



Акционерное Общество «ВолгоградНИПИнефть»

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Ред. Экз.

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

«Проект на бурение (строительство) поисково-оценочной скважины № 1 структуры D44»

Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 2 Приложения



Волгоград 2023 г.

Акционерное Общество «ВолгоградНИПИнефть»
(АО «ВолгоградНИПИнефть»)

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

«Проект на бурение (строительство) поисково-оценочной скважины № 1
структуры D44»

Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 2 Приложения

Генеральный директор
АО «ВолгоградНИПИнефть»

« 28 » сентября 2023 г.



В.В. Калинин

Волгоград 2023 г.

Содержание

Приложение А	Лицензии на право деятельности.....	3
Приложение Б	Климатические характеристики и данные о фоновом загрязнении атмосферы в районе работ.....	26
Приложение В	Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	30
Приложение Г	Карта-схема расположения промплощадки с нанесением источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	103
Приложение Д	Результаты расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ	106
Приложение Е	Перечень контролируемых источников и периодичность контроля нормативов ПДВ.....	154
Приложение Ж	Результаты расчёта распространения шума, создаваемого при проведении работ по бурению скважины	162
Приложение И	Характеристика рыбозащитного устройства.....	169
Приложение К	Договоры о передаче отходов специализированным организациям.....	176
Приложение М	Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в случае возможных аварийных ситуаций.....	201
Приложение Н	Копии документов, подтверждающих возможность проведения работ по ликвидации аварийных ситуаций.....	233
Приложение П	Политика ООО "ЛУКОЙЛ-КМН" в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.....	263

Приложение А
Лицензия на пользование недрами

ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ

об условиях пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке **Балтийский, расположенного на шельфе Балтийского моря**

Федеральное агентство по недропользованию (далее – «Распорядитель недр»), в лице заместителя Руководителя Садовника П.В., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005 № 838, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (далее – «Владелец лицензии»), в лице генерального директора Катжояна Ю.С., действующего на основании Устава Общества, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Лицензионное соглашение (далее – «Соглашение») о нижеследующих условиях пользования недрами на участке Балтийский, регулирующее отношения между Сторонами на весь срок действия лицензии.

Статья 1. Общие условия

1.1. Распорядитель недр предоставляет Владельцу лицензии право пользования недрами Балтийского участка для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

1.2. Право пользования недрами участка Балтийский предоставляется Владельцу лицензии в соответствии с пунктом 2 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию о предоставлении права пользования недрами для целей геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенного на шельфе Балтийского моря (приложение 2 к лицензии).

1.3. Балтийский участок недр не может быть предметом купли-продажи, дарения, наследования, вклада, залога или отчуждаться в иной форме.

1.4. Право пользования недрами участка Балтийский может отчуждаться или переходить от одного лица к другому в той мере, в какой их оборот допускается федеральными законами.

Статья 2. Срок пользования участком недр

2.1. Право пользования недрами участка Балтийский предоставляется на срок действия лицензии, который нечисляется с даты ее государственной регистрации.

2.2. Срок пользования участком недр по инициативе Владельца лицензии может быть продлен в установленном порядке в случае необходимости завершения поисков и оценки месторождения либо выполнения ликвидационных мероприятий при условии отсутствия нарушений условий пользования недрами.

2.3. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

2.4. Право пользования недрами прекращается Распорядителем недр на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае, если Владелец лицензии:

1) не уплатит в установленный срок сбор за выдачу лицензии, указанный в подпункте 6.1.1 пункта 6.1 настоящего Соглашения;

2) не приступит к проведению сейсмозаземочных работ 2Д в объеме не менее 600 пог.км. не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии;

3) не закончит строительством поисково-оценочную скважину не позднее четвертого года с даты государственной регистрации лицензии в случае получения согласований на проведение буровых работ, в том числе и от Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору.

2.5. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, если установлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владелец лицензии нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные пунктом 4.2 и подпунктом 6.1.4 пункта 6.1 настоящего Соглашения.

2.6. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по геологическому изучению участка недр;

2) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды;

3) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

4) сдать в установленном порядке геологическую и иную документацию (акты ликвидации скважин, статучетность и др.);

5) возратить лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

Статья 3. Описание участка недр

3.1. Балтийский участок находится в пределах шельфа Балтийского моря. Схема расположения участка недр приведена в приложении 3 к лицензии на право пользования недрами.

Границы участка недр в плане ограничены контуром со следующими географическими координатами угловых его точек:

№ точки	Северная широта	Восточная долгота
1	55°41'22"	19°44'34"
2	55°31'10"	20°15'00"
3	55°17'04"	20°15'00"
4	55°25'20"	19°48'05"
5	55°33'59"	19°35'40"

Общая площадь участка Балтийский составляет 977 км².

3.2. Участку недр придается статус геологического отвода без ограничения по глубине.

3.3. В пределах участка недр особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Статья 4. Условия пользования недрами

4.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр за счет собственных, в том числе привлеченных и инвестиционных средств, полученных от инвестора по инвестиционному договору.

4.2. Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:

4.2.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований по программе, разработанной с участием ФГУП «АтлантНРО», и выполнить оценку ущерба наносимого водным биоресурсам в результате проведения планируемых работ.

4.2.2. По программе, разработанной с участием ФГУП «АтлантНРО» и согласованной с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству, провести исследования по влиянию применяемых пневмоисточников на зоопланктон, ихтиопланктон и молодь рыб Балтийского моря.

4.2.3. Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 2Д и выполнить не менее 600 пог.км.

4.2.4. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать строительством не менее одной поисково-оценочной скважины и до 2012 года закончить ее строительством.

При этом сроки проведения сейсморазведочных работ в 10 километровой прибрежной полосе ограничиваются до 20 июня. В случае невозможности ограничения проведения работ до указанного срока, на участке устанавливается специальный регламент работ включающий: наличие на борту должностного лица Западно-Балтийского регионального территориального управления Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству, исключение работ в темное время суток или в тумане.

До начала бурения поисково-оценочной скважины представить в Государственный комитет Российской Федерации по рыболовству сведения об оценке воздействия буровых работ на биоту и рыбное хозяйство в пределах предоставленного участка.

4.2.5. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу запасов.

4.2.6. Не позднее 01.11.2013 года представить в федеральный и соответствующий территориальный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.

4.3. Проводить морские геофизические работы и строительство поисково-оценочной скважины допускается только после:

- разработки и утверждения проектов соответствующих видов работ, согласованных с соответствующими федеральными органами согласно статьям 20 и 34 Федерального закона «О внутренних морских водах, территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации» от 31 июля 1998 г., № 155-ФЗ, получивших положительное заключение государственной экологической экспертизы;

- государственной регистрации работ в территориальном фонде геологической информации;

- разработанного в соответствии с требованиями природоохранного законодательства раздела ОВОС, в котором в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на

биологические ресурсы, компенсации непредотвратимого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки рыбохозяйственных нормативов (ПДК) компонентов используемых буровых растворов и гаммаонажных жидкостей;

- согласования с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству сроков проведения работ;

- разрешений на сооружение буровой платформы и бурение скважин;

- заключение договора на пользование водным объектом при проведении соответствующих видов работ в акватории территориального моря;

- согласования с Западно-Балтийским региональным территориальным управлением Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству, с учетом позиции ФГУ «Запбалтрыбвод», конкретных сроков проведения сейсморазведочных работ и бурения понсково-оценочных скважин;

- согласования со штабом Балтийского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации современного оповещения мореплавателей, необходимость установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схему их размещения, сроки ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретные сроки проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;

- договора страхования (страхового полиса) имущества страхователя, страхования установок и сооружений, а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

4.4. Использовать при производстве работ современные технические средства, передовые технологии и методики геологического изучения недр.

Осуществлять технологические, гидротехнические, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать применимые международные нормы и стандарты, законы и правила Российской Федерации по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов.

Обеспечить проведение гидрографических, гидрологических, гравиметрических и сейсморазведочных работ, а также обработку и использование полученных материалов в соответствии с порядком согласованным Минобороны России, путем направления в Минобороны России информации, предусмотренной п. 14 Правил проведения морских научных исследований во внутренних морских водах, в исключительной экономической зоне и на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 № 391, а при использовании иностранных технических средств - дополнительной информации, предусмотренной запросом о возможности использования иностранных технических средств наблюдения и контроля, в соответствии с Положением о размещении и использовании на территории

Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 № 633.

Участие иностранных юридических и физических лиц в работах, которые в соответствии с установленным выше порядком, будут отнесены к сведениям ограниченного доступа, возможно после проведения процедур, предусмотренных постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 августа 1997 № 973 и от 22 августа 1998 № 1003, или их рассекречивания Минобороны России (ГШ ВМФ - в соответствии со своими полномочиями), а также привлечения представителей Минобороны России (до 4-х человек на судне) для военно-технического сопровождения выполняемых работ и доступа к местам проведения работ для осуществления контроля использования иностранных технических средств, обработки и хранения получаемой информации по договору с Минобороны России. Представители Минобороны России при осуществлении контроля пользуются полномочиями и обеспечиваются в соответствии со ст. 31 Закона Российской Федерации от 21 июля 1993 № 5485-1 «О государственной тайне», ст. 27 (абз. 10) Федерального закона от 30 ноября 1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», п.п. 17 и 18 Положения о размещении и использовании на территории Российской Федерации на континентальном шельфе и в исключительной экономической зоне Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 № 633 и п. 47 Правил проведения морских научных исследований во внутренних морских водах, в территориальном море, в исключительной экономической зоне и на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 № 391.

4.5. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ по геологическому изучению участка недр других предприятий Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским предприятиям при прочих равных условиях и прежде всего, предприятиям, зарегистрированным на территории Калининградской области.

Запросы на проведение подрядчиками изысканий и буровых работ в пределах участка недр направлять в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

4.6. В соответствии с предоставленным видом пользования недрами Владелец лицензии имеет право:

- использовать предоставленный ему участок недр для любой формы предпринимательской или иной деятельности, соответствующей цели, обозначенной в Соглашении;

- самостоятельно выбирать формы этой деятельности, не противоречащие действующему законодательству Российской Федерации;

- при открытии месторождения углеводородного сырья за счет собственных средств получить свидетельство об установлении факта открытия и лицензию для разведки и добычи углеводородного сырья из этого месторождения;

- обращаться к Распорядителю недр по поводу пересмотра условий настоящего Соглашения при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых лицензия была предоставлена.

Статья 5. Право собственности на геологическую информацию

5.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по представленному ему участку недр на платной основе.

5.2. Геологическая информация, полученная владельцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью. Информация должна предоставляться в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации и в ГНЦ «Южморгеология» для формирования Федерального фонда морской информации, включая:

- полную опись всех исследований, проведенных в соответствии с Программой работ, согласованной с Распорядителем недр;

- навигационные данные в цифровой форме и результирующую карту наблюдений;

- копии первичной геолого-геофизической информации и результаты интерпретации в цифровой форме на магнитных носителях;

- отчет о результатах соответствующих видов проведенных работ.

Копии отчетных материалов по результатам проведенных исследований передается владельцем лицензии в Гидрографическую службу Балтийского флота.

5.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность ядерного материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с Департаментом по недропользованию на континентальном шельфе и Мировом океане передать безвозмездно предприятию-хранителю информации не менее 50 % ядерного материала (распиленного по длине вдоль оси) для последующего хранения. Распорядитель недр гарантирует владельцу лицензии доступ к ядерному материалу, необходимый для его изучения.

Передача полевых материалов геологического изучения физическим и юридическим лицам, не имеющим лицензий на осуществление работ со сведениями, составляющими государственную тайну, проводится только после проведения экспертной оценки Минобороны России на предмет

закрытости данных, возможности их открытого опубликования и международного обмена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяется собственниками информации в соответствии с действующим законодательством. При этом открытое опубликование и международный обмен информацией, полученной владельцем лицензии в ходе проведения работ, возможен только после проведения экспертной оценки в Минобороны России.

5.5. Использование образцов (керна, флюидов), магнитных лент сейсмозаписи, результатов геофизических исследований скважин и иных геологических материалов, полученных в результате проведения работ, осуществленных в рамках данного Соглашения, и представление указанных материалов для обработки, анализа и изучения в любые организации, в том числе и иностранные, должно осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Департамент по недропользованию на континентальном шельфе и Мировом океане имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и региональных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, реализации программы лицензирования, а также при составлении федеральных и территориальных программ в области управления государственным фондом недр.

Статья 6. Налоги и сборы

6.1. Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации:

6.1.1. Сбор за выдачу лицензии на пользование недрами в сумме 30000 (тридцать тысяч) рублей.

Сбор должен быть внесен в течение 20 дней с даты государственной регистрации лицензии.

6.1.2. Плату за пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр от Распорядителя недр или его территориального органа.

Конкретный размер платы за пользование геологической информацией определяется в установленном порядке с учетом объема предоставляемой информации, ее вида и потребительских свойств.

6.1.3. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов.

Регулярные платежи вносятся за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензий):

50 рублей за 1 кв. км – первые три календарных года;
100 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год;
150 рублей за 1 кв. км – пятый календарный год.

6.1.4. Для целей настоящей статьи за первый календарный год принимается период времени в соответствии с Григорианским календарем, начинающийся с даты государственной регистрации лицензии и заканчивающийся 31 декабря того же года.

За последующие календарные годы – с 1 января по 31 декабря каждого года.

6.1.5. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки открытого месторождения углеводородного сырья (если в случае открытия месторождения такие работы проводятся).

Регулярные платежи уплачиваются за площадь участка недр, на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по ставке 4000 рублей за 1 кв. км.

6.2. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

6.3. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

Статья 7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязуется:

7.1.1. Предоставлять в Департамент по недропользованию на континентальном шельфе и Мировом океане:

- ежеквартально, в течение 25 дней по окончании квартала, информационный геологический отчет за период с начала до окончания квартала и статистичность по форме 2-тр и 7-тр;

- ежегодно, в срок до 05 февраля года, следующего за отчетным, отчет о геологических результатах работ и статистичность по форме 01-тр, 6-тр;

- ежегодно, в срок до 20 января года, следующего за отчетным, отчет по форме 1-ЛС;

- обеспечить передачу в Гидрографическую службу Балтийского флота не позднее, чем через месяц после окончания работ (в каждом случае) копий отчетных материалов по обследованию рельефа дна, гидрологических, гидрометеорологических и ледовых наблюдений.

7.1.2. Предоставить в Западно-Балтийское региональное территориальное управление Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству, в федеральный и территориальный фонды геологической информации:

- отчет и геолого-геофизическую информацию - после завершения сейсморазведочных работ, проведения обработки и геологической интерпретации полученных данных - не позднее, чем через 1 месяц после завершения отчета;

- геолого-геофизическую информацию о бурении и испытании поисковой скважины - не позднее, чем через 1 месяц после завершения строительства;

- отчет по подсчету запасов - не позднее, чем через 1 месяц после прохождения государственной экспертизы.

Представить в Западно-Балтийское региональное территориальное управление Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству:

- результаты мониторинга состояния водных биоресурсов и среды их обитания в период геологического изучения участка недр;

- сведения о возмещении ущерба, нанесенного водным биоресурсам в результате производства работ.

7.1.3. Обеспечить Распорядителю недр и его территориальному органу доступ ко всей документации и информации, относящейся к геологическому изучению участка недр (в том числе к оригиналам документов), включая документацию, не оговоренную в настоящем Соглашении, но связанную с его выполнением.

7.2. Владелец лицензии обязуется принимать участие в совещаниях, заседаниях комиссий и других мероприятиях, организуемых Распорядителем недр или его территориальным органом с целью рассмотрения результатов и планов работ на участке недр, экспертизы запасов углеводородного сырья.

7.3. Владелец лицензии согласовывает с Распорядителем недр формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, предоставляемой Владелцем лицензии.

Статья 8. Безопасное ведение работ и охрана окружающей среды

8.1. Владелец лицензии обязуется:

8.1.1. Обеспечить безопасное ведение работ по геологическому изучению участка недр, охрану недр и окружающей среды в том числе, осуществлять технологические, гидротехнические, эколого-рыбохозяйственные, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать федеральные законы, правила, нормы и стандарты Российской Федерации по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов, с учетом международных норм и стандартов. В том числе при проведении сейсморазведочных работ применять сравнительно безопасные для морской биоты пневмоисточники.

8.1.2. Отдавать предпочтение предприятиям Калининградской области при размещении заказов на промышленную, сельскохозяйственную продукцию и услуги.

