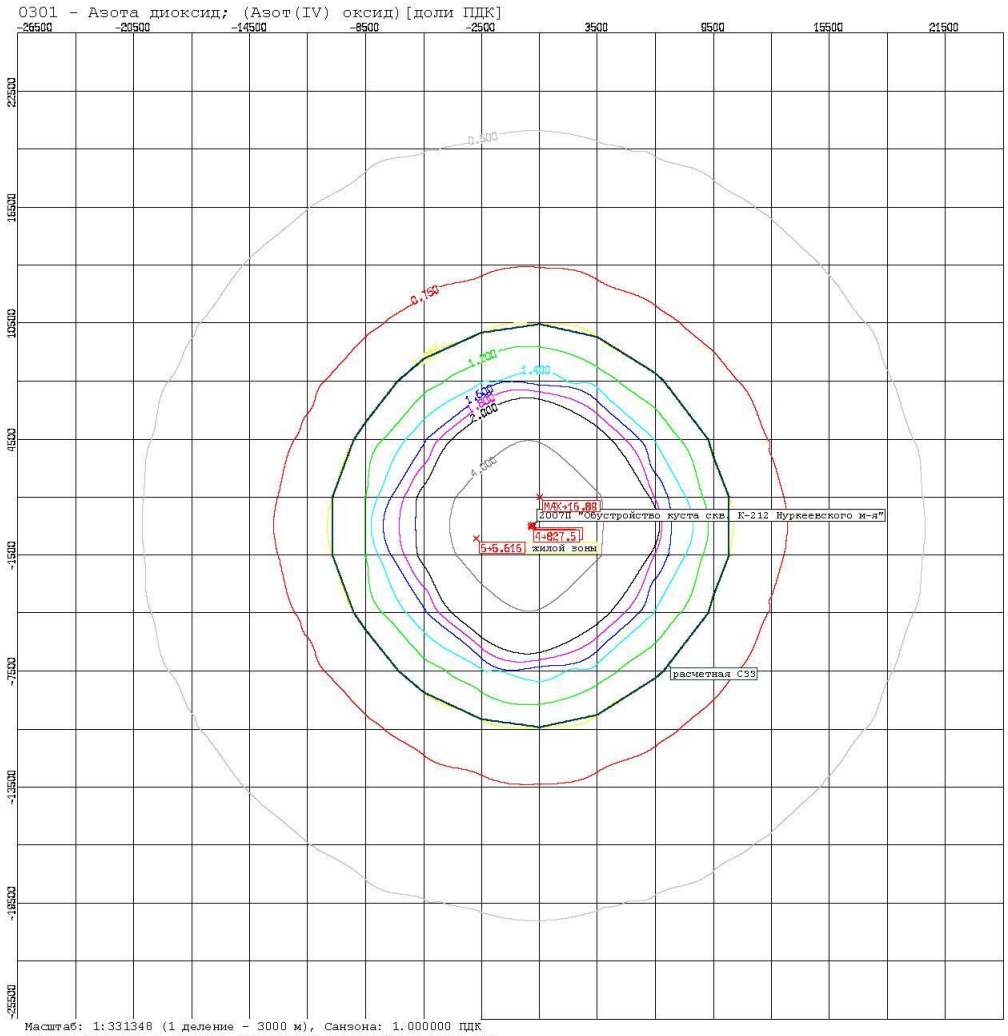
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	76	50	1806.978126				
				1	7002	1806.978126	100.00
2	176	77	1152.693630				
				1	7002	1152.693630	100.00
3	121	-8	1801.683774				
				1	7002	1801.683774	100.00
4	22	-33	1165.038961				
				1	7002	1165.038961	100.00
5	-2768	-648	7.830258				
				1	7002	7.830258	100.00