8.1.3. При разработке программ (проектов) работ по геологическому изучению участка недр предусмотреть составление разделов по вопросам предотвращения и ликвидации аварийных ситуаций, а также консервации и ликвидации буровых скважин.

8.1.4. В период геологического изучения участка недр обеспечить проведение мониторинга по согласованной с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству программе по изучению влияния указанных работ на состояние водных биоресурсов и среды их обитания, а также контроль за источниками выделения загрязняющих веществ.

8.1.5. Регулярно поддерживать связь с береговыми службами Российской Федерации и при наличии соответствующего оборудования передавать в основные международные синоптические сроки в ближайший радиометеорологический центр Российской Федерации оперативные данные метеорологических и гидрологических наблюдений в соответствии со стандартными процедурами Всемирной метеорологической организации.

8.1.6. Владелец лицензии должен осуществлять все работы безопасным и должным образом в соответствии с действующими правилами и требованиями обязуется оказывать наименьшее негативное воздействие на окружающую среду, в том числе, среди прочего, на воздух, водные бассейны, животный и растительный мир и другие природные ресурсы и собственность.

В аварийных ситуациях, несчастных случаях или других чрезвычайных ситуациях Владелец лицензии обязуется принять все возможные меры по овладению чрезвычайной ситуацией, защите человеческих жизней, имущества и по предотвращению, возмещению нанесенного ущерба и его последствий природным ресурсам, окружающей среде и здоровью людей, а также при аварийном выбросе (сбросе) загрязняющих веществ в окружающую среду необходимо оперативно известить уполномоченные органы, в том числе Западно-Балтийское региональное территориальное управление Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству

Статья 9. Контроль за выполнением условий пользования недрами

9.1. Государственный контроль за геологическим изучением и охраной недр осуществляется органами государственного геологического контроля и органами государственного надзора во взаимодействии с природоохранными и иными контрольными органами.

9.2. Государственный надзор за безопасным ведением работ, связанных с использованием недр, осуществляется органами государственного горного надзора.

Органы государственного горного надзора осуществляют свою деятельность во взаимодействии с органами государственного

геологического контроля, природоохранными и иными контрольными органами.

9.3. Контроль и надзор за выполнением Владелцем лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.4. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

Статья 10. Прочие условия

10.1. Заголовки статей, содержащиеся в настоящем Соглашении, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на его толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящего Соглашения в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, Стороны руководствуются положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, и обязаны внести соответствующие изменения в настоящее Соглашение, устраняющие такие противоречия.

10.3. Любые изменения и дополнения положений настоящего Соглашения могут осуществляться только посредством оформления дополнения к настоящему Соглашению, подписанного обеими Сторонами.

Дополнения к настоящему Соглашению являются неотъемлемой частью лицензии на право пользования недрами и вступают в силу с даты их государственной регистрации в порядке, аналогичном для государственной регистрации лицензий.

10.4. Взаимодействие между Владелцем лицензий и органами местного самоуправления Калининградской области может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

10.5. Владелец лицензий обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.6. По всем другим вопросам, не отраженным в лицензии на право пользования недрами участка Балтийский и приложениях к ней, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

29.01.2008

№ 80

О предоставлении права пользования недрами для целей геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенном на шельфе Балтийского моря

В соответствии с пунктом 2 статьи 10.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», Порядком рассмотрения заявок на получение права пользования недрами для целей геологического изучения участков недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 15.03.2005 № 61,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Предоставить Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Калининградморнефть» право пользования недрами для целей геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенном на шельфе Балтийского моря.
2. Управлению лицензирования обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Калининградморнефть» лицензии на право пользования недрами для целей геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенном на шельфе Балтийского моря.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Руководителя Садовника П.В.

Руководитель

А.А. Ледовских

11. Юридические адреса Сторон

11.1. Распорядитель недр:

Федеральное агентство по недропользованию
123995, Д-242, ГСП-5, Москва, ул. Большая Грузинская, д.4/6
Тел: 254-48-00

11.2. Департамент по недропользованию на

континентальном шельфе и Мировом Оксане (Моргео):

119017, г. Москва, Старомонетный пер., 31 корп. 3
Тел: 950-30-09; факс: 951-98-49

11.3. Владелец лицензий:

Общество с ограниченной ответственностью

«ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»

236039, ул. Киевская, д.23

Тел: (0112) 68-00-22; факс: (0112) 68-19-99

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию

П.В. Садовник

2008 г.



Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-
Калининградморнефть»

Ю.С. Калжоян

2008 г.





МИНИСТЕРСТВО
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ОБРАЗОВАНИЯ И
НАУКИ
ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
МИНИСТРА ОБРАЗОВАНИЯ И
НАУКИ

№ 29 от 25 ноября 2007 г. № 25/20300
№ АЛ-06-25/8145 от 9 октября 2007 г.

Федеральное агентство по
недропользованию



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО РЫБОЛОВСТВУ

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-1904, тел.: (495) 628-3320
E-mail: harbour@fishcom.ru
http://www.fishcom.ru

Обращение относительно согласования проекта лицензионного соглашения об условиях пользования недрами для геологического изучения с целью поиска и оценки месторождения углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенного на шельфе Балтийского моря, Минобороны России рассмотрено.

Минобороны России согласовывает указанный проект лицензионного соглашения без замечаний и предложений.

Ю. Балуевский

РОСНЕДРА
05 ДЕК 2007
ВХ. № 014946/25

преев

Федеральное агентство
по недропользованию
123995, г. Москва
ул. Б. Грузинская, 4/6

№ 09.14.8004 № 09-46/106
от 09.10.2007

О согласовании лицензионного
соглашения пользования
недрами участка Балтийский

Государственный комитет Российской Федерации по рыболовству рассмотрел письмо Федерального агентства по недропользованию от 09.10.2007 № АЛ-06-27/8146 с приложенным проектом соглашения об условиях пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенном на шельфе Балтийского моря.

Государственный комитет Российской Федерации по рыболовству считает возможным согласовать данное лицензионное соглашение с учетом внесения следующих дополнений и поправок.

В п. 4.3. изменить третий подпункт на текст « - разработанного в соответствии с требованиями природоохранного законодательства раздела ОВОС, в котором в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на биологические ресурсы, компенсации непредотвратимого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки рыбохозяйственных нормативов (ПДК) компонентов используемых буровых растворов и тампонажных жидкостей.».

В п. 4.3. добавить четвертым подпункт « - согласования с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству сроков проведения работ.».

РОСНЕДРА
10 ДЕК 2007
ВХ. № 015181/24

В п. 4.2. после подпункта 4.2.1. добавить новый подпункт « 4.2.2. По программе, разработанной с участием ФГУП «АглантИРО» и согласованной с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству, провести исследования по влиянию праменяемых пневмоисточников на зоопланктон, ихтиопланктон и молодь рыб Балтийского моря».

В тексте п. 8.1.4. заменить **Росрыболовством** на **Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству**, т.е. «В период геологического изучения участка недр обеспечить проведение мониторинга по согласованной с Государственным комитетом Российской Федерации по рыболовству программе по изучению влияния указанных работ на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, а также контроль за источниками выделения загрязняющих веществ».

В тексте п. 4.2.3. заменить «...**Управление Россельхознадзора по Калининградской области**...» и «...**Минсельхоз России**...» – на «...**Западно-Балтийское региональное территориальное управление Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству**...» и на «...**Государственный комитет Российской Федерации по рыболовству**...» соответственно.

В тексте п. 4.3, п. 7.1.2., п. 8.1.6. ... заменить «...**Управление Россельхознадзора Калининградской области**...» на «...**Западно-Балтийское региональное территориальное управление Государственного комитета Российской Федерации по рыболовству**...».

Руководитель Комитета



А.А. Крайний

Приложение 7



К лицензии ШБТ / 0000 / НП

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛУКОЙЛ-КАЛИНИНГРАДМЮРНЕФТЬ"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование)

Основной государственный регистрационный номер

1 0 2 3 9 0 1 6 4 3 0 6 1

02 декабря 2004 (дата) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером

2 0 4 4 3 9 0 2 8 5 1 4 0 8

Межрайонная инспекция МНС России №9 по г. Калининграду
(Наименование регистрирующей формы)



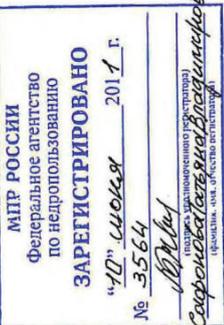
Руководитель МРИ МНС РФ №9
по г. Калининграду

Уфимцев А. В.

(подпись, ФИО)

МН

серия 39 № 000832253



Приложение 8
к лицензии ШБТ 14384 НП

недрами участка Балтийский для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

1.2. Право пользования недрами участка Балтийский, предоставлено в соответствии с пунктом 2 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах», Порядком рассмотрения заявок на получение права пользования недрами для целей геологического изучения участков недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации, утверждённым приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 15.03.2005 №61.

1.3. Лицензия на право пользования недрами участка Балтийский оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 29.01.2008 №80 (приложение 2 к лицензии).

2. Границы Участка недр

2.1. Лицензионный участок расположен в юго-восточной части акватории Балтийского моря.

Границы участка недр ограничены контуром линий со следующими географическими координатами соединяющих их угловых точек:

№ точки	Северная широта		Восточная долгота	
	град.	сек.	град.	сек.
1	55	41	22	19
2	55	31	10	20
3	55	17	04	20
4	55	25	20	19
5	55	33	59	19

Площадь участка недр Балтийский составляет 977 км².

Схема расположения участка недр приведена в приложении 3 к настоящей лицензии на право пользования недрами.

Сведения об участке недр приведены в приложении 9 к настоящей лицензии.

2.2. Участку недр придается статус геологического отвода без ограничения по глубине в границах, установленных пунктом 2.1 настоящих Условий.

3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:

Дополнение № 1 к лицензии ШБТ 14384 НП на право пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский

Федеральное агентство по недропользованию, в лице заместителя Руководителя П.В. Садовника, действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005 № 838, настоящим Дополнением к лицензии ШБТ 14384 НП на право пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующие изменения в лицензию ШБТ 14384 НП на право пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский:

1. Абзац 9 лицензии изложить в следующей редакции:
«Срок окончания действия лицензии 02 февраля 2018 года».

II. Включить в состав лицензии ШБТ 14384 НП в качестве неотъемлемой составной части условия пользования недрами участка Балтийский в следующей редакции:

**«УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
участка Балтийский, расположенного в акватории Балтийского моря**

1. Общие положения

1.1. Федеральным агентством по недропользованию предоставлено Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (далее – Владелец лицензии) право пользования

3.2.1. Не позднее 12.02.2009 обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований по программе, разработанной с участием ФГУП «АтлантНИРО», и выполнить оценку ущерба наносимого водным биоресурсам в результате проведения планируемых работ.

По программе, разработанной с участием ФГУП «АтлантНИРО» и согласованной с Госкомрыболовством России, провести исследования по влиянию применяемых пневмоисточников на зоопланктон, ихтиопланктон и молодь рыб Балтийского моря.

3.2.2. В период 2008-2012 гг. обеспечить выполнение следующих минимальных объемов работ:

- не позднее 12.02.2010 приступить к проведению сейсморазведочных работ 2D и выполнить не менее 600 пог. км;

- до 31.12.2012 года завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.

3.2.3. В период 2013-2018 г.г. выполнить следующие объемы работ:

- не позднее 31.12.2014 г. обобщить результаты работ 2010-2013гг.;

обеспечить построение сейсмогеологических моделей участка недр; произвести подсчет запасов; определить направление последующих работ;

- не позднее 31.12.2015 г. выполнить сейсморазведочные работы 3D объемом не менее 100 кв. км (проведение работ зависит от результатов поискового бурения); провести обработку и интерпретацию данных с учетом результатов выполненного бурения; определить направление последующих работ;

- не позднее 31.12.2016 г. осуществить строительство не менее 1 поисковой скважины;

- не позднее 31.12.2017 г. осуществить строительство не менее 1 зависимой скважины;

- не позднее 02.02.2018 г. произвести анализ полученных результатов; представить в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации обобщающий отчет по результатам геологоразведочных работ на Балтийском участке.

При этом сроки проведения сейсморазведочных работ в 10 километровой прибрежной полосе ограничиваются – до 20 июня. В случае невозможности ограничения проведения работ до указанного срока, на участке устанавливается специальный регламент работ включающий: наличие на борту должностного лица Федерального агентства по рыболовству, исключение работ в темное время суток или в тумане.

До начала бурения поисково-оценочных скважин представить в Федеральное агентство по рыболовству (Росрыболовство) сведения об оценке воздействия буровых работ на биоту и рыбное хозяйство в пределах предоставленного участка.

3.2.4. В случае открытия нового месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу запасов.

3.3. Проведение полевых поисково-оценочных работ на участке недр разрешается при наличии:

- утвержденного проекта соответствующего вида работ, согласованного с соответствующими федеральными органами согласно ст. 8 Закона Российской Федерации «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего положительное заключение государственной экологической экспертизы;

- разработанной в соответствии с требованиями природоохранного законодательства ОВОС, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на биологические ресурсы, компенсации неизбежного ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов (ПДК) на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости с привлечением специализированных рыбохозяйственных институтов;

- договоров на водопользование при проведении соответствующих видов работ в акватории территориального моря;

- государственной регистрации работ в Федеральном геологическом фонде;

- согласования с Росрыболовством сроков проведения конкретных работ (сейсморазведочные работы, бурение поисково-оценочных скважин и т.д.) на соответствующий год;

- согласования со штабом Балтийского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организацию своевременного оповещения мореплавателей, необходимость установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схеме их размещения, сроки ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретные сроки проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;

- договора страхования (страхового полиса) имущества страхования установок и сооружений, а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

3.4. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр.

3.5. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ по геологическому изучению участка недр других предприятий Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским предприятиям при прочих равных условиях, и прежде всего предприятиям, зарегистрированным на территории Калининградской области.

Владелец лицензии обязуется размещать заказы на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для проведения разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда конструкция судна, объекта морской техники, технологического оборудования в

России невозможно в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (результатами проведения конкурса, либо заключением Минпромторга России).

Запросы на проведение подрядчиками изысканий и буровых работ в пределах участка недр направлять в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после предварительного согласования со штабом Балтийского флота.

3.6. Обеспечить проведение гидрографических, гидрологических, гравиметрических и сейсморазведочных работ, а также обработку и использование полученных материалов в соответствии с порядком согласованным Минобороны России, путем направления в Минобороны России информации, предусмотренной п. 14 Правил проведения морских научных исследований во внутренних морских водах, в исключительной экономической зоне и на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 № 391, а при использовании иностранных технических средств - дополнительной информации, предусмотренной запросом о возможности использования иностранных технических средств наблюдения и контроля, в соответствии с Положением о размещении и использовании на территории Российской Федерации, на континентальном шельфе и в исключительной экономической зоне Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 № 633.

Участие иностранных юридических и физических лиц в работах, которые в соответствии с установленным выше порядком будут отнесены к сведениям ограниченного доступа, возможно после проведения процедур, предусмотренных постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 августа 1997 № 973 и от 22 августа 1998 № 1003, или их рассекречивания Минобороны России (ГШ ВМФ - в соответствии со своими полномочиями), а также привлечения представителей Минобороны России (до 4-х человек на судне) для военно-технического сопровождения выполняемых работ и доступа к местам проведения работ для осуществления контроля использования иностранных технических средств, обработки и хранения получаемой информации по договору с Минобороны России. Представители Минобороны России при осуществлении контроля пользуются полномочиями и обеспечиваются в соответствии со ст. 31 Закона Российской Федерации от 21 июля 1993 № 5485-1 «О государственной тайне», ст. 27 (абз. 10) Федерального закона от 30 ноября 1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», п.п. 17 и 18 Положения о размещении и использовании на территории Российской Федерации, на континентальном шельфе и в исключительной экономической зоне Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 № 633 и п. 47 Правил проведения морских научных исследований во внутренних морских водах, в территориальном море, в исключительной экономической зоне и на

континентальном шельфе Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 №391.

3.7. Владелец лицензии в границах Участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы.