Код и состав ГС : 6043: 0330 + 0333

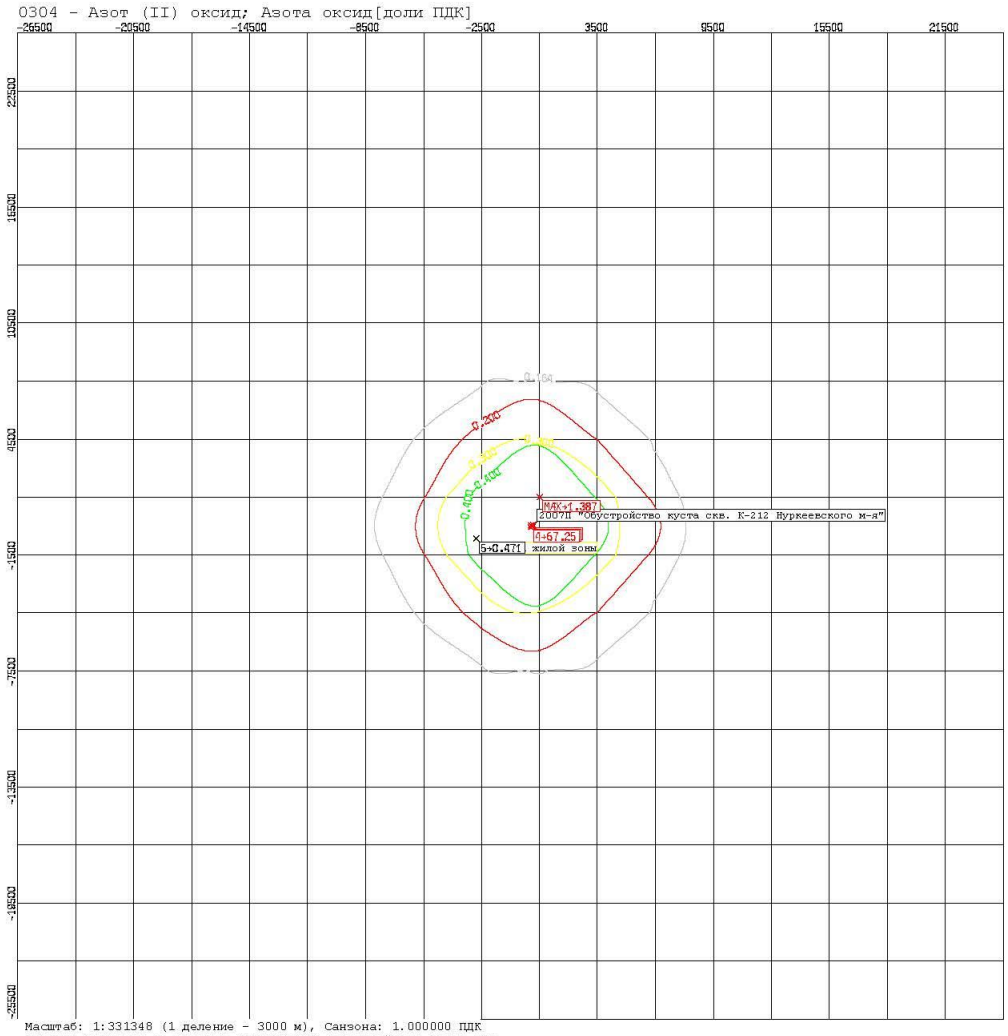
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	76	50	1652.094286				
				1	7002	1652.094286	100.00
2	176	77	1053.891318				
				1	7002	1053.891318	100.00
3	121	-8	1647.253735				
				1	7002	1647.253735	100.00
4	22	-33	1065.178478				
				1	7002	1065.178478	100.00
5	-2768	-648	7.159093				
				1	7002	7.159093	100.00

Код и состав ГС : 6204: 0301 + 0330

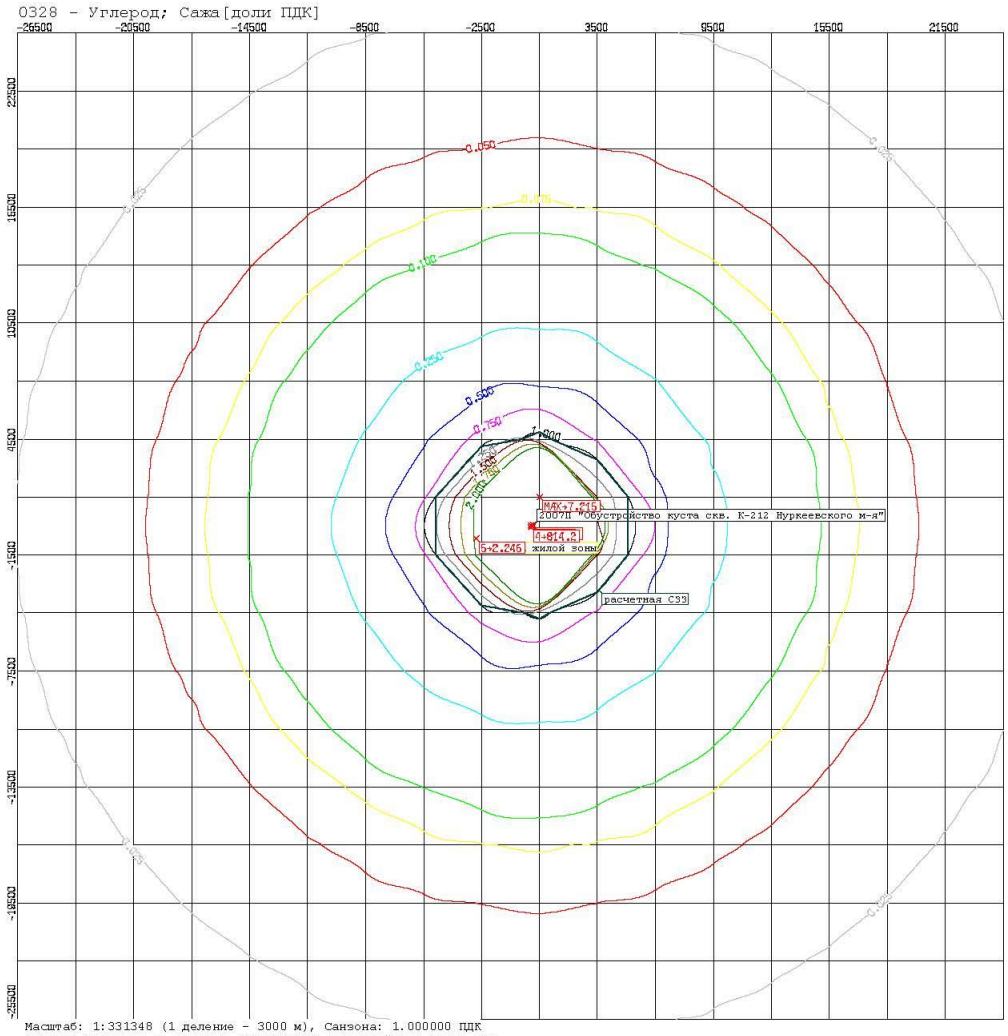
Номер	Координата X(м)	Координата У(м)	Макс.концентрация-фон доли ПДК	N предприя	N источ вбрса	Вклад в концентрац (доли ПДК)	Доля вклада(%)
1	2	3	5	6	7	8	9
1	76	50	874.294689				
				1	7002	874.294689	100.00
2	176	77	557.723364				
				1	7002	557.723364	100.00
3	121	-8	871.733051				
				1	7002	871.733051	100.00
4	22	-33	563.696573				
				1	7002	563.696573	100.00
5	-2768	-648	3.788620				
				1	7002	3.788620	100.00