3.8. До истечения срока пользования участком недр, в том числе в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

- 1) завершить или прекратить все виды работ по геологическому изучению на участке недр, а также иных сопутствующих работ;
- 2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами;
- 3) привести буровые скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность скважин и сооружений;
- 4) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду, а также осуществить мероприятия по восстановлению нарушаемого состояния (компенсации ущерба) водным биологическим ресурсам;
- 5) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;
- 6) возвратить лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидации или консервационных мероприятий Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан осуществлять технологические, гидротехнические, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать применимые международные нормы и стандарты, законы и правила Российской Федерации по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов.

4.2. В целях обеспечения рационального использования природных ресурсов, защиты окружающей среды и безопасности выполнения работ Владелец лицензии руководствуется настоящими Условиями пользования недрами, действующим законодательством Российской Федерации,

относящимся к рациональному использованию природных ресурсов, защите окружающей среды и безопасности выполнения работ.

4.3. Владелец лицензии обязан:

4.3.1. В соответствии со статьями 42 и 50 Федерального закона «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» от 20.12.2004 № 166-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 31.03.2003 № 177 «Об организации и осуществлении государственного мониторинга окружающей среды (государственного экологического мониторинга)» проводить мониторинг лицензионного участка по изучению влияния указанных работ на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, а также контроль за источниками выделения загрязняющих веществ, с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы.

4.3.2. Предотвращать попадание технологических и бытовых отходов в акваторию моря.

4.3.3. Использовать технологии и оборудование, обеспечивающие минимизацию негативного воздействия осуществляемых в рамках реализации Соглашения работ на окружающую природную среду и природные ресурсы, с учетом особенностей геоботанических и гидрологических условий.

4.3.4. Обеспечить уровень очистки сточных вод и безопасное обращение с отходами производства и потребления, соответствующие новейшим технологиям и обеспечивающие достижение допустимого уровня воздействия на состояние окружающей среды, установленного государственной экологической экспертизой.

4.3.5. Использовать наиболее экологически обоснованные схемы управления отходами производства и потребления, в том числе буровыми отходами.

4.3.6. Не допускать применения в технологических процессах строительства скважин, а также в другой продукции, получаемой в процессе реализации лицензионного соглашения, химических реагентов (веществ), не имеющих гигиенических сертификатов, не утвержденных в установленном порядке ПДК или ориентировочных безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения и не внесенных в отраслевой реестр «Перечень химических продуктов, согласованных и допущенных к применению в газовой и нефтяной отрасли».

4.3.7. Обеспечивать строительство объектов по очистке промышленных, бытовых и ливневых стоков, сооружение газо-пылеулавливающих устройств по объектам, имеющим выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ.

4.3.8. Немедленно направлять в органы охраны окружающей среды и природных ресурсов информацию по согласованной форме обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду.

4.3.9. Обеспечивать очистку сточных вод и утилизацию отходов, образующихся при освоении месторождений, при этом максимально внедрять новейшие технологии, основанные на физико-химических, биологических и

механических процессах.

4.3.10. Осуществлять выбор экологически безопасных схем депонирования (хранения) жидких и твердых отходов производства.

4.3.11. Принять в установленном порядке на контроль за техническим состоянием фонд скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в границах лицензионного участка, осуществлять в установленном порядке контроль и устранять за свой счет выявленные нарушения.

4.3.12. Использовать при производстве работ современные технические средства, передовые технологии и методики, а также российскую нормативно-техническую документацию и метрическую систему мер при сооружении опасных производственных объектов.

4.3.13. Владелец лицензии обеспечивает соблюдение решений, предусмотренных технологической проектной документацией, годовыми планами работ и безопасное ведение работ, связанное с использованием недр.

В аварийных ситуациях, несчастных случаях или других чрезвычайных ситуациях Владелец лицензии обязуется принять все возможные меры по овладению чрезвычайной ситуацией, защите человеческих жизней, имущества и по предотвращению, возмещению нанесенного ущерба и его последствий природным ресурсам, окружающей среде и здоровью людей.

4.3.14. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, получив положительное заключение Государственной экологической экспертизы на проекты консервации (ликвидации) установок и сооружений.

4.3.15. Обеспечить соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.4. Перечень основных требований по обеспечению рационального использования природных ресурсов, защиты окружающей среды и безопасности выполнения работ, приведенный в пункте 4.3, не является исчерпывающим. Во всем остальном, что не включено в перечень основных требований по обеспечению рационального использования природных ресурсов, защиты окружающей среды и безопасности выполнения работ Пользователь недр руководствуется Законом Российской Федерации «О недрах» и Федеральными законами «Об охране окружающей среды», «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «Об отходах производства и потребления», «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и другие.

4.5. Владелец лицензии обязан регулярно поддерживать связь с береговыми службами Российской Федерации и при наличии соответствующего оборудования передавать в основные международные синоптические сроки в ближайший радиометеорологический центр Российской Федерации оперативные данные метеорологических и

гидрологических наблюдений в соответствии со стандартными процедурами Всемирной метеорологической организации.

5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии при использовании недромы должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья (за площадь участка недр) по следующим ставкам:

- 50 рублей за 1 кв. км – с 12.02.2008 по 31.12.2010;
- 100 рублей за 1 кв. км – с 01.01.2011 по 31.12.2011;
- 150 рублей за 1 кв. км. – с 01.01.2012.

5.2. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

5.3. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владелец лицензией за счет собственных средств, является его собственностью. Информация должна предоставляться в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации (морской филиал федерального государственного научно-производственного предприятия (ФГНПП) «Ростгеолфонд») для формирования федерального фонда морской информации с указанием условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

Информация включает:

- полную опись всех исследований, проведенных в соответствии с Программой работ, согласованной с Распорядителем недр;
- навигационные данные в цифровой форме и результирующую карту наблюдений;
- копии первичной геолого-геофизической информации и результаты интерпретации в цифровой форме на магнитных носителях;
- отчет о результатах соответствующих видов проведенных работ.

6.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность не менее 50% ядерного материала (распиленного по длине вдоль оси), полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с Распорядителем недр

передать безвозмездно организационно-хранителю информации.

Передача полевых материалов геологического изучения физическим и юридическим лицам, не имеющим лицензий на осуществление работ со сведениями, составляющими государственную тайну, проводится только после проведения экспертной оценки Минобороны России на предмет закрытости данных, возможности их открытого опубликования и международного обмена в соответствии с законодательством Российской Федерации. В соответствии с пунктами 6,8 Закона Российской Федерации от 21.07.1993 № 5485-1 «О государственной тайне» и постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.1995 №870 «Об утверждении правил отнесения сведений, составляющих государственную тайну, к различным степеням секретности» Владелец лицензии обязан организовать проведение работ по определению ущерба, который может быть нанесен безопасности Российской Федерации вследствие распространения геологической информации, отнесению геологической информации к различным степеням секретности, согласованию результатов этой работы с органами государственной власти (Роснедра, Минобороны России, Минобрнауки России), в расположении которых они находятся.

6.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. При этом открытое опубликование и международный обмен информацией, полученной Владелец лицензией в ходе проведения работ, возможен только после ее окончательной обработки и проведения экспертной оценки в Минобороны России.

6.5. Использование образцов (керна, флюидов), магнитных лент сейсмозаписи, результатов геофизических исследований и иных геологических материалов, полученных в результате проведения работ, и осуществленных в рамках данных Условий пользования недрами, и представление указанных материалов для обработки, анализа и изучения в любые организации, в том числе и иностранные, должно осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию, территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки историй аукционов и конкурсов по соседним участкам.

6.6. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, Владелец лицензии в установленном порядке передает для хранения в федеральный фонд геологической информации первичную геологическую, геофизическую, батиметрическую, геодезическую,

промысловую и иную документацию по участку недр, предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации.

6.7. Владелец лицензии на основании статей 16,17 Закона Российской Федерации от 21.07.1993 года № 5485-1 «О государственной тайне» должен заключить с уполномоченными органами государственной власти, (Роснедра, Минобороны России, Минобрнауки России), соглашения по обеспечению сохранности геологической информации, отнесенной к государственной тайне как в процессе пользования недрами, так и после завершения пользования недрами.

7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять в федеральный фонд геологической информации:

1) отчет о результатах сейсморазведочных и других видов геофизических работ, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

2) отчет о результатах бурения и испытания поисковых скважин, включая графические приложения – в сроки, установленные при государственной регистрации геологоразведочных работ;

3) отчет по подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее одного месяца с даты получения заключения государственной экспертизы запасов;

4) по требованию Распорядителя недр иную отчетность о результатах поисково-оценочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

7.1.3. Владелец лицензии обязуется ежегодно представлять в Минпромторг России следующую информацию:

- перечень заключенных контрактов с указанием стоимости, и сроков реализации, в том числе с российскими подрядчиками;

- объем освоенных инвестиций, в том числе выполненных российскими организациями с использованием российского оборудования и кадров;

- планы по привлечению российских предприятий и организаций к выполнению геологоразведочных работ, разработке и освоению месторождения.

7.1.4. Информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях открытия новой залежи или месторождения на участке недр.

7.2. Владелец лицензии согласен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом в целях обсуждения результатов и планов

геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами, включая воспроизводство сырьевой базы углеводородов.

8. Контроль за выполнением условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владелец лицензией условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае, если Владелец лицензии не приступит:

- в 2010 г. к сейсморазведочным работам 2D;

- в 2012 г. не завершит строительство поисково-оценочную скважину.

9.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владелец лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные подпунктами 3.2.1 – 3.2.3 пункта 3.2, пунктами 3.3-3.6, пунктами 5.1 и 5.2 настоящих Условий.

9.4. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на его толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий пользования недрами в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются положениями вновь принятого

законодательства Российской Федерации и обязаны внести соответствующие изменения в настоящие Условия пользования недрами, устранившие такие противоречия.

10.3. Любые изменения и дополнения положений настоящих Условий пользования недрами могут осуществляться только посредством оформления дополнения к настоящим Условиям пользования недрами, подписанного Распорядителем недр.

Дополнения к настоящим Условиям пользования недрами являются неотъемлемой частью лицензии на пользование недрами и вступают в силу с даты их государственной регистрации в порядке, аналогичном для государственной регистрации лицензий.

10.4. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменения контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты принятия таких изменений.

10.5. По всем другим вопросам, не отраженным в лицензии и приложениях к ней, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются законодательством Российской Федерации.».

III. Включить в состав лицензии ШБТ 14384 НП в качестве неотъемлемой составной части «Сведения об участке недр» (Приложение 9) и «Краткая справка о владельце лицензии» (Приложение 10).

IV. Признать утратившим силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- Приложение 1 к лицензии ШБТ 14384 НП – «Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский, расположенного на шельфе Балтийского моря».

V. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию
_____ П.В. Садовник
_____ 2011 г.



С изменениями и дополнениями в лицензию ШБТ 14384 НП согласен,



Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»
Магдalen Юрши Степановна

« 2 » _____ 2011 г.

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

В административном отношении лицензионный участок недр «Балтийский» расположен в Росийском секторе, примыкающим к Калининградской области, в юго-восточной части Балтийского моря. Глубина моря на участке изменяется от 46 до 88 м.

В пределах участка балансовые запасы нефти по категориям С₁ и С₂, числящиеся на Государственном балансе, отсутствуют. Извлекаемые ресурсы нефти участка оценены на уровне 15 млн. тонн.

Ранее сейсморазведочные работы здесь проводились в период с 1978 по 1982 годы, средняя плотность наблюдений составила – 1,43 пог.км./км², в результате данных работ были выявлены структуры D2, D9, D44, D18, D19, D33. В настоящее время в период 2009 – 2010 годы ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» выполнены сейсморазведочные работы в объеме 510 пог.км, в результате этих работ составлены Паспорта и подготовлены к бурению структуры D2, D33 и D44.

Заместитель начальника отдела
лицензирования нефти и газа

В.В. Гоннов



Дополнение № 2

к лицензии ШБТ 14384 НП на право пользования недрами
для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений
углеводородного сырья на участке Балтийский

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 31.10.2013 № 895, настоящим Дополнением к лицензии ШБТ 14384 НП на право пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующие изменения в Условия пользования недрами участка Балтийский, расположенного в акватории Балтийского моря (приложение 8 к лицензии):

1. Подпункт 3.2.2 пункта 3.2 раздела 3 «Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения» изложить в следующей редакции:
«3.2.2. В период 2008-2015 г.г. обеспечить выполнение следующих минимальных объемов работ:
- не позднее 12.02.2010 приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и выполнить не менее 600 пог. км;
- до 31.12.2015 завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.».
2. Раздел 3 «Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения» дополнить пунктом 3.9 следующего содержания:
«3.9. При проведении испытания поисково-оценочных скважин добытое углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии и может быть реализовано с уплатой всех налогов и сборов, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.».

II. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией ШБТ 14384 НП на право пользования недрами для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Балтийский.

КРАТКАЯ СПРАВКА О ВЛАДЕЛЬЦЕ ЛИЦЕНЗИИ

1. Юридический адрес Владельца лицензии:
Полное официальное наименование **Общества - общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КалининградмооНеФть»**
ИНН 3900004998 КПП 997150001. ОГРН 1023901643061 **Российская Федерация, 236039, г. Калининград (обл.), ул. Киевская, д.23 тел./факс (4012) 68-00-22 Факс: (4012) 68-19-99**
2. Сведения об учредителях (участниках) юридического лица:
Единственным участником Общества является Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», доля участия - 100%

Заместитель начальника отдела
лицензирования нефти и газа

В.В. Гоннов

III. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ШБТ 14384 НП с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по
недропользованию

О.С. Каспаров
« 20 » _____ 2014 г.

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 11.08.2017 № 358, настоящим Дополнением к лицензии на право пользования недрами ШБТ 14384 НП (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести изменение в лицензию ШБТ 14384 НП на пользование недрами, изложив абзац 9 в следующей редакции:
«Срок окончания действия лицензии 31 декабря 2024 года».

II. Внести следующие изменения в Условия пользования недрами участка Балтийский, расположенного в акватории Балтийского моря (приложение 8 к лицензии):

1. Пункт 3.2 раздела 3 «Виды, объемы работ на участке недр и сроки их выполнения» дополнить подпунктом 3.2.5 следующего содержания:

«3.2.5. В период 2019-2024 гг. выполнить следующие объёмы дополнительных работ:

- не позднее 01.07.2019 подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение дополнительных работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»;

- не позднее 01.07.2021 провести обработку и перинтерпретацию данных, имеющихся по участку Балтийский, сейсмогеологических материалов (2D, 3D) с учетом результатов выполненного бурения и не позднее 01.01.2022 определить направление последующих работ с целью выявления объектов для бурения поисково-оценочных скважин;

- не позднее 31.12.2023 завершить строительство не менее одной завсисимой скважины.

- не позднее 30.06.2024 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр».

2. Пункт 5.1 раздела 5 «Налоги и сборы» изложить в следующей редакции:

«5.1. Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:
50 рублей за 1 км² с 12.02.2008 по 31.12.2010;



Дополнение № 3
к лицензии на право пользования недрами ШБТ 14384 НП

С изменениями и дополнениями в лицензию ШБТ 14384 НП согласен,

Вен. Дир. Каспаров О.С.
Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефте»



« 06 » 08 2014 г.

100 рублей за 1 км² с 01.01.2011 по 31.12.2011;
150 рублей за 1 км² с 01.01.2012 по 31.03.2018;
225 рублей за 1 км² с 01.04.2018.».

3. Пункт 9.3 раздела 9 «Прекращение права пользования недрами» изложить в следующей редакции:

9.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владелец лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные пунктом 3.2, пунктами 3.3-3.6, пунктом 5.1 настоящих Условий.».

III. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией ШБТ 14384 НП.

IV. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ШБТ 14384 НП с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по недропользованию

О.С. Каспаров

2018 г.

«01» 02



С изменениями и дополнениями в лицензию ШБТ 14384 НП согласен,

Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего
ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефтегаз»



«13» 02 2018 г.

Приложение № 13 к лицензии на пользование недрами
ШБТ 14384 НП

Изменения, вносимые в лицензию на пользование недрами ШБТ 14384 НП

На основании решения Федерального агентства по недропользованию Роснедра, оформленного протоколом заседания Комиссии Федерального агентства по недропользованию по принятию решений о внесении изменений в лицензию на пользование недрами от 15.06.2022 № ОК-03-57/27-и, внести следующие изменения в лицензию на пользование недрами ШБТ 14384 НП:

1. Продлить срок действия лицензии ШБТ 14384 НП (срок пользования участком недр) и установить дату окончания срока действия лицензии (срок пользования участком недр): 31.12.2026.

2. Внести следующие изменения в Условия пользования недрами участка Балтийский, расположенного в акватории Балтийского моря (приложение 8 к лицензии) в редакции Дополнения № 3 от 19.02.2018:

1. Подпункт 3.2.5 пункта 3.2 раздела 3 изложить в следующей редакции:

«3.2.5. В период 2019-2026 гг. выполнить следующие объёмы дополнительных работ:

- не позднее 01.07.2019 подготовить и утвердить в установленном порядке проектную документацию на проведение дополнительных работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»;

- не позднее 01.07.2021 провести обработку и перинтерпретацию данных, имеющихся по участку Балтийский, сейсмогеологических материалов (2D, 3D) с учетом результатов выполненного бурения и не позднее 01.01.2022 определить направление последующих работ с целью выявления объектов для бурения поисково-оценочных скважин;

- не позднее 31.12.2025 завершить строительством не менее одной зависимой скважины;

- не позднее 30.06.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр.».

3. Настоящие Изменения являются неотъемлемой составной частью лицензии ШБТ 14384 НП с даты их государственной регистрации в установленном порядке.

20.06.2022

*дата государственной
регистрации*

Заместитель Руководителя

О. С. Каспаров

Сертификат: УКЭП

Владелец сертификата: организация, сотрудник

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Сертификат: серийный номер, период действия

С155BD09D95САВFF858888B350923645604CCF7

с 20.07.2021 17:08 по 20.10.2022 17:08

Приложение Б
Климатические характеристики и данные о фоновом загрязнении
атмосферы в районе работ

ФГБУ «Северо-Западное УГМС»
 Калининградский центр по гидрометеорологии
 и мониторингу окружающей среды - филиал
 Федерального государственного бюджетного
 учреждения «Северо-Западное управление
 по гидрометеорологии и мониторингу
 окружающей среды»
 (Калининградский ЦГМС - филиал
 ФГБУ «Северо-Западное УГМС»)

Юридический адрес:
 23 линия В.О., д. 2а, Санкт-Петербург, 199106
 Фактический адрес:
 Пугачева ул., д. 16, Калининград, 236022
 тел. (4012) 21-43-19, факс (4012) 21-43-19
 e-mail: office@meteo39.ru; http://meteo39.ru/

0305.2023 № 3961-3963.2-410

На № 5/2404 от 24.04.2023 г.

Директору
 ООО «Морское венчурное бюро»

Крек А.В.

СПРАВКА О КЛИМАТИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИКАХ

Адрес участка расположения объекта (населенный пункт) и/или название объекта:
 Объект: «Скважина №1 структура D44, «Проект на бурение (строительство) поисково-оценочной скважины №1 структуры D44» в акватории Балтийского моря с помощью самоподъемной плавучей буровой установки».

Данные предоставлены по ближайшему пункту метеорологических наблюдений-метеостанции Пионерский.

Объект находится в зоне переходного климата от морского к континентальному, на формирование климата территории преобладающее влияние оказывают влажные массы атлантического воздуха.

В большинстве случаев зима в области теплая, сопровождающаяся значительным количеством оттепелей. Устойчивый продолжительный снежный покров устанавливается редко. Наиболее часто повторяющиеся опасные явления погоды в зимний период – «Очень сильный ветер», «Аномально-холодная погода».

Лето в Калининградской области обычно достаточно теплое, наиболее жаркий месяц по многолетним данным – июль, однако в некоторые годы это – август. Нередко случаются опасные явления по количеству выпавших осадков – «Очень сильный дождь» и «Сильный ливень», а также в последние годы отмечается «Аномально-жаркая погода».

Средняя многолетняя температура воздуха по данным М-2 Пионерский за период наблюдений с 1974 г. по 2022 г. составляет плюс 7,9°С.

Абсолютный максимум температуры за весь период наблюдения составляет +35,5 °С.

Абсолютный минимум температуры за весь период наблюдения составляет -32,1°С.

Приложение на 1л. в 1 экз.

Справка используется только в производственных целях Заказчика для указанного выше адреса и/или объекта.

Начальник филиала

Исполнитель:
 Привалова А.В.
 (4012) 215898



Подпись)

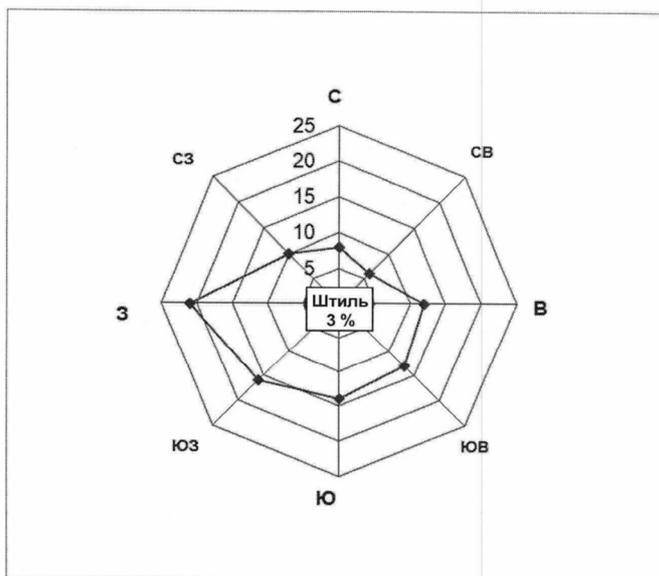
Скляров Ю.В.
 (Расшифровка)

№ 39/01-39/03.2-410 от 03.05.23
Приложение № 1 к иех. № от 2023 г.

Значения запрашиваемых климатических характеристик:

1. Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, A 160
2. Коэффициент рельефа местности 1,0
3. Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года (по данным метеостанции Пионерский 1993-2022 гг) $T_{в}, ^\circ C$ - 2,7
4. Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года (по данным метеостанции Пионерский 1993-2022 гг) $T_{в}, ^\circ C$ + 23,4
5. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 % (по данным метеостанции Пионерский 1993-2022 гг) $u^*, м/с$ 7
6. Среднегодовая роза ветров, %
(по данным метеостанции Пионерский 1993-2022 гг)

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	6	12	13	14	16	21	10	3



Начальник филиала

Исполнитель:
Привалова А.В.
(4012) 215898



(Подпись)

Скляров Ю.В.
(Расшифровка)

ФГБУ «Северо-Западное УГМС»
Калининградский центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды - филиал
Федерального государственного бюджетного
учреждения «Северо-Западное управление
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды»

Калининградский ЦГМС - филиал
ФГБУ «Северо-Западное УГМС»

Юридический адрес:
 23 линия В.О., д. 2а, Санкт-Петербург, 199106
 Фактический адрес:
 Пугачева ул., д. 16, Калининград, 236022
 тел. (4012) 21-43-19, факс (4012) 21-43-19
 e-mail: office@meteo39.ru; http://meteo39.ru/

Директору
ООО «Морское венчурное бюро»
А. В. Крек

236010, г. Калининград, Правая набережная,
 д.6а

03.05.2023 № 39/02-39/05-411
 На № 4/2404 от 24.04.2023 г.

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Калининградская область

Фоновые концентрации предоставляются ООО «Морское венчурное бюро»

В связи с проведением инженерно-экологических изысканий
по объекту: Скважина №1 структура Д44, «Проект на бурение (строительство)
поисково-оценочной скважины №1 структуры Д44» в акватории Балтийского моря с
помощью самоподъемной плавучей буровой установки».

Фон установлен согласно Методическим указаниям по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха, утвержденным приказом Минприроды России от 22.11.2019 г. №794 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период с 2019 -2023 гг.».

Фоновые концентрации определены с учетом вклада действующих объектов, но без учета вклада новых объектов.

Значения фоновых концентраций ($C_{\text{ф}}$) загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество	Единица измерения	$C_{\text{ф}}$
Взвешенные вещества (пыль)	мкг/м ³	199
Диоксид азота	мкг/м ³	55
Диоксид серы	мкг/м ³	18
Оксид азота	мкг/м ³	38
Оксид углерода	мг/м ³	1,8

Фоновые концентрации взвешенных веществ (пыли), диоксида азота, диоксида серы, оксида азота, оксида углерода в атмосферном воздухе действительны на период с 2019 по 2023 гг. (включительно).

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше объекта и не подлежит передаче другим организациям.

Заместитель начальника

Латюко Т.Л. (4012) 64-33-16



Д. В. Поцелуева

Приложение В
Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

**Расчет выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при бурении
(строительстве) поисково-оценочной скважины № 1 структуры D44**

**Источник 0001
(Труба дизель-генератора № 1)**

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв. 1 D44

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0001 Дизель-генератор Caterpillar D-3516

Операция: №1 Труба дизель-генератора №1

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	1,0184534	0,446701	0,0	1,0184534	0,446701
0304	Азот (II) оксид	0,1654987	0,072589	0,0	0,1654987	0,072589
0328	Углерод (Сажа)	0,0378889	0,017093	0,0	0,0378889	0,017093
0330	Сера диоксид	0,5304444	0,239304	0,0	0,5304444	0,239304
0337	Углерод оксид	1,0040556	0,438724	0,0	1,0040556	0,438724
0703	Бенз/а/пирен	0,000001191	0,000000513	0,0	0,000001191	0,000000513
1325	Формальдегид	0,0108254	0,004558	0,0	0,0108254	0,004558
2732	Керосин	0,2598095	0,113954	0,0	0,2598095	0,113954

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_s / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_r / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 1364$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_r = 39,884$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NO_x} = 2,5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 3,5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
5,3	8,4	2,4	0,35	1,4	0,1	0,000011

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
22	35	10	1,5	6	0,4	0,000045

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=260$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 37,14$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 8,180152$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Источник 0002 (Труба дизель-генератора № 2)

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв. 1 D44

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0002 Дизель-генератор Caterpillar D-3516

Операция: №1 Труба дизель-генератора №2

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	1,0184534	0,234315	0,0	1,0184534	0,234315
0304	Азот (II) оксид	0,1654987	0,038076	0,0	0,1654987	0,038076
0328	Углерод (Сажа)	0,0378889	0,008966	0,0	0,0378889	0,008966
0330	Сера диоксид	0,5304444	0,125526	0,0	0,5304444	0,125526
0337	Углерод оксид	1,0040556	0,230131	0,0	1,0040556	0,230131
0703	Бенз/а/пирен	0,000001191	0,000000269	0,0	0,000001191	0,000000269
1325	Формальдегид	0,0108254	0,002391	0,0	0,0108254	0,002391
2732	Керосин	0,2598095	0,059774	0,0	0,2598095	0,059774

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 1364$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 20,921$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NOx} = 2,5$; $X_{SO2} = 1$; $X_{остальные} = 3,5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
5,3	8,4	2,4	0,35	1,4	0,1	0,000011

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
22	35	10	1,5	6	0,4	0,000045

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 260$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 37,14$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 8,180152 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Источники 0003, 0004, 0005, 0006
(Труба дизель-генератора № 3-6)

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв. 1 D44

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0003 Дизель-генератор Caterpillar D-3516

Операция: №1 Труба дизель-генератора №3

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	1,0184534	0,881586	0,0	1,0184534	0,881586
0304	Азот (II) оксид	0,1654987	0,143258	0,0	0,1654987	0,143258
0328	Углерод (Сажа)	0,0378889	0,033734	0,0	0,0378889	0,033734
0330	Сера диоксид	0,5304444	0,472278	0,0	0,5304444	0,472278
0337	Углерод оксид	1,0040556	0,865843	0,0	1,0040556	0,865843
0703	Бенз/а/пирен	0,000001191	0,000001012	0,0	0,000001191	0,000001012
1325	Формальдегид	0,0108254	0,008996	0,0	0,0108254	0,008996
2732	Керосин	0,2598095	0,224894	0,0	0,2598095	0,224894

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 1364$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 78,713$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NO_x} = 2,5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 3,5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
5,3	8,4	2,4	0,35	1,4	0,1	0,000011

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
22	35	10	1,5	6	0,4	0,000045

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=260$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 37,14$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 8,180152$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Источник 0007
(Труба аварийного дизель-генератора)

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв. 1 D44

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №7 Аварийный дизель-генератор Caterpillar D-3512

Операция: №1 Труба дизель-генератора №7

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	1,0326400	0,003080	0,0	1,0326400	0,003080
0304	Азот (II) оксид	0,1678040	0,000501	0,0	0,1678040	0,000501
0328	Углерод (Сажа)	0,0384167	0,000118	0,0	0,0384167	0,000118
0330	Сера диоксид	0,5378333	0,001650	0,0	0,5378333	0,001650
0337	Углерод оксид	1,0180417	0,003025	0,0	1,0180417	0,003025
0703	Бенз/а/пирен	0,000001207	0,000000004	0,0	0,000001207	0,000000004
1325	Формальдегид	0,0109762	0,000031	0,0	0,0109762	0,000031
2732	Керосин	0,2634286	0,000786	0,0	0,2634286	0,000786

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 1383$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_r = 0,275$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NOx} = 2,5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 3,5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
5,3	8,4	2,4	0,35	1,4	0,1	0,000011

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
22	35	10	1,5	6	0,4	0,000045

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 198,67$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 35$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_s \cdot P_s / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 6,337649 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Источник 0008

(Воздушка танка дизельного топлива 4С-1)

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0008 Воздушка танка дизельного топлива 4С-1

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0167433	0,0007124
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000470	0,0000020

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Танк 4С-1		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000470	0,0000020
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0167433	0,0007124

Источник выделения: №1 Танк 4С-1

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0167903	0.0007144

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000470	0.0000020
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0167433	0.0007124

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_3} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{хр}$)^{ССВ}: 0.165

Число резервуаров с ССВ $N_{рССВ}$: 1

Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{вл}$): 117.855

осень-зима (V_{O_3}): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{\max}$): 25

Опытный коэффициент $K_{рср}$: 0.540

Опытный коэффициент $K_{р\max}$: 0.770

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{рССВ}$): 207.296

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной

убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источник 0009
(Воздушка танка дизельного топлива 4С-2)

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №0009 Воздушка танка дизельного топлива 4С-2

Источник выделения: №1 Танк 4С-2

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0167903	0.0009549

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000470	0.0000027
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0167433	0.0009522

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{O}_3} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C₁): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y₂, Y₃): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{хр})^{ссв}: 0.21

Число резервуаров с ССВ N_{рссв}: 1

Опытный коэффициент K_{нп}: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (V_{вл}): 172.761

осень-зима (V_{оз}): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V_ч^{max}): 25

Опытный коэффициент K_{р.ср}: 0.540

Опытный коэффициент K_{р.макс}: 0.770

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник
 Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 Объем резервуаров, куб. м ($V_{p_{св}}$): 303.871

Параметры резервуара:
 Режим эксплуатации: Мерник
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источник 0010
(Воздушка танка дизельного топлива 4С-3)

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №451739 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №0010 Воздушка танка дизельного топлива 4С-3

Источник выделения: №1 Танк 4С-3

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0167903	0.0007457

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000470	0.0000021
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0167433	0.0007436

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_3} + Y_3 \cdot V_{Вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ССВ}: 0.165

Число резервуаров с ССВ $N_{p_{ССВ}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{пп}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{вл}$): 133.474

осень-зима ($V_{оз}$): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч^{max}}$): 25

Опытный коэффициент $K_{p_{cp}}$: 0.540

Опытный коэффициент $K_{p_{max}}$: 0.770

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{p_{ССВ}}$): 234.769

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источник 0011

(Воздушка расходной емкости диз.топлива)

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №0011 Воздушка расходной емкости дизельного топлива

Источник выделения: №1 Расходная емкость ДТ

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0078849	0.0010735

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000221	0.0000030
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0078628	0.0010705

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{оз}} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{\text{хр}}^{\text{ССВ}}$): 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{\text{ССВ}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{\text{вл}}$): 424.091

осень-зима ($V_{\text{оз}}$): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\max}$): 11.3

Опытный коэффициент $K_{\text{р.ср}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{\text{р.макс}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{\text{р.ССВ}}$): 25

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: А

ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источники 0012, 0013 (Вытяжная вентсистема машинного отделения)

В помещении машинного отделения размещены 1 насос для перекачки дизельного топлива и 2 насоса для перекачки моторного масла.

Источниками выделения являются:

- уплотнения неподвижные фланцевого типа – фланцы трубопроводов и арматуры;
- уплотнения подвижные – уплотнения вращающихся валов насосов.