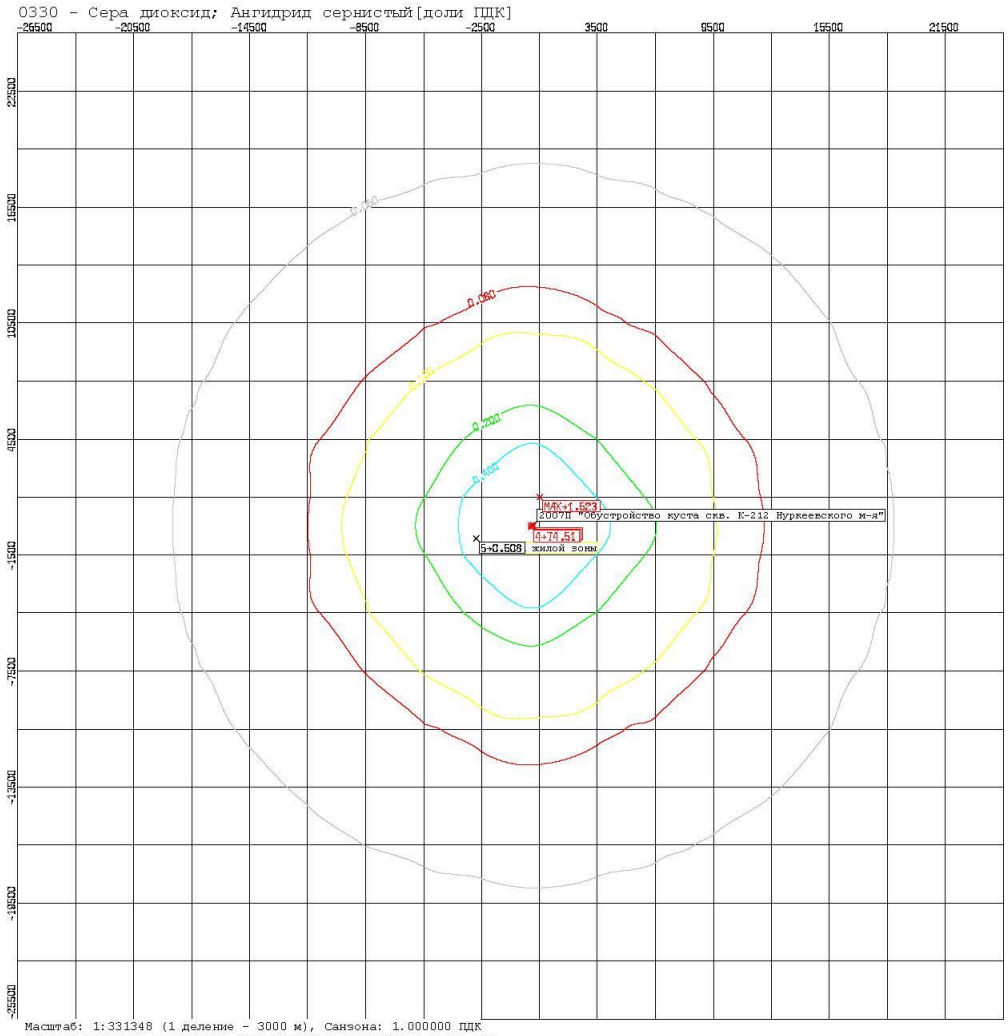
Масштаб: 1:331348 (1 деление - 3000 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 16.886841
Координаты максимального значения X = 500 Y = 1500