Расчет неорганизованных выделений (утечек) в помещении насосов базовой жидкости бурового раствора выполнен в соответствии с Методикой расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования РД 39.142-00.

Величина неорганизованных выбросов через фланцы и ЗРА рассчитывается по формуле (1) методики:

$$Y_{\text{нн}} = \sum_{j=1}^l Y_{\text{нн}j} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{\text{нн}j} \times n_i \times x_{\text{нн}i} \times c_{ji}$$

- где $Y_{\text{нн}j}$ – суммарная утечка j -го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке, мг/с;
- l – общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке, шт.;
- m – общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке, шт.;
- $g_{\text{нн}j}$ – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с (выбрано по приложению 1 РД 39.142-00);
- n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;
- $x_{\text{нн}i}$ – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (выбрано по приложению 1 РД 39.142-00);
- c_{ji} – массовая концентрация вредного компонента j -го типа в i -м потоке в долях единицы.

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных соединений определены по формуле (2) методики:

$$Y_{\text{пу}} = \sum_{j=1}^l Y_{\text{пу}j} = \sum_{j=1}^l \cdot \sum_{i=1}^m \cdot \sum_{k=1}^r g_{\text{ик}} \times n_{\text{ик}} \times x_{\text{ик}} \times c_{ji}$$

- где $Y_{\text{пу}j}$ – суммарная утечка j -го вредного компонента через подвижные соединения в целом по установке, мг/с;
- r – общее число типов подвижных соединений, создающих неорганизованные выбросы в целом по установке, шт.;
- $g_{\text{ик}}$ – величина утечки потока i -го вида через одно уплотнение k -го типа, мг/с;
- $n_{\text{ик}}$ – число подвижных уплотнений k -го типа на потоке i -го вида, шт.;
- $x_{\text{ик}}$ – доля уплотнений k -го типа на потоке i -го вида, потерявших герметичность, доли единицы.

Расчет источников выделения выполнен для каждого насоса и его обвязки

Источник выделения – фланцевые соединения, уплотнения валов насоса

Исходные данные:

Наименование	–	Дизельное топливо
Число ЗРА на потоке, шт.	–	2
Число фланцевых соединений на потоке, шт.	–	4
Число уплотнений валов насосов, шт.	–	1
Расчетная величина утечки, мг/с:		
	ЗРА	– 3,61

фланцевые соединения	–	0,11
уплотнения валов насосов	–	22,22
Доля уплотнений, потерявших герметичность:		
ЗРА	–	0,365
фланцевые соединения	–	0,050
уплотнения валов насосов	–	0,638
Время работы потока, ч/сут	–	24,0

Расчетный выброс углеводородов предельных загрязняющих веществ				
Расчетный выброс по позициям, г/с			Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т
ЗРА	фланцевые соединения	уплотнения валов насоса		
0,0026353	0,0000220	0,0141764	0,0168337	0,0014544

Разделение выброса дизельного топлива на компоненты выполнено в соответствии с дополнением к Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров.

Код	Наименование вещества	Содержание, %	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/сут
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,28	0,0000471	0,000004
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	0,0167865	0,001450

Определим общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу, исходя из продолжительности этапов строительства и количества работающих дизель-генераторов.

Наименование этапа	Продолжительность этапа, сут	Количество дизель-генераторов	Сероводород		Углеводороды C12-C19	
			г/с	т/период	г/с	т/период
Постановка СПБУ на точку	7	1	0,0000471	0,000029	0,0167865	0,010152
Подготовительные работы	5	1	0,0000471	0,000020	0,0167865	0,007252
Бурение и крепление	35,6	4	0,0001885	0,000580	0,0671461	0,206531
Испытание	16,3	1	0,0000471	0,000066	0,0167865	0,023641
Ликвидация	8,9	1	0,0000471	0,000036	0,0167865	0,012908
Снятие СПБУ с точки	3	1	0,0000471	0,000012	0,0167865	0,004351
Итого	75,8		0,0001885	0,000744	0,0671461	0,264835

Исходные данные:

Наименование	–	Масло моторное
Число ЗРА на потоке	–	4
Число фланцевых соединений на потоке, шт.	–	8
Число уплотнений валов насосов, шт.	–	2
Расчетная величина утечки, мг/с:		
ЗРА	–	1,83
фланцевые соединения	–	0,08
уплотнения валов насосов	–	22,22
Доля уплотнений, потерявших герметичность:		
ЗРА	–	0,070
фланцевые соединения	–	0,020
уплотнения валов насосов	–	0,226
Время работы потока, ч/сут	–	24

Расчетный выброс паров масла				
Расчетный выброс по позициям, г/с			Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/сут
ЗРА	фланцевые соединения	уплотнения валов насоса		
0,0005124	0,0000128	0,0100434	0,0105686	0,0009131

Определим общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу, исходя из продолжительности этапов строительства и количества работающих дизель-генераторов.

Наименование этапа	Продолжительность этапа, сут	Количество дизель-генераторов	Углеводороды предельные C12-C19	
			г/с	т/период
Постановка СПБУ на точку	7	1	0,0105686	0,006392
Подготовительные работы	5	1	0,0105686	0,004566
Бурение и крепление	35,6	4	0,0422746	0,130030
Испытание	16,3	1	0,0105686	0,014884
Ликвидация	8,9	1	0,0105686	0,008127
Снятие СПБУ с точки	3	1	0,0105686	0,002739
Итого	72,5		0,0422746	0,166738

Поскольку для машинного отделения предусмотрено две вытяжные вентсистемы одинаковой производительности, **выброс из каждой вентсистемы (0012, 0013)** составит:

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0001065	0,000374
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0591924	0,216648

Источник выделения – Расходная цистерна масла

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №0012 Расходная цистерна масла

Источник выделения: №1 Расходная цистерна масла

Наименование жидкости: Масло

Вид продукта: масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000504	0.0000180

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	100.00	0.0000504	0.0000180

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot B_{O_3} + Y_3 \cdot B_{ВЛ}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C₁): 0.324

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y₂, Y₃): 0.200, 0.200

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ССВ}: 0.066

Число резервуаров с ССВ N_{рССВ}: 1

Опытный коэффициент K_{нп}: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (B_{ВЛ}): 0.955

осень-зима (B_{O3}): 0

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_р = T цикл_р/20 [мин]=0.3500

Продолжительность производственного цикла (T цикл_р): 7.00 мин 0.00 сек

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V_ч^{max}): 2

Опытный коэффициент K_{рср}: 0.560

Опытный коэффициент K_{рmax}: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_р: А

Объем резервуаров, куб. м (V_{рССВ}): 0.23

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_р: А

ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источник выделения – Емкость моторного масла № 1

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 2

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №0012 Емкость моторного масла №1

Источник выделения: №1 Емкость моторного масла

Наименование жидкости: Масло

Вид продукта: масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0001080	0.0000179

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	100.00	0.0001080	0.0000179

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{оз}} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 0.324

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 0.200, 0.200

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{\text{хр}}^{\text{св}}$): 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{\text{св}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{\text{вл}}$): 0.477

осень-зима ($V_{\text{оз}}$): 0

Коэффициент двадцатиминутного осреднения $\text{Цикл}_p = T_{\text{цикл}_p} / 20 \text{ [мин]} = 0.1500$

Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл}_p}$): 3.00 мин 0.00 сек

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\max}$): 10

Опытный коэффициент $K_{\text{р ср}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{\text{р max}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_r : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{\text{р ссв}}$): 2.7

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_r : А

ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источник выделения – Емкость моторного масла № 2

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 3

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №0012 Емкость моторного масла №2

Источник выделения: №1 Емкость моторного масла

Наименование жидкости: Масло

Вид продукта: масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0001080	0.0000179

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	100.00	0.0001080	0.0000179

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_3} + Y_3 \cdot V_{Вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 0.324

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 0.200, 0.200

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ССВ}: 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{p\text{ССВ}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{Вл}$): 0.477

осень-зима (V_{O_3}): 0

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $p = T \text{ цикл } p / 20 \text{ [мин]} = 0.1500$

Продолжительность производственного цикла ($T \text{ цикл } p$): 3.00 мин 0.00 сек

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{\max}$): 10

Опытный коэффициент $K_{p\text{cp}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{p\text{max}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{p\text{св}}$): 2.7

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источник выделения – Емкость отстоя дизельного топлива

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 4

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №0012 Емкость отстоя ДТ

Источник выделения: №1 Емкость отстоя ДТ

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0087222	0.0016742

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000244	0.0000047
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0086978	0.0016695

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\text{max}} \cdot V_{\text{ч}}^{\text{max}} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_3} + Y_3 \cdot V_{Вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{Хр} \cdot K_{Нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{Хр}$)^{ССВ}: 0.22

Число резервуаров с ССВ $N_{рССВ}$: 1

Опытный коэффициент $K_{Нп}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{Вл}$): 398.546

осень-зима (V_{O_3}): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, куб. м/час ($V_{ч\max}$): 10

Опытный коэффициент $K_{р\text{ср}}$: 0.700

Опытный коэффициент $K_{р\max}$: 1.000

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_r : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{рССВ}$): 25

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_r : А

ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источник 0014

(Воздушка емкости дизельного топлива АДГ)

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №0014 Воздушка емкости дизельного топлива АДГ

Источник выделения: №1 Емкость ДТ АДГ
 Наименование жидкости: Дизельное топливо
 Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0078849	0.0001920

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000221	0.0000005
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0078628	0.0001914

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{оз}} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{\text{хр}}^{\text{ССВ}}$): 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{\text{ССВ}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{\text{вл}}$): 0.275

осень-зима ($V_{\text{оз}}$): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\max}$): 11.3

Опытный коэффициент $K_{\text{р ср}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{\text{р max}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{\text{р ССВ}}$): 6.64

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: А

ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)
 4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источник 0015
(Воздушка танка отработанного масла)

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №0015 Воздушка танка отработанного масла

Источник выделения: №1 Танк отработанного масла

Наименование жидкости: Масло

Вид продукта: масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000468	0.0000179

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	100.00	0.0000468	0.0000179

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_3} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 0.324

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 0.200, 0.200

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ССВ}: 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{p\text{ССВ}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{вл}$): 0.248

осень-зима (V_{O_3}): 0

Коэффициент двадцатиминутного осреднения $\text{Цикл}_p = T_{\text{цикл}_p} / 20 [\text{мин}] = 0.3250$

Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл}_p}$): 6.00 мин 30.00 сек

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{\max}$): 2

Опытный коэффициент $K_{p\text{ср}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{p\text{макс}}$: 0.800

Параметры резервуаров:
 Режим эксплуатации: Мерник
 Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 Объем резервуаров, куб. м ($V_{p_{св}}$): 7.33

Параметры резервуара:
 Режим эксплуатации: Мерник
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источник 0016

(Воздушка танка базовой жидкости бурового раствора 6С-1)

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв.1 D44

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0016 Воздушка танка базовой жидкости бур р-ра 6С-1

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0017325	0,0000864

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Танк 6С-1		
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0017325	0,0000864

Источник выделения: №1 Танк 6С-1

Наименование жидкости: Минеральное масло

Вид продукта: масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0017325	0.0000864

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	100.00	0.0017325	0.0000864

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_3} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} * 10^{-6} + (G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 0.324

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 0.200, 0.200

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{хр}$)^{ссв}: 0.114

Число резервуаров с ССВ $N_{рссв}$: 1

Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{вл}$): 361.35

осень-зима (V_{O_3}): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{\max}$): 25

Опытный коэффициент $K_{рср}$: 0.540

Опытный коэффициент $K_{рmax}$: 0.770

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{рссв}$): 139.163

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

ССВ: Отсутствует

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Название источника выбросов: №11 Воздушка расходной емкости дизельного топлива

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0078628	0,0010705
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000221	0,0000030

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Расходная емкость ДТ		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000221	0,0000030
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0078628	0,0010705

Источник выделения: №1 Расходная емкость ДТ

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0078849	0.0010735

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000221	0.0000030
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0078628	0.0010705

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{оз}} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{\text{хр}}^{\text{ССВ}}$): 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{\text{ССВ}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{\text{вл}}$): 424.091

осень-зима ($V_{\text{оз}}$): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\max}$): 11.3

Опытный коэффициент $K_{\text{р.ср.}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{\text{р.макс.}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{\text{р.ССВ}}$): 25

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: А

ССВ: Отсутствует

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Название источника выбросов: №12 Расходная цистерна масла

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
-----	-------------------	--------------------------	-----------------------

2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0000504	0,0000180
------	---------------------------------	-----------	-----------

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Расходная цистерна масла		
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0000504	0,0000180

Источник выделения: №1 Расходная цистерна масла

Наименование жидкости: Масло МетПособие 2012

Вид продукта: масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000504	0.0000180

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	100.00	0.0000504	0.0000180

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{оз} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 0.324

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 0.200, 0.200

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ссв}: 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{рссв}$: 1

Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{вл}$): 0.955

осень-зима ($V_{оз}$): 0

Коэффициент двадцатиминутного осреднения $\text{Цикл}_p = T_{\text{цикл}_p} / 20 \text{ [мин]} = 0.3500$

Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл}_p}$): 7.00 мин 0.00 сек

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{\max}$): 2

Опытный коэффициент $K_{р\text{ср}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{р\text{max}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{рссв}$): 0.23

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

ССВ: Отсутствует

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Название источника выбросов: №14 Воздушка емкости дизельного топлива АДГ

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0078628	0,0001914
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000221	0,0000005

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Емкость ДТ АДГ		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000221	0,0000005
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0078628	0,0001914

Источник выделения: №1 Емкость ДТ АДГ

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0078849	0.0001920

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000221	0.0000005
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0078628	0.0001914

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_2} + Y_3 \cdot V_{Вл}) \cdot K_p^{\max} * 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ССВ}: 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{p\text{ССВ}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{Вл}$): 0.275

осень-зима (V_{O_2}): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{\max}$): 11.3

Опытный коэффициент $K_{p\text{ср}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{p\text{макс}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник
 Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 Объем резервуаров, куб. м ($V_{p_{ccb}}$): 6.64

Параметры резервуара:
 Режим эксплуатации: Мерник
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 ССВ: Отсутствует

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Название источника выбросов: №8 Воздушка танка дизельного топлива 4С-1

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0167433	0,0007124
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000470	0,0000020

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Танк 4С-1		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000470	0,0000020
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0167433	0,0007124

Источник выделения: №1 Танк 4С-1

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0167903	0.0007144

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000470	0.0000020
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0167433	0.0007124

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{oz} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} * 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ccb}: 0.165

Число резервуаров с ССВ $N_{p_{ccb}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{вл}$): 117.855

осень-зима ($V_{оз}$): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, куб. м/час ($V_{ч}^{max}$): 25

Опытный коэффициент $K_{p,ср}$: 0.540

Опытный коэффициент $K_{p,маx}$: 0.770

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{p,св}$): 207.296

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

ССВ: Отсутствует

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Название источника выбросов: №10 Воздушка танка дизельного топлива 4С-3

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0167433	0,0007436
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000470	0,0000021

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Танк 4С-3		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000470	0,0000021
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0167433	0,0007436

Источник выделения: №1 Танк 4С-3

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0167903	0.0007457

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000470	0.0000021
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0167433	0.0007436

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{max} \cdot V_{ч}^{max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_3} + Y_3 \cdot V_{ВЛ}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{Хр} \cdot K_{НП} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{Хр}^{ССВ}$): 0.165

Число резервуаров с ССВ $N_{рССВ}$: 1

Опытный коэффициент $K_{НП}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{ВЛ}$): 133.474

осень-зима (V_{O_3}): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч^{\max}}$): 25

Опытный коэффициент $K_{рСр}$: 0.540

Опытный коэффициент $K_{р^{\max}}$: 0.770

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_r : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{рССВ}$): 234.769

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_r : А

ССВ: Отсутствует

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Название источника выбросов: №9 Воздушка танка дизельного топлива 4С-2

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0167433	0,0009522
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000470	0,0000027

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Танк 4С-2		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000470	0,0000027
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0167433	0,0009522

Источник выделения: №1 Танк 4С-2
 Наименование жидкости: Дизельное топливо
 Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0167903	0.0009549

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000470	0.0000027
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0167433	0.0009522

Расчетные формулы

Максимальный выброс (М)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{оз}} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C₁): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y₂, Y₃): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{хр})^{ССВ}: 0.21

Число резервуаров с ССВ N_{рССВ}: 1

Опытный коэффициент K_{нп}: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (V_{вл}): 172.761