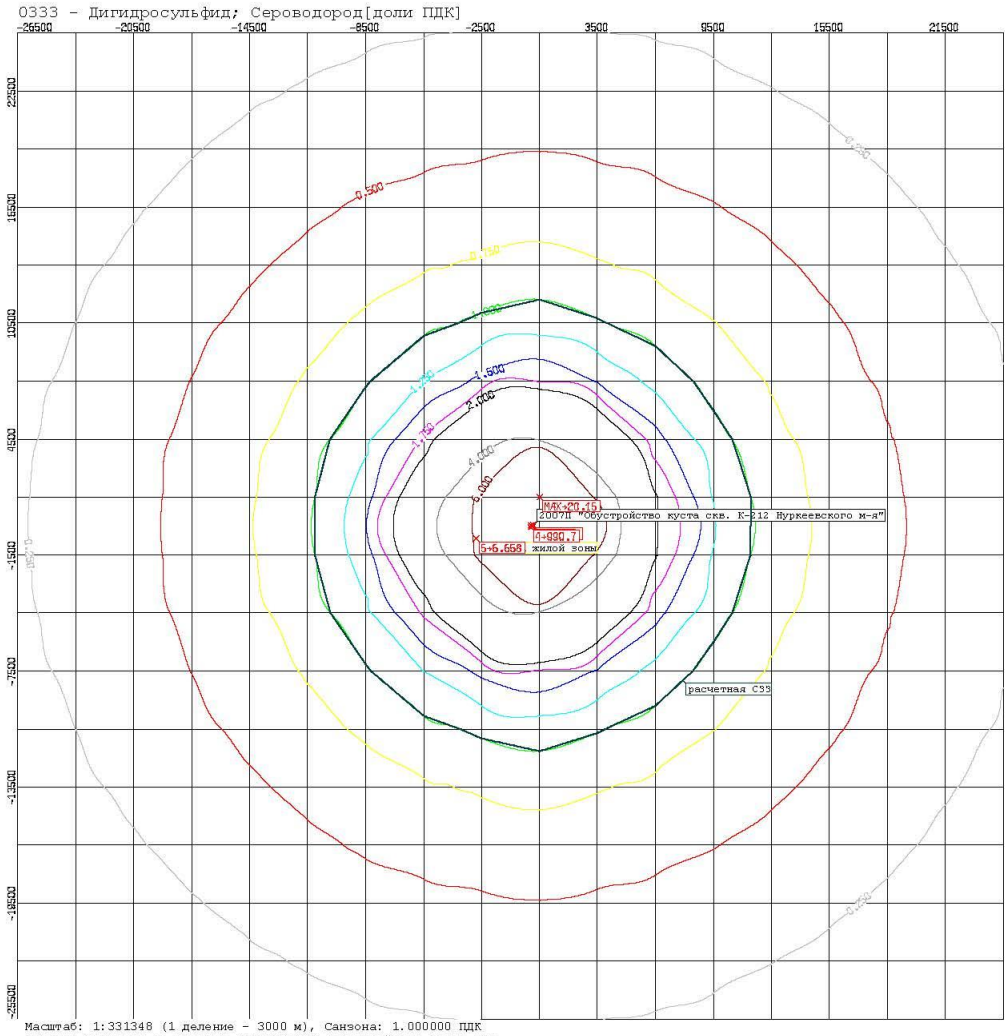
Масштаб: 1:331348 (1 деление - 3000 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 1.386587
Координаты максимального значения X = 500 Y = 1500