осень-зима (V_{оз}): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V_ч^{max}): 25

Опытный коэффициент K_{р.ср.}: 0.540

Опытный коэффициент K_{р.макс.}: 0.770

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_р: А

Объем резервуаров, куб. м (V_{рССВ}): 303.871

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_р: А

ССВ: Отсутствует

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 1

Название источника выбросов: №15 Воздушка танка отработанного масла

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
-----	-------------------	--------------------------	-----------------------

2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0000468	0,0000179
------	---------------------------------	-----------	-----------

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Танк отработанного масла		
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0000468	0,0000179

Источник выделения: №1 Танк отработанного масла

Наименование жидкости: Масло МетПособие 2012

Вид продукта: масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000468	0.0000179

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	100.00	0.0000468	0.0000179

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_3} + Y_3 \cdot V_{Вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 0.324

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 0.200, 0.200

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{хр}$)^{ССВ}: 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{р\text{ССВ}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{Вл}$): 0.248

осень-зима (V_{O_3}): 0

Коэффициент двадцатиминутного осреднения $\text{Цикл}_p = T_{\text{цикл}_p} / 20 \text{ [мин]} = 0.3250$

Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл}_p}$): 6.00 мин 30.00 сек

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{\max}$): 2

Опытный коэффициент $K_{р\text{ср}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{р\text{макс}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{р\text{ССВ}}$): 7.33

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 ССВ: Отсутствует

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 2

Название источника выбросов: №12 Емкость моторного масла №1

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0001080	0,0000179

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Емкость моторного масла		
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0001080	0,0000179

Источник выделения: №1 Емкость моторного масла

Наименование жидкости: Масло МетПособие 2012

Вид продукта: масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0001080	0.0000179

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	100.00	0.0001080	0.0000179

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{ос}} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 0.324

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 0.200, 0.200

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{\text{хр}}^{\text{ССВ}}$): 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{\text{ССВ}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{\text{вл}}$): 0.477

осень-зима ($V_{\text{ос}}$): 0

Коэффициент двадцатиминутного осреднения $\text{Цикл}_p = T_{\text{цикл}_p} / 20 \text{ [мин]} = 0.1500$

Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл}_p}$): 3.00 мин 0.00 сек

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\max}$): 10

Опытный коэффициент $K_{p_{\text{ср}}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{p_{\text{max}}}$: 0.800

Параметры резервуаров:
 Режим эксплуатации: Мерник
 Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 Объем резервуаров, куб. м ($V_{p_{св}}$): 2.7

Параметры резервуара:
 Режим эксплуатации: Мерник
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов K_p : А
 ССВ: Отсутствует

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 3

Название источника выбросов: №12 Емкость моторного масла №2

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0001080	0,0000179

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Емкость моторного масла		
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0001080	0,0000179

Источник выделения: №1 Емкость моторного масла

Наименование жидкости: Масло МетПособие 2012

Вид продукта: масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0001080	0.0000179

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	100.00	0.0001080	0.0000179

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{оз} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} * 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 0.324

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 0.200, 0.200

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{св}: 0.066

Число резервуаров с ССВ $N_{p_{св}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{вл}$): 0.477

осень-зима ($V_{оз}$): 0

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $p = T \text{ цикл } p / 20 \text{ [мин]} = 0.1500$

Продолжительность производственного цикла ($T \text{ цикл } p$): 3.00 мин 0.00 сек

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч \max}$): 10

Опытный коэффициент $K_{p \text{ ср}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{p \text{ max}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{p \text{ ссв}}$): 2.7

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

ССВ: Отсутствует

Площадка: 1

Цех: 2

Вариант: 4

Название источника выбросов: №12 Емкость отстоя ДТ

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0086978	0,0016695
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000244	0,0000047

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Емкость отстоя ДТ		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000244	0,0000047
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0086978	0,0016695

Источник выделения: №1 Емкость отстоя ДТ

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0087222	0.0016742

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000244	0.0000047
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0086978	0.0016695

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч \max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{оз} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{np} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.900, 2.600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ссв}: 0.22

Число резервуаров с ССВ N_{pccv} : 1

Опытный коэффициент K_{np} : 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($B_{вл}$): 398.546

осень-зима ($B_{оз}$): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{чmax}$): 10

Опытный коэффициент K_{pcp} : 0.700

Опытный коэффициент K_{pmax} : 1.000

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

Объем резервуаров, куб. м (V_{pccv}): 25

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

ССВ: Отсутствует

Результаты расчетов по предприятию

Код	Название вещества	Выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000150
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0054978

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источник 0017**(Вытяжная вентсистема отделения вспомогательных механизмов)**

В помещении вспомогательных механизмов размещены 2 насоса для перекачки базовой жидкости бурового раствора.

Источниками выделения являются:

- уплотнения неподвижные фланцевого типа – фланцы трубопроводов и арматуры;
- уплотнения подвижные – уплотнения вращающихся валов насосов.

Расчет неорганизованных выделений (утечек) в помещении насосов базовой жидкости бурового раствора выполнен в соответствии с Методикой расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования РД 39.142-00.

Величина неорганизованных выбросов через фланцы и ЗРА рассчитывается по формуле (1) методики:

$$Y_{HH} = \sum_{j=1}^l Y_{HHj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HYj} \times n_i \times X_{HYi} \times c_{ji}$$

- где Y_{HYj} – суммарная утечка j -го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке, мг/с;
- l – общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке, шт.;
- m – общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке, шт.;
- g_{HYj} – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с (выбрано по приложению 1 РД 39.142-00);
- n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;
- X_{HYi} – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (выбрано по приложению 1 РД 39.142-00);
- c_{ji} – массовая концентрация вредного компонента j -го типа в i -м потоке в долях единицы.

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных соединений определены по формуле (2) методики:

$$Y_{пу} = \sum_{j=1}^l Y_{пуj} = \sum_{j=1}^l \cdot \sum_{i=1}^m \cdot \sum_{k=1}^r g_{ik} \times n_{ik} \times X_{ik} \times c_{ji}$$

- где $Y_{пуj}$ – суммарная утечка j -го вредного компонента через подвижные соединения в целом по установке, мг/с;
- r – общее число типов подвижных соединений, создающих неорганизованные выбросы в целом по установке, шт.;
- g_{ik} – величина утечки потока i -го вида через одно уплотнение k -го типа, мг/с;
- n_{ik} – число подвижных уплотнений k -го типа на потоке i -го вида, шт.;
- X_{ik} – доля уплотнений k -го типа на потоке i -го вида, потерявших герметичность, доли единицы.

Расчет источников выделения выполнен для каждого насоса и его обвязки
Источник выделения – фланцевые соединения, уплотнения валов насоса

Исходные данные:

Наименование	–	базовая жидкость бурового раствора
Число фланцевых соединений на потоке, шт.	–	12
Число уплотнений валов насосов, шт.	–	2
Расчетная величина утечки, мг/с:		
фланцевые соединения	–	0,08
уплотнения валов насосов	–	22,22

Доля уплотнений, потерявших герметичность:

фланцевые соединения	–	0,020
уплотнения валов насосов	–	0,226
Время работы потока, ч/период	–	17,5

Расчетный выброс углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉			
Расчетный выброс по позициям, г/с		Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т
фланцевые соединения	уплотнения валов насоса		
0,0000192	0,0100434	0,0100626	0,000634671

Итого по источнику 0017

Код	Наименование загрязняющего вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0100626	0,000635

Источник 0018 (Вытяжная вентсистема склада хим.реагентов)

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.20.5.4 от 25.12.2012
Copyright© 1994-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методическое пособие по расчету по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"
Регистрационный номер: 04-12-0070

Результаты расчёта по источнику 0018

Вредное вещество		Выбросы источника	
код	наименование	г/с	т/период
0150	Натр едкий	0,0000233	0,00000002
0155	Карбонат натрия	0,0000233	0,00000012
0214	Кальций дигидрооксид	0,0000018	0,00000138
0328	Углерод (Сажа)	0,0000006	0,00000009
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0000012	0,00000024
2966	Пыль крахмала	0,000064	0,00000031
3119	Кальций карбонат	0,0000036	0,00000039
3123	Кальций хлорид	0,0000036	0,00000039
3915	Ксантан	0,0000233	0,00000012

Предприятие №0026, Скважина №1 D44
Источник выбросов №18, цех №1, площадка №1, вариант №1
Пересыпка кальция дигидроксида
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0214	Кальций дигидрооксид	0.0000018	0.00000138

**Разбивка по скоростям ветра
Вещество 0214 - Кальций дигидрооксид**

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000018	0.00000138

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Известь гашенная

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1 = 0.07000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2 = 0.05$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp} = 0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^* = 0.50$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00

$K_4 = 5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5 = 0.90$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 1 %)

$K_7 = 1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8 = 1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9 = 1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$V = 0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T = 21.90$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = 10^6 / 3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_{Tч} \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{Tч} = G_T \cdot 60 / t_p = 0.10$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{Tч} = 0.10$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20} = 60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Пересыпка графита

Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0328	Углерод (Сажа)	0.0000006	0.00000009

**Разбивка по скоростям ветра
Вещество 0328 - Углерод (Сажа)**

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000006	0.00000009

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Графит

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$П = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1 = 0.03000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2 = 0.04$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp} = 0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^* = 0.50$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00

$K_4 = 5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5 = 0.90$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 1 %)

$K_7 = 1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8 = 1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9 = 1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B = 0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T = 4.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = 10^6 / 3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{tr} \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{tr} = G_T \cdot 60 / t_p = 0.10$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{tr} = 0.10$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20} = 60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Пересыпка бентонита

Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0000012	0.00000024

**Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2908 - Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂**

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000012	0.00000024

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Бентонит

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1 = 0.04000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2 = 0.03$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp} = 0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^* = 0.50$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00

$K_4 = 5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5 = 0.90$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 1 %)

$K_7 = 1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8 = 1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9 = 1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$V = 0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T = 11.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = 10^6 / 3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_{ч} \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{ч} = G_T \cdot 60 / t_p = 0.20$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{тp} = 0.10$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20} = 30$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Пересыпка кальция карбоната

Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
3119	Кальций карбонат	0.0000360	0.00000148

Разбивка по скоростям ветра Вещество 3119 - Кальций карбонат

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000360	0.00000148

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Кальций карбонат

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1 = 0.03000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.02$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp}=0.50$ м/с - средняя годовая скорость

ветра $U^*=0.50$ м/с - максимальная скорость

ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
0.5	1.00

$K_4=5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5=0.90$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 1 %)

$K_7=1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T=136.80$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_T \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_T=G_{Tp} \cdot 60/t_p=12.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{Tp}=12.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_p \geq 20=60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Пересыпка кальция хлорида

Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
3123	Кальций дихлорид (по кальцию)	0.0000036	0.00000039

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 3123 - Кальций дихлорид (по кальцию)

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000036	0.00000039

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Кальций хлорид

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$П=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1=0.03000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.02$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp}=0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=0.50$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
0.5	1.00

$K_4=5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5=0.90$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 1 %)

$K_7=1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T=36.50$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_T \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{\text{ч}}=G_T \cdot 60/t_p=1.20$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{\text{фп}}=1.20$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>20}=60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Пересыпка биополимера

Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
3915	Ксантан	0.0000233	0.00000012

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 3915 - Ксантан

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000233	0.00000012

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: XAN-PLEX D

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1=0.07000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.05$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{\text{ср}}=0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=0.50$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00

$K_4=5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5=0.80$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 3 %)

$K_7=1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$V=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T=2.10$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_T \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{\text{ч}}=G_T \cdot 60/t_p=1.50$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{\text{ф}}=0.50$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20}=20$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Пересыпка соды кальцинированной
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0155	диНатрий карбонат (натрия карбон	0.0000233	0.00000012

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 0155 - диНатрий карбонат (натрия карбон

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000233	0.00000012

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Сода кальцинированная

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1=0.07000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.05$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{\text{ср}}=0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=0.50$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00

$K_4=5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5=0.80$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 3 %)

$K_7=1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$V=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T=2.10$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_{\text{ч}} \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{\text{ч}}=G_T \cdot 60/t_p=1.50$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{\text{ф}}=0.50$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20}=20$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Пересыпка соды каустической
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0150	Натрий гидроксид	0.0000233	0.00000002

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 0150 - Натрий гидроксид

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000233	0.00000002

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Сода каустическая

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1=0.07000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.05$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp}=0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=0.50$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00

$K_4=5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5=0.80$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 3 %)

$K_7=1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T=0.40$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{Tч} \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{Tч}=G_T \cdot 60/t_p=1.50$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{Tч}=0.50$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20}=20$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Пересыпка крахмала
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2966	Пыль крахмала	0.0000640	0.00000031

**Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2966 - Пыль крахмала**

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000640	0.00000031

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Крахмал

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1 = 0.06000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2 = 0.04$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp} = 0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^* = 0.50$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00

$K_4 = 5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5 = 0.80$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 3 %)

$K_7 = 1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8 = 1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9 = 1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$V = 0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T = 8.20$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = 10^6 / 3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_{Tp} \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{Tp} = G_T \cdot 60 / t_p = 6.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{Tp} = 2.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20} = 20$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Источники 0019, 0020 (Вытяжная вентсистема помещения емкостей бурового раствора)

В производственных помещениях (в местах постоянного нахождения персонала) концентрации загрязняющих веществ в воздухе не должны превышать ПДК р.з. Согласно Паспорту безопасности химической продукции, контроль воздуха рабочей зоны рекомендовано проводить по маслам минеральным нефтяным, ПДК р.з. – 5 мг/м³.

Соответственно, к расчётам принята концентрация загрязняющих веществ в воздухе помещений 5 мг/м³.

Продолжительность этапа бурения и крепления скважины № 1 D44 – 35,6 сут

№ источника выброса	Производительность вентилятора, м ³ /с	Выброс загрязняющего вещества	
		г/с	т/период
0019	27,75	0,1387500	0,426773
0020	27,75	0,1387500	0,426773

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0021 Дизель цементировочного агрегата

Операция: №1 Труба дизель цементировочного агрегата

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0,4480000	0,144742	0,0	0,4480000	0,144742
0304	Азот (II) оксид	0,0728000	0,023521	0,0	0,0728000	0,023521
0328	Углерод (Сажа)	0,0208333	0,006462	0,0	0,0208333	0,006462
0330	Сера диоксид	0,1750000	0,056540	0,0	0,1750000	0,056540
0337	Углерод оксид	0,4520833	0,147004	0,0	0,4520833	0,147004
0703	Бенз/а/пирен	0,000000500	0,000000178	0,0	0,000000500	0,000000178
1325	Формальдегид	0,0050000	0,001615	0,0	0,0050000	0,001615
2732	Керосин	0,1208333	0,038770	0,0	0,1208333	0,038770

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы**До газоочистки:**Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_i / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=525$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=11,308$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO}=2$; $X_{NOx}=2,5$; $X_{SO2}=1$; $X_{остальные}=3,5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=214,7$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 52,14$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 2,59995$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв. 1 D44

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0021 Дизель цементировочного агрегата

Операция: №1 Труба дизель цементировочного агрегата

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.4480000	0.144742	0.0	0.4480000	0.144742
0304	Азот (II) оксид	0.0728000	0.023521	0.0	0.0728000	0.023521
0328	Углерод (Сажа)	0.0208333	0.006462	0.0	0.0208333	0.006462
0330	Сера диоксид	0.1750000	0.056540	0.0	0.1750000	0.056540
0337	Углерод оксид	0.4520833	0.147004	0.0	0.4520833	0.147004
0703	Бенз/а/пирен	0.000000500	0.000000178	0.0	0.000000500	0.000000178
1325	Формальдегид	0.0050000	0.001615	0.0	0.0050000	0.001615
2732	Керосин	0.1208333	0.038770	0.0	0.1208333	0.038770

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f / 100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f / 100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 525$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 11.308$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NOx} = 2.5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 3.5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 214.7$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 52.14$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 2.59995 \text{ м}^3/\text{с} \quad (\text{Приложение})$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Источник 0023 (Вытяжная вентсистема помещения буровых насосов)

В производственных помещениях (в местах постоянного нахождения персонала) концентрации загрязняющих веществ в воздухе не должны превышать ПДК р.з. Согласно Паспорту безопасности химической продукции, контроль воздуха рабочей зоны рекомендовано проводить по маслам минеральным нефтяным, ПДК р.з. – $5 \text{ мг}/\text{м}^3$.