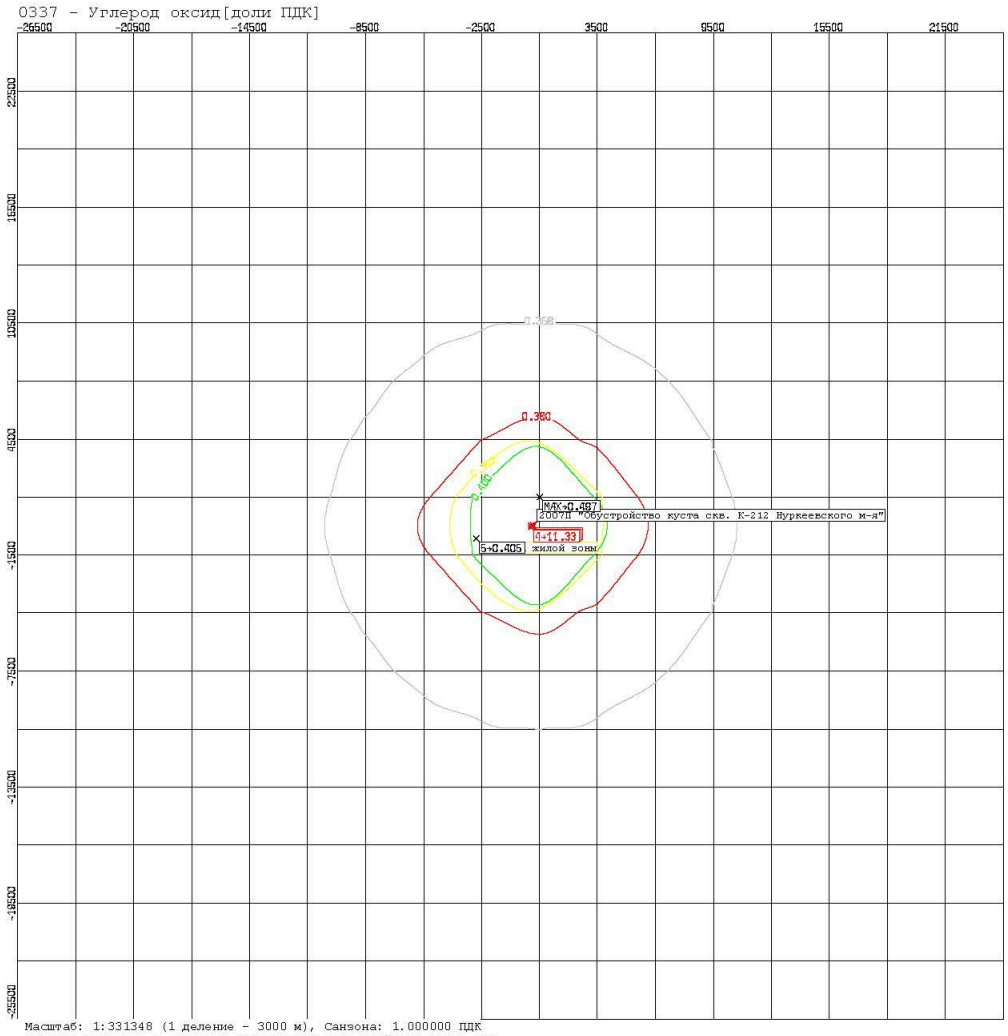
Масштаб: 1:331348 (1 деление - 3000 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 7.215149
Координаты максимального значения X = 500 Y = 1500



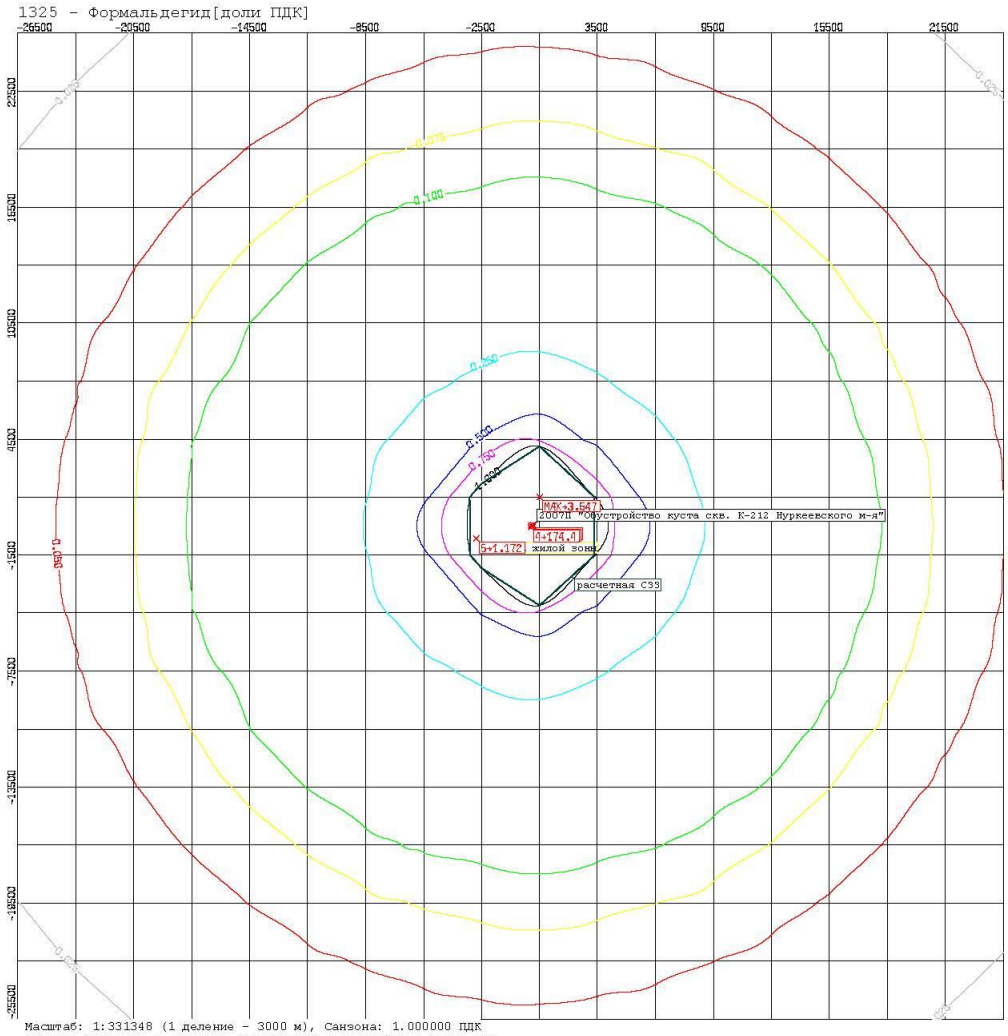
Масштаб: 1:331348 (1 деление - 3000 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 1.522711
Координаты максимального значения X = 500 Y = 1500



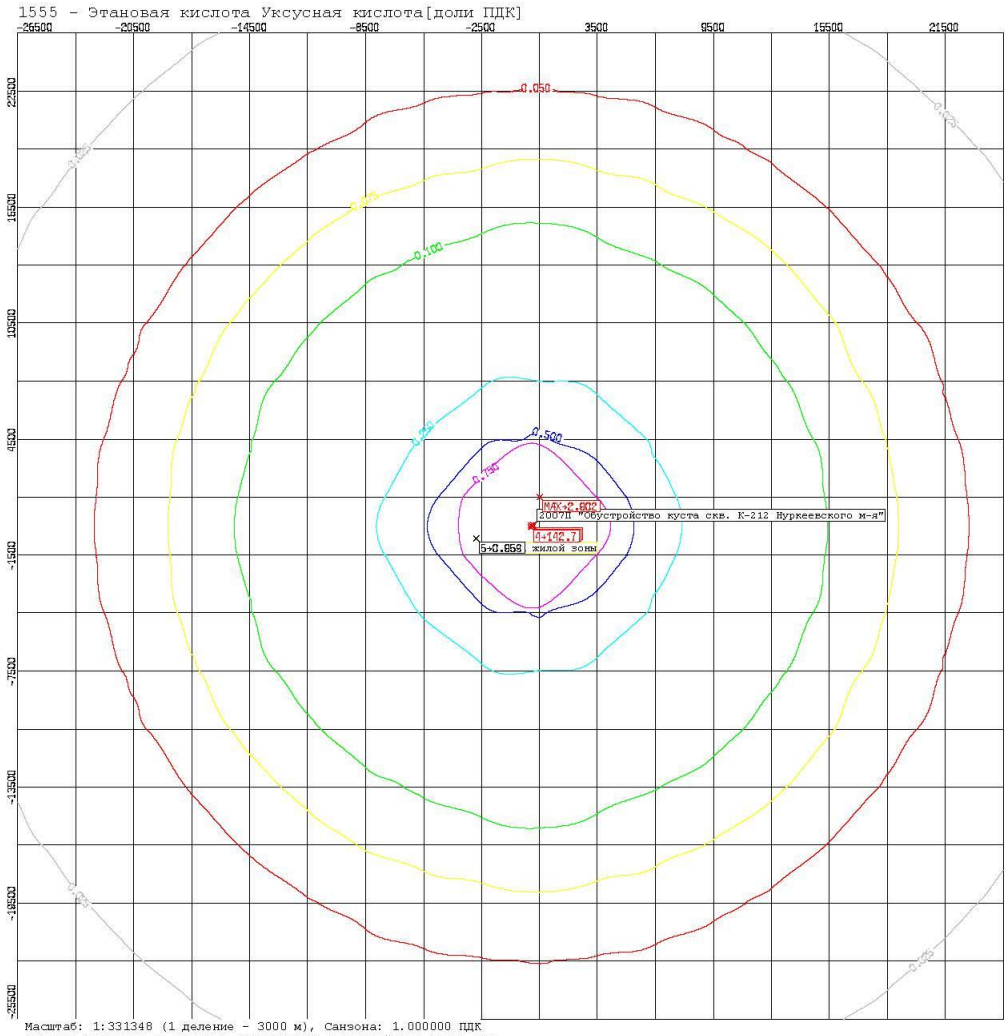
Масштаб: 1:331348 (1 деление - 3000 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 20.153067
Координаты максимального значения X = 500 Y = 1500



Масштаб: 1:331348 (1 деление - 3000 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 0.497363
Координаты максимального значения X = 500 Y = 1500



Масштаб: 1:331348 (1 деление - 3000 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 3.546940
Координаты максимального значения X = 500 Y = 1500



Масштаб: 1:331348 (1 деление - 3000 м), Санзона: 1.000000 ПДК
Вариант расчета: Ав.с возгр.(стр.)2007П "Обустройство куста скв.
Населенный пункт: Тукаевский район
Расчетный прямоугольник No 1
X центра: -1000 Y центра: 0
Максимальное значение приземной концентрации: 2.902041
Координаты максимального значения X = 500 Y = 1500

Приложение D
Выписки из Единого государственного реестра

ФГИС ЕГРН

полное наименование органа регистрации прав

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 16.06.2021 г., поступившего на рассмотрение 17.06.2021 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № 1 Раздела 1	Всего листов раздела 1:	Всего разделов:	Всего листов выписки:
17.06.2021 № 99/2021/399211519			
Кадастровый номер:		16:39:201001:309	