Соответственно, к расчётам принята концентрация загрязняющих веществ в воздухе помещений $5 \text{ мг}/\text{м}^3$.

Продолжительность этапа бурения и крепления скважины № 1 D44 – 35,6 сут

№ источника выброса	Производительность вентилятора, м ³ /с	Выброс загрязняющего вещества	
		г/с	т/период
0023	19,35	0,0967500	0,297588

Источник 0024 (Воздушка танка льяльных вод)

Исходные данные:

вид резервуара – закрытый;

закачиваемая жидкость – ловушечный продукт;

площадь поверхности испарения – 6,6 м²;

общая площадь укрытия поверхности – 99,95 %;

среднегодовая температура среды – 7,4 °С;

средняя ночная температура среды в летний период – 13,9 °С;

средняя дневная температура среды в летний период – 19,7 °С;

число дневных часов – 16;

число ночных часов – 8.

Расчёт ведётся по "Методике по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО "НК "Роснефть". Астрахань, 2003 г.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в течение года (валовый выброс, т/год), определяется по формуле (11) методики:

$$G = 8760 \times q \times F \times 10^{-6} \times K, \text{ т/год,}$$

где q – количество углеводородов, испаряющихся с 1 м² открытой поверхности при среднегодовой температуре воздуха, г/м²ч;

F – площадь поверхности испарения, м²;

K – коэффициент снижения выброса, принимается по таблице 6.4 "Методики...".

$$G = 8760 \times 3,5689 \times 6,6 \times 10^{-6} \times 0,1 = 0,020659 \text{ т/год.}$$

С учётом периода ведения работ по строительству скважины – 75,8 сут – валовый выброс составит $G = 0,004290$ т/период.

Максимально-разовый выброс (г/с) определяется по формуле (12) "Методики...":

$$M = K \frac{q_{\text{ср}} \times F}{3600},$$

где $q_{\text{ср}}$ – среднее количество загрязняющих веществ, испаряющихся с 1 м² поверхности в летний период. Выброс рассчитывают для дневных и ночных температур по формуле (13):

$$q_{\text{ср}} = \frac{q_{\text{дн}} \times \tau_{\text{дн}} + q_{\text{н}} \times \tau_{\text{н}}}{24},$$

где $q_{\text{дн}}, q_{\text{н}}$ – количество испаряющихся загрязняющих веществ, соответственно, в дневное и ночное время, г/м²ч;

$\tau_{\text{дн}}, \tau_{\text{н}}$ – число дневных и ночных часов, соответственно.

$$q_{\text{ср}} = (7,0169 \times 16 + 2,1820 \times 8) / 24 = 5,4053,$$

$$M = (5,4053 \times 6,6 \times 0,1) / 3600 = 9,92 \times 10^{-4} \text{ г/с}$$

Согласно "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", утвержденные приказом Госкомэкологии России № 199 от 08.04.1998 (с учетом дополнения от 1999 г., введенного НИИ Атмосфера), расчёт выбросов загрязняющих веществ от резервуаров с нефтепродуктами выполняется с учётом разделения на индивидуальные углеводороды:

Код	Наименование загрязняющего вещества	Концентрация загрязняющего вещества в выбросе, %	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,13	$1,29 \times 10^{-6}$	$5,58 \times 10^{-6}$
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,87	$9,91 \times 10^{-4}$	0,004285

Источник 0025 (Воздушка скиммер-танка)

Исходные данные:

вид резервуара – закрытый;

закачиваемая жидкость – ловушечный продукт;

площадь поверхности испарения – 13,6 м²;

общая площадь укрытия поверхности – 99,95 %;

среднегодовая температура среды – 7,4 °С;

средняя ночная температура среды в летний период – 13,9 °С;

средняя дневная температура среды в летний период – 19,7 °С;

число дневных часов – 16;

число ночных часов – 8.

Расчёт ведётся по "Методике по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО "НК "Роснефть". Астрахань, 2003 г.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в течение года (валовый выброс, т/год), определяется по формуле (11) методики:

$$G = 8760 \times q \times F \times 10^{-6} \times K, \text{ т/год},$$

где q – количество углеводородов, испаряющихся с 1 м² открытой поверхности при среднегодовой температуре воздуха, г/м²ч;

F – площадь поверхности испарения, м²;

K – коэффициент снижения выброса, принимается по таблице 6.4 "Методики...".

$$G = 8760 \times 3,5689 \times 13,6 \times 10^{-6} \times 0,1 = 0,042669 \text{ т/год.}$$

С учётом периода ведения работ по строительству скважины – 75,8 сут – валовый выброс составит $G = 0,008861$ т/период.

Максимально-разовый выброс (г/с) определяется по формуле (12) "Методики...":

$$M = K \frac{q_{\text{ср}} \times F}{3600},$$

где $q_{\text{ср}}$ – среднее количество загрязняющих веществ, испаряющихся с 1 м² поверхности в летний период. Выброс рассчитывают для дневных и ночных температур по формуле (13):

$$q_{\text{ср}} = \frac{q_{\text{дн}} \times \tau_{\text{дн}} + q_{\text{н}} \times \tau_{\text{н}}}{24},$$

где $q_{\text{дн}}$, $q_{\text{н}}$ – количество испаряющихся загрязняющих веществ, соответственно, в дневное и ночное время, г/м²ч;

$\tau_{\text{дн}}$, $\tau_{\text{н}}$ – число дневных и ночных часов, соответственно.

$$q_{\text{ср}} = (7,0169 \times 16 + 2,1820 \times 8) / 24 = 5,4053,$$

$$M = (5,4053 \times 13,6 \times 0,1) / 3600 = 2,05 \times 10^{-3} \text{ г/с}$$

Согласно "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", утвержденные приказом Госкомэкологии России № 199 от 08.04.1998 (с учетом дополнения от 1999 г., введенного НИИ Атмосфера), расчёт выбросов загрязняющих веществ от резервуаров с нефтепродуктами выполняется с учётом разделения на индивидуальные углеводороды:

Код	Наименование загрязняющего вещества	Концентрация загрязняющего вещества в выбросе, %	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,13	$2,66 \times 10^{-6}$	$1,15 \times 10^{-5}$
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,87	0,0020465	0,008850

Источник 0026 (Воздушка пневмотранспорта)

Источник 0027 (Воздушка пневмотранспорта)

Пересыпка порошкообразных материалов, используемых для утяжеления и приготовления буровых и цементных растворов и доставляемых на СПБУ специализированными судами снабжения, осуществляется с помощью системы сжатого воздуха низкого давления по системе пневмотранспорта. Производительность системы пневмотранспорта для цемента – 60 м³/ч для барита – 30 м³/ч. Система пневмотранспорта оснащена баритовым пылеуловителем со степенью очистки 96% (источник выбросов 0026) и коллектором сбора цементной пыли со степенью очистки 96% (источник выбросов 0027).

Расчёт выбросов загрязняющих веществ приведён в таблице:

Показатель	Ед. изм.	Значение	
		Цемент	Барит

Потребность в материале	т	145,3	323,3
Производительность системы	т/ч	60	30
Производительность по ГВС на выходе из	м ³ /ч	766	757
Время перегрузки	ч	2,5	10,8
Концентрация вещества на выходе из циклона	мг/м ³	0,60203	0,2479
Максимальные выбросы с учетом очистки	г/с	0,0001281	0,0000521
Валовые выбросы с учетом очистки	т	0,000001	0,000002

Результаты расчёта по источникам выбросов:

Загрязняющее вещество		Результаты расчёта	
код	наименование	Максимально разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
Источник 0026 (Воздушка пневмотранспорта)			
0108	Барий сульфат (в пересчёте на барий)	0,0000521	0,000002
Источник 0027 (Воздушка пневмотранспорта)			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0001281	0,000001

**Источники 0028, 0029, 0030
(Труба дизеля палубного крана)**

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв. 1 D44

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0028 Дизель палубного крана

Операция: №1 Труба дизеля палубного крана

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.3138134	0.108992	0.0	0.3138134	0.108992
0304	Азот (II) оксид	0.0509947	0.017711	0.0	0.0509947	0.017711
0328	Углерод (Сажа)	0.0145933	0.004866	0.0	0.0145933	0.004866
0330	Сера диоксид	0.1225833	0.042575	0.0	0.1225833	0.042575
0337	Углерод оксид	0.3166736	0.110695	0.0	0.3166736	0.110695
0703	Бенз/а/пирен	0.000000350	0.000000134	0.0	0.000000350	0.000000134
1325	Формальдегид	0.0035024	0.001216	0.0	0.0035024	0.001216
2732	Керосин	0.0846409	0.029194	0.0	0.0846409	0.029194

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 367.75$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 8.515$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NOx} = 2.5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 3.5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 135.64$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 52.14$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 1.150573 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Источник 6031 (Блок приготовления цементного раствора)

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.20.5.4 от 25.12.2012

Copyright© 1994-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методическое пособие по расчету по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИИНефть"
Регистрационный номер: 04-12-0070

Результаты расчёта по источнику 6031

Вредное вещество		Выбросы источника	
код	наименование	г/с	т/период
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0000389	1,20E-07

*Предприятие №0026, Скважина № 1 D44
Источник выбросов №6031, цех №1, площадка №1, вариант №1
Пересыпка облегчающей добавки
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов*

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0000018	0.00000002

Разбивка по скоростям ветра Вещество 2908 - Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000018	0.00000002

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Облегчающая добавка

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$П=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1=0.02000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.01$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp}=0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=0.50$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00

$K_4=5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5=1.00$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: 0-0,5 %)

$K_7=0.80$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 3 - 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_r=6.66$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_r \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{\text{ч}}=G_r \cdot 60/t_p=2.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{\text{ф}}=1.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20}=30$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Пересыпка пеногасителя
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0000389	0.00000010

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2908 - Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0000389	0.00000010

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Пеногаситель

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_r \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1=0.07000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.05$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{\text{ср}}=0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=0.50$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
0.5	1.00

$K_4=5.0E-5$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: закрыт с 4-х сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5=1.00$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: 0-0,5 %)

$K_7=1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_r=1.44$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_{\text{ч}} \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{\text{ч}}=G_{\text{тр}} \cdot 60/t_{\text{р}}=2.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{\text{тр}}=1.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{\text{р}}>=20=30$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Источник 6032
(Сварочные работы)

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.22 от 02.10.2018

Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 Скв. 1 D44

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6032 Сварочные работы

Операция: №1 Сварочные работы

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0028418	0.000384	0.00	0.0028418	0.000384
0143	Марганец и его соединения	0.0002228	0.000030	0.00	0.0002228	0.000030
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0004416	0.000060	0.00	0.0004416	0.000060
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000718	0.000010	0.00	0.0000718	0.000010
0337	Углерод оксид	0.0027191	0.000367	0.00	0.0027191	0.000367
0342	Фториды газообразные	0.0001901	0.000026	0.00	0.0001901	0.000026
0344	Фториды плохо растворимые	0.0002044	0.000028	0.00	0.0002044	0.000028
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0002044	0.000028	0.00	0.0002044	0.000028

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = V_s \cdot K \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с} \quad (2.1, 2.1a [1])$$

$$M_M^T = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год} \quad (2.8, 2.15 [1])$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/55

Продолжительность производственного цикла (t_i): 8 мин. (480 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	Железа оксид	13.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.0900000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2.1600000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.3510000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.9300000

0344	Фториды плохо растворимые	1.0000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 15 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (V_3)

$$V_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 1.84 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 2

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 8

Программа основана на документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
4. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

Источник 0033 (Воздушка ёмкости-сборника пластиковой продукции)

Исходные данные

Количество резервуаров – 3 шт.

Объём резервуара – 17 м³

Количество закачиваемой нефти в течение периода – 42,55 т

Производительность закачки – 9,29 м³/ч

Плотность закачиваемой нефтяной жидкости – 0,851 т/м³

Температура закачиваемой нефтяной жидкости – 35 °С

Молекулярная масса паров нефтяной жидкости – 66

Вид резервуара – наземный горизонтальный.

Режим эксплуатации – "мерник".

Резервуар соединён с атмосферой дыхательным клапаном.

Расчёт выбросов паров (газов) нефти выполнен согласно "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", Новополоцк, 1997.

Годовая оборачиваемость резервуара составит:

$$n = V / (p_{\text{ж}} \times V_p \times N_p) = 42,55 / (0,851 \times 17 \times 3) = 0,98,$$

где V – количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год;

V_p – объём резервуара, м³;

N_p – количество резервуаров, шт.;

$p_{\text{ж}}$ – плотность жидкости, т/м³.

Давление насыщенных паров при температуре жидкости $t_{\text{ж}} = 35$ °С составит:

$$P_{35} = 10^{(A - B / (C + t_{ж}))} = 10^{(6,90027 - 1266,87 / (216,76 + 35))} = 10^{1,661} = 74,0 \text{ мм.рт.ст.},$$

где константы уравнения А, В, С приняты по гептановой фракции.

Табличные данные

K_B	K_t^{\max} 35° С	K_t^{\min} 10° С	K_p^{\max}	K_p^{cp}	$K_{\text{об. при } n < 20}$
1,0	0,83	0,42	1	0,7	2,5

Количество выделений паров нефти в выбросе составит:

$$M = P_{35} \times m \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times K_B \times V_{\text{ч}}^{\max} \times 0,163 \times 0,0001 =$$

$$= 74 \times 66 \times 0,83 \times 1 \times 1,0 \times 9,29 \times 0,163 \times 0,0001 = 0,0613843 \text{ г/с}$$

$$G = P_{20} \times m \times (K_t^{\max} \times K_B + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{cp}} \times K_{\text{об}} \times B \times 0,294 / (10^7 \times p_{\text{ж}}) =$$

$$= 74 \times 66 \times (0,83 \times 1,0 + 0,42) \times 0,7 \times 2,5 \times 42,55 \times 0,294 / (10^7 \times 0,831) = 0,015705 \text{ т},$$

где m – молекулярная масса паров жидкости;

$V_{\text{ч}}^{\max}$ – максимальный объём паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м³/ч;

K_t^{\max} , K_t^{\min} , K_p^{\max} , K_p^{cp} и K_B – опытные коэффициенты;

$K_{\text{об}}$ – опытный коэффициент оборачиваемости резервуара.

Объёмный выход паровоздушной смеси:

$$V = 9,29 / 3600 = 0,0026 \text{ м}^3/\text{с}$$

Результаты расчётов

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0,0613843	0,015705

Распределение в выбросе предельных углеводородов сырой нефти принято согласно дополнению к Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров:

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0333	Сероводород	0,06	0,0000368	0,000009
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	72,46	0,0444790	0,011380
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	26,8	0,0164510	0,004209
0602	Бензол	0,35	0,0002148	0,000055
0616	Ксилол	0,11	0,0000675	0,000017
0621	Метилбензол (Толуол)	0,22	0,0001350	0,000035

Источник 0034 (Свеча рассеивания)**Исходные данные**Расход газа – 0,016212 м³/секПлотность газа – 0,851 кг/м³

Период испытаний – 78 ч

Состав газа:

	метан	этан	пропан	бутан	пентан	Гексаны+ высшие	СО ₂	азот	гелий	водород
%	15,513	7,975	21,29	29,176	11,518	8,236	0,739	5,543	0,009	0,001

Результаты расчётов

Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
Метан	15,513	3,951014	1,109445
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	69,959	17,817894	5,003265
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	8,236	2,097631	0,589015
СО ₂	0,739	0,188216	0,052851
Азот	5,543	1,411750	0,396419
Гелий	0,009	0,002292	0,000644
Водород	0,001	0,000255	0,000072

Источник 0041**(Выхлопная труба СО "Умка")****Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020**

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026 скв. 1 D44

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0041 СО "Умка"

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	5,1688534	1,083680	5,1688534	1,083680
0304	Азот (II) оксид	0,8399387	0,176098	0,8399387	0,176098
0328	Углерод (Сажа)	0,2262222	0,048377	0,2262222	0,048377
0330	Сера диоксид	2,2487778	0,472350	2,2487778	0,472350
0337	Углерод оксид	4,8786389	1,015960	4,8786389	1,015960
0337	Углерод оксид	4,8786389	1,015960	4,8786389	1,015960
0703	Бенз/а/пирен	0,000006522	0,000001407	0,000006522	0,000001407
1325	Формальдегид	0,0610159	0,012604	0,0610159	0,012604
2732	Керосин	1,4675477	0,310634	1,4675477	0,310634

Источники выделения:

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
ГД Ulstein Bergen BVM-12	+	0301	Азота диоксид	3,9528534	0,798560	3,9528534	0,798560
		0304	Азот (II) оксид	0,6423387	0,129766	0,6423387	0,129766
		0328	Углерод (Сажа)	0,1470556	0,030557	0,1470556	0,030557
		0330	Сера диоксид	2,0587778	0,427800	2,0587778	0,427800
		0337	Углерод оксид	3,8969722	0,784300	3,8969722	0,784300
		0703	Бенз/а/пирен	0,000004622	0,000000917	0,000004622	0,000000917
		1325	Формальдегид	0,0420159	0,008149	0,0420159	0,008149
		2732	Керосин	1,0083810	0,203714	1,0083810	0,203714
ВДГ 320 кВт	+	0301	Азота диоксид	0,6826666	0,160000	0,6826666	0,160000
		0304	Азот (II) оксид	0,1109333	0,026000	0,1109333	0,026000
		0328	Углерод (Сажа)	0,0444444	0,010000	0,0444444	0,010000
		0330	Сера диоксид	0,1066667	0,025000	0,1066667	0,025000
		0337	Углерод оксид	0,5511111	0,130000	0,5511111	0,130000
		0703	Бенз/а/пирен	0,000001067	0,000000275	0,000001067	0,000000275
		1325	Формальдегид	0,0106667	0,002500	0,0106667	0,002500
		2732	Керосин	0,2577778	0,060000	0,2577778	0,060000
ВДГ 250 кВт	+	0301	Азота диоксид	0,5333334	0,125120	0,5333334	0,125120
		0304	Азот (II) оксид	0,0866667	0,020332	0,0866667	0,020332
		0328	Углерод (Сажа)	0,0347222	0,007820	0,0347222	0,007820
		0330	Сера диоксид	0,0833333	0,019550	0,0833333	0,019550
		0337	Углерод оксид	0,4305556	0,101660	0,4305556	0,101660
		0703	Бенз/а/пирен	0,000000833	0,000000215	0,000000833	0,000000215
		1325	Формальдегид	0,0083333	0,001955	0,0083333	0,001955
		2732	Керосин	0,2013889	0,046920	0,2013889	0,046920

Операция: №1 ГД Ulstein Bergen BVM-12

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	3,9528534	0,798560	0,0	3,9528534	0,798560
0304	Азот (II) оксид	0,6423387	0,129766	0,0	0,6423387	0,129766
0328	Углерод (Сажа)	0,1470556	0,030557	0,0	0,1470556	0,030557
0330	Сера диоксид	2,0587778	0,427800	0,0	2,0587778	0,427800
0337	Углерод оксид	3,8969722	0,784300	0,0	3,8969722	0,784300
0703	Бенз/а/пирен	0,000004622	0,000000917	0,0	0,000004622	0,000000917
1325	Формальдегид	0,0420159	0,008149	0,0	0,0420159	0,008149
2732	Керосин	1,0083810	0,203714	0,0	1,0083810	0,203714

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы**До газоочистки:**

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_r / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_{i1} \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_{i1} \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 5294$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 71,3$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NOx} = 2,5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 3,5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
5,3	8,4	2,4	0,35	1,4	0,1	0,000011

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
22	35	10	1,5	6	0,4	0,000045

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 186$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 17$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 22,712794 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Операция: №2 ВДГ 320 кВт

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,6826666	0,160000	0,0	0,6826666	0,160000
0304	Азот (II) оксид	0,1109333	0,026000	0,0	0,1109333	0,026000
0328	Углерод (Сажа)	0,0444444	0,010000	0,0	0,0444444	0,010000
0330	Сера диоксид	0,1066667	0,025000	0,0	0,1066667	0,025000
0337	Углерод оксид	0,5511111	0,130000	0,0	0,5511111	0,130000
0703	Бенз/а/пирен	0,000001067	0,000000275	0,0	0,000001067	0,000000275
1325	Формальдегид	0,0106667	0,002500	0,0	0,0106667	0,002500
2732	Керосин	0,2577778	0,060000	0,0	0,2577778	0,060000

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 320$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 5$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$$X_{CO} = 1; X_{NOx} = 1; X_{SO_2} = 1; X_{\text{остальные}} = 1.$$

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 216$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 17$ м

Температура отработавших газов $T_{or} = 673$ К

$$Q_{or} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{or}/273)) = 1,594327 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Операция: №3 ВДГ 250 кВт

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,5333334	0,125120	0,0	0,5333334	0,125120
0304	Азот (II) оксид	0,0866667	0,020332	0,0	0,0866667	0,020332
0328	Углерод (Сажа)	0,0347222	0,007820	0,0	0,0347222	0,007820
0330	Сера диоксид	0,0833333	0,019550	0,0	0,0833333	0,019550
0337	Углерод оксид	0,4305556	0,101660	0,0	0,4305556	0,101660
0703	Бенз/а/пирен	0,000000833	0,000000215	0,0	0,000000833	0,000000215
1325	Формальдегид	0,0083333	0,001955	0,0	0,0083333	0,001955
2732	Керосин	0,2013889	0,046920	0,0	0,2013889	0,046920

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы**До газоочистки:**

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 250$ [кВт]Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_t = 3,91$ [т]Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$$X_{CO} = 1; X_{NOx} = 1; X_{SO_2} = 1; X_{\text{остальные}} = 1.$$

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 216$ г/(кВт·ч)Высота источника выбросов $H = 17$ мТемпература отработавших газов $T_{or} = 673$ К

$$Q_{or} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_s \cdot P_s / (1.31 / (1 + T_{or}/273)) = 1,245568 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Источник 0042**(Выхлопная труба СО " Венгери")****Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020**

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №5824 скв. 1 D44

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0042 СО "Венгери"

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	6,8266667	1,474400	6,8266667	1,474400

0304	Азот (II) оксид	1,1093333	0,239590	1,1093333	0,239590
0328	Углерод (Сажа)	0,3194445	0,069757	0,3194445	0,069757
0330	Сера диоксид	2,6999999	0,581000	2,6999999	0,581000
0337	Углерод оксид	6,3111111	1,354700	6,3111111	1,354700
0337	Углерод оксид	6,3111111	1,354700	6,3111111	1,354700
0703	Бенз/а/пирен	0,000008904	0,000002007	0,000008904	0,000002007
1325	Формальдегид	0,0842856	0,018029	0,0842856	0,018029
2732	Керосин	2,0289683	0,442114	2,0289683	0,442114

Источники выделения:

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
ДГ STX-MAN DIESEL, 12V32/40	+	0301	Азота диоксид	4,4800000	0,924000	4,4800000	0,924000
		0304	Азот (II) оксид	0,7280000	0,150150	0,7280000	0,150150
		0328	Углерод (Сажа)	0,1666667	0,035357	0,1666667	0,035357
		0330	Сера диоксид	2,3333333	0,495000	2,3333333	0,495000
		0337	Углерод оксид	4,4166667	0,907500	4,4166667	0,907500
		0703	Бенз/а/пирен	0,000005238	0,000001061	0,000005238	0,000001061
		1325	Формальдегид	0,0476190	0,009429	0,0476190	0,009429
		2732	Керосин	1,1428571	0,235714	1,1428571	0,235714
ВДГ 550 кВт	+	0301	Азота диоксид	1,1733334	0,275200	1,1733334	0,275200
		0304	Азот (II) оксид	0,1906667	0,044720	0,1906667	0,044720
		0328	Углерод (Сажа)	0,0763889	0,017200	0,0763889	0,017200
		0330	Сера диоксид	0,1833333	0,043000	0,1833333	0,043000
		0337	Углерод оксид	0,9472222	0,223600	0,9472222	0,223600
		0703	Бенз/а/пирен	0,000001833	0,000000473	0,000001833	0,000000473
		1325	Формальдегид	0,0183333	0,004300	0,0183333	0,004300
		2732	Керосин	0,4430556	0,103200	0,4430556	0,103200
ВДГ 550 кВт	+	0301	Азота диоксид	1,1733334	0,275200	1,1733334	0,275200
		0304	Азот (II) оксид	0,1906667	0,044720	0,1906667	0,044720
		0328	Углерод (Сажа)	0,0763889	0,017200	0,0763889	0,017200
		0330	Сера диоксид	0,1833333	0,043000	0,1833333	0,043000
		0337	Углерод оксид	0,9472222	0,223600	0,9472222	0,223600
		0703	Бенз/а/пирен	0,000001833	0,000000473	0,000001833	0,000000473
		1325	Формальдегид	0,0183333	0,004300	0,0183333	0,004300
		2732	Керосин	0,4430556	0,103200	0,4430556	0,103200

Операция: №1 ДГ STX-MAN DIESEL, 12V32/40

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	4,4800000	0,924000	0,0	4,4800000	0,924000
0304	Азот (II) оксид	0,7280000	0,150150	0,0	0,7280000	0,150150
0328	Углерод (Сажа)	0,1666667	0,035357	0,0	0,1666667	0,035357
0330	Сера диоксид	2,3333333	0,495000	0,0	2,3333333	0,495000
0337	Углерод оксид	4,4166667	0,907500	0,0	4,4166667	0,907500
0703	Бенз/а/пирен	0,000005238	0,000001061	0,0	0,000005238	0,000001061
1325	Формальдегид	0,0476190	0,009429	0,0	0,0476190	0,009429
2732	Керосин	1,1428571	0,235714	0,0	1,1428571	0,235714

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 6000$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 82,5$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NOx} = 2,5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 3,5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
5,3	8,4	2,4	0,35	1,4	0,1	0,000011

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
22	35	10	1,5	6	0,4	0,000045

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 189,9$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 22,05$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ К

$$Q_{ог} = 8,72 \cdot 0,000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1,31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 26,281485 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Операция: №2 ВДГ 550 кВт

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	1,1733334	0,275200	0,0	1,1733334	0,275200
0304	Азот (II) оксид	0,1906667	0,044720	0,0	0,1906667	0,044720
0328	Углерод (Сажа)	0,0763889	0,017200	0,0	0,0763889	0,017200
0330	Сера диоксид	0,1833333	0,043000	0,0	0,1833333	0,043000
0337	Углерод оксид	0,9472222	0,223600	0,0	0,9472222	0,223600
0703	Бенз/а/пирен	0,000001833	0,000000473	0,0	0,000001833	0,000000473
1325	Формальдегид	0,0183333	0,004300	0,0	0,0183333	0,004300
2732	Керосин	0,4430556	0,103200	0,0	0,4430556	0,103200

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы**До газоочистки:**

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 550$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 8,6$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$$X_{CO} = 1; \quad X_{NOx} = 1; \quad X_{SO2} = 1; \quad X_{\text{остальные}} = 1.$$

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 216$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 22,05$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 2,74025 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Операция: №3 ВДГ 550 кВт

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	1,1733334	0,275200	0,0	1,1733334	0,275200
0304	Азот (II) оксид	0,1906667	0,044720	0,0	0,1906667	0,044720
0328	Углерод (Сажа)	0,0763889	0,017200	0,0	0,0763889	0,017200
0330	Сера диоксид	0,1833333	0,043000	0,0	0,1833333	0,043000
0337	Углерод оксид	0,9472222	0,223600	0,0	0,9472222	0,223600
0703	Бенз/а/пирен	0,000001833	0,000000473	0,0	0,000001833	0,000000473
1325	Формальдегид	0,0183333	0,004300	0,0	0,0183333	0,004300
2732	Керосин	0,4430556	0,103200	0,0	0,4430556	0,103200

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 550$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 8,6$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NOx} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 216$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 22,05$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 2,74025 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Источник 0043
(Выхлопная труба АСД "Капитан Беклемишев")

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"

Регистрационный номер: 04-12-0070

Объект: №0026

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №0043 АСС Капитан "Беклемишев"

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	2,6933334	9,8428000	2,6933334	9,8428000
0304	Азот (II) оксид	0,4376667	1,5994550	0,4376667	1,5994550
0328	Углерод (Сажа)	0,1486110	0,5609500	0,1486110	0,5609500
0330	Сера диоксид	0,5277778	1,8904000	0,5277778	1,8904000
0337	Углерод оксид	2,1361110	7,8346000	2,1361110	7,8346000
0703	Бенз/а/пирен	0,0000044	0,0000162	0,0000044	0,0000162
1325	Формальдегид	0,0405556	0,1456600	0,0405556	0,1456600
2732	Керосин	0,9749999	3,5826000	0,9749999	3,5826000

Источники выделения:

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
ДГ 5-2Д42	+	0301	Азота диоксид	2,0533334	6,073200	4,1066666	5,810000
		0304	Азот (II) оксид	0,3336667	0,986895	0,6673333	0,944125
		0328	Углерод (Сажа)	0,1069444	0,325350	0,2138889	0,311250
		0330	Сера диоксид	0,4277778	1,301400	0,8555556	1,245000
		0337	Углерод оксид	1,6194444	4,771800	3,2388889	4,565000
		0703	Бенз/а/пирен	0,000003361	0,000009761	0,000006722	0,000009338
		1325	Формальдегид	0,0305556	0,086760	0,0611111	0,083000
		2732	Керосин	0,7333333	2,169000	1,4666667	2,075000
ВДГ 150 кВт	+	0301	Азота диоксид	0,3200000	1,884800	0,3200000	1,884800
		0304	Азот (II) оксид	0,0520000	0,306280	0,0520000	0,306280
		0328	Углерод (Сажа)	0,0208333	0,117800	0,0208333	0,117800
		0330	Сера диоксид	0,0500000	0,294500	0,0500000	0,294500
		0337	Углерод оксид	0,2583333	1,531400	0,2583333	1,531400
		0703	Бенз/а/пирен	0,000000500	0,000003240	0,000000500	0,000003240
		1325	Формальдегид	0,0050000	0,029450	0,0050000	0,029450
		2732	Керосин	0,1208333	0,706800	0,1208333	0,706800
ВДГ 150 кВт	+	0301	Азота диоксид	0,3200000	1,884800	0,3200000	1,884800
		0304	Азот (II) оксид	0,0520000	0,306280	0,0520000	0,306280
		0328	Углерод (Сажа)	0,0208333	0,117800	0,0208333	0,117800
		0330	Сера диоксид	0,0500000	0,294500	0,0500000	0,294500
		0337	Углерод оксид	0,2583333	1,531400	0,2583333	1,531400
		0703	Бенз/а/пирен	0,000000500	0,000003240	0,000000500	0,000003240
		1325	Формальдегид	0,0050000	0,029450	0,0050000	0,029450
		2732	Керосин	0,1208333	0,706800	0,1208333	0,706800

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта)

различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Операция: №1 ДГ 5-2Д42

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	2,0533334	6,073200	0,0	2,0533334	6,073200
0304	Азот (II) оксид	0,3336667	0,986895	0,0	0,3336667	0,986895
0328	Углерод (Сажа)	0,1069444	0,325350	0,0	0,1069444	0,325350
0330	Сера диоксид	0,4277778	1,301400	0,0	0,4277778	1,301400
0337	Углерод оксид	1,6194444	4,771800	0,0	1,6194444	4,771800
0703	Бенз/а/пирен	0,000003361	0,000009761	0,0	0,000003361	0,000009761
1325	Формальдегид	0,0305556	0,086760	0,0	0,0305556	0,086760
2732	Керосин	0,7333333	2,169000	0,0	0,7333333	2,169000

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_s / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 1100$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 216,9$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$$X_{CO} = 1; \quad X_{NO_x} = 1; \quad X_{SO_2} = 1; \quad X_{\text{остальные}} = 1.$$

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
5,3	8,4	2,4	0,35	1,4	0,1	0,000011

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
22	35	10	1,5	6	0,4	0,000045

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 108,4$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 10,5$ м

Температура отработавших газов $T_{or}=673$ К

$Q_{or} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{or} / 273)) = 2,750399$ м³/с (Приложение)

Операция: №2 ВДГ 150 кВт

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,3200000	1,884800	0,0	0,3200000	1,884800
0304	Азот (II) оксид	0,0520000	0,306280	0,0	0,0520000	0,306280
0328	Углерод (Сажа)	0,0208333	0,117800	0,0	0,0208333	0,117800
0330	Сера диоксид	0,0500000	0,294500	0,0	0,0500000	0,294500
0337	Углерод оксид	0,2583333	1,531400	0,0	0,2583333	1,531400
0703	Бенз/а/пирен	0,000000500	0,000003240	0,0	0,000000500	0,000003240
1325	Формальдегид	0,0050000	0,029450	0,0	0,0050000	0,