Номер кадастрового квартала:	16:39:201001
Дата присвоения кадастрового номера:	10.12.2020
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Российская Федерация, Республика Татарстан, Тукаевский муниципальный район, Тлянче-Тамакское сельское поселение
Площадь:	34230 +/- 1619кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	156773.4
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	16:39:201001:58
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 1	Всего листов раздела 1: ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
17.06.2021 № 99/2021/399211519			
Кадастровый номер:		**16:39:201001:309**	

Категория земель:	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
Виды разрешенного использования:	Недропользование
Сведения о кадастровом инженере:	Абзянов Юрий Александрович №16-16-943
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игорной зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 1	Всего листов раздела 1: ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
17.06.2021 № 99/2021/399211519			
Кадастровый номер:		**16:39:201001:309**	

Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Для данного земельного участка обеспечен доступ посредством земельного участка (земельных участков) с кадастровым номером (кадастровыми номерами) 16:39:201001:58, 16:36:060403:5. Сведения о видах разрешенного использовании имеют статус «Актуальные незасвидетельствованные». Право (ограничение права, обременение объекта недвижимости) зарегистрировано на данный объект недвижимости с видами разрешенного использования отсутствует. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4.1 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4.2 отсутствуют.
Получатель выписки:	Мерзлякова Елена Геннадьевна

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 2	Всего листов раздела 2: ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
17.06.2021 № 99/2021/399211519			
Кадастровый номер:		**16:39:201001:309**	

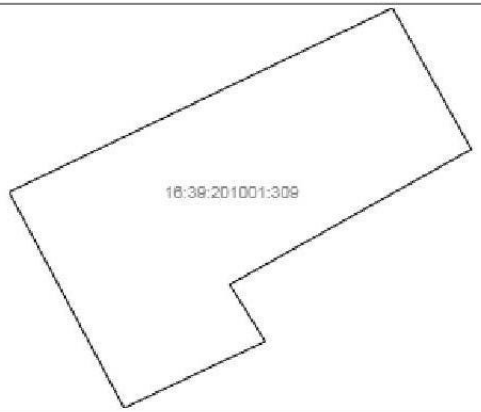
1.	Правообладатель (правообладатели):	1.1.	Общество с ограниченной ответственностью "МНКТ", ИНН: 1657086133
2.	Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1.	Собственность, № 16:39:201001:309-16/136/2021-5 от 23.03.2021
3.	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:		не зарегистрировано
4.	Договоры участия в долевом строительстве:		не зарегистрировано
5.	Заявленные в судебном порядке права требования:		данные отсутствуют
6.	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:		данные отсутствуют
7.	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:		данные отсутствуют
8.	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:		
9.	Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:		данные отсутствуют
10.	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:		данные отсутствуют
11.	Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3	Всего листов раздела 3 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
17.06.2021 № 99/2021/399211519			
Кадастровый номер:		**16:39:201001:309**	

План (чертеж, схема) земельного участка			
			
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Раздел 3.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
17.06.2021 № 99/2021/399211519			
Кадастровый номер:		**16:39:201001:309**	

Сведения о характерных точках границы земельного участка

Система координат: МСК-05
Зона №

Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	434513.45	2336040.54	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	434499.45	2336010.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	434470.96	2335950.59	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	434608.82	2335877.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	434726.37	2336121.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	434636.02	2336171.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	434635.31	2336170.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	434549.79	2336017.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Приложение F
Письмо администрации м.р.Тукаевский Республики Татарстан

ГЛАВА
ТУКАЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН

ТУКАЙ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫ
БАШЛЫГЫ
ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ

пр. М. Джалиля, 46, г. Набережные Челны, 423800

М. Җәлил пр., 46, Яр Чаллы шәһәре, 423800

Телефон (8552) 70-00-33, факс 70-12-61, tukay@tatar.ru

№
На № 2144-11/20 от 13.11.2020

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»
А.И. Усачеву

Уважаемый Александр Игоревич!

На ваше обращение Исполнительный комитет Тукаевского муниципального района сообщает, что на территории проектируемого строительства объекта 2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения»:

- особо охраняемые природные территории местного значения;
- поверхностные и подземные источники водоснабжения, а также их зоны санитарной охраны (ЗСО I, II и III поясов);
- организованные и неорганизованные свалки, хранилища отходов, поля орошения, площадки перевалки опасных грузов, нефте- и продуктохранилища, полигоны ТБО и их санитарно-защитных зон вблизи участка работ (в радиусе 1 км);
- ценные и особо ценные сельскохозяйственные угодия (на участках размещения сооружений проектируемого объекта);
- проектируемые работы защитных лесов, расположенных на землях, не относящихся к землям лесного фонда (включая городские леса, лесопарковые зоны, зеленые зоны и лесопарковый зеленый пояс), а также особо защитных участков леса.
- кладбища и их санитарно-защитных зоны вблизи участка работ;
- приаэродромные территорий вблизи участка работ.
- территории традиционного природопользования и родовых угодий;
- водно-болотные угодия и ключевые орнитологические территории.
- санитарно-защитные зоны (санитарные разрывы) на участке изысканий отсутствуют.

Глава
муниципального района Ф.М.Камаев

Надершин А.Н.
8(8552)71-48-99

Документ создан в электронной форме. № 3510/исх от 30.12.2020. Исполнитель: Петрова Е.В.
Страница 1 из 2. Страница создана: 28.12.2020 10:40

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Лист согласования к документу № 3510/исх от 30.12.2020
Инициатор согласования: Петрова Е.В. Специалист отдела строительства, архитектуры и жизнеобеспечения населения Исполнительного комитета Тукаевского муниципального района РТ
Согласование инициировано: 28.12.2020 14:52

Лист согласования Тип согласования: **последовательное**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Хакимова И.Ф.		Согласовано 28.12.2020 - 15:44	-
2	Надершин А.Н.		Согласовано 30.12.2020 - 08:20	-
3	Игтисамов Р.С.		Согласовано 30.12.2020 - 10:48	-
4	Хабибуллин А.Р.		Согласовано 30.12.2020 - 11:25	-
5	Камаев Ф.М.		Подписано 30.12.2020 - 12:44	-

Документ создан в электронной форме. № 3510/исх от 30.12.2020. Исполнитель: Петрова Е.В.
Страница 2 из 2. Страница создана: 30.12.2020 13:47

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение G
ООПТ регионального значения на территории Республики Татарстан

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ РЕСУРСАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

24.11.2020 № 4373-исх

На № _____ от _____

Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»

А.И. УСАЧЁВУ
443001, г.Самара,
ул.Ульяновская/ул. Ярмарочная,
52/55, 13 этаж
boikova@its-samara.com

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Игоревич!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации, необходимой для разработки проектной документации по строительству объекта: «2007П «Обустройство куста скважин К-212 Нуркеевского нефтяного месторождения», сообщает следующее.

Согласно представленному картографическому материалу, испрашиваемые участки не затрагивают границы особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, в соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан, утверждённого постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Тукаевском муниципальном районе, представлены в приложении.

Сведения о наличии (отсутствии) на территории строительства проектируемого объекта редких и исчезающих видов растений и животных, занесённых в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан, могут быть получены только в рамках натурных обследований.

Информируем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов,

а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель председателя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 014E8BDF000AAB9D8946F379E03ECA537F
Владелец: Шарафутдинов Рамиль Гумерович
Действителен с 19.11.2019 до 19.02.2021

Р.Г. Шарафутдинов

А.А. Елисеева
(843) 211 68 62

ПРИЛОЖЕНИЕ

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных в Тукаевском муниципальном районе Республики Татарстан

Животные, всего видов 46 в т.ч.:
Класс Млекопитающие – 3 вида: заяц-беляк, полевка красная, соня лесная;
Класс Птицы – 21 вид: гусь серый, лебедь-шипун, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, орел-карлик, могильник, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, пастушок, кулик-сорока, чайка малая, клинтух, горлица обыкновенная, сова ушастая, козодой обыкновенный, сизоворонка, удод, дятел седой, сорокопут серый;
Класс Рептилии – 1 вид: веретеница ломкая;
Беспозвоночные – 21 вид: трещетка ширококрылая, красотел бронзовый, красотел золотистоточечный, жужелица Шонхерри, жужелица-улиткоед, бронзовка большая зеленая, хрущ мраморный (июльский), усач дубовый большой, усач (толстяк) ивовый, апполон, медведица сельская, медведица-хозяйка, медведица-госпожа, орденская лента голубая, златоглазка перламутровая, бембикс носатый, пчела-плотник обыкновенная, ктырь шершневидный, сфекс зубастый, пчела-шерстобит, шмель армянский.

Растения, всего 36 видов:
Отдел Покрытосеменные – 31 вид:
бодяк болотный, скерда болотная, линнея северная, пушица узколистная, сивец луговой, горошек кашубский, алтей лекарственный, наяда большая, кувшинка белоснежная, двулепестник альпийский, пыльцеголовник красный, венерин башмачок крапчатый, венерин башмачок крупноцветковый, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик болотный, гудайера ползучая, кокушник длиннорогий, бровник одноклубневый, гнездовка настоящая (обыкновенная), неоттианта клобучковая, любка двулистная, белозор болотный, одноцветка крупноцветковая, грушанка зеленоцветковая, грушанка малая, воронец красноплодный, ветреничка алтайская, лапчатка прямостоячая, подмаренник трехцветковый, мытник болотный, фиалка Селькирка;
Отдел Папоротниковидные – 2 вида:
орлячок сибирский, сальвиния плавающая;
Отдел Плауновидные – 3 вида:
двурядник уплощенный, плаун годичный, плаун булавовидный.

Грибы, всего 4 вида:
гриб-зонтик девичий, леукокопринус Бедема, энтолома красивоцветная, церипория поздняя.

ИТОГО 86 видов.

Документ создан в электронной форме. № 4373-исх от 24.11.2020. Исполнитель: Елисеева А.А.
Страница 3 из 3. Страница создана: 24.11.2020 13:03
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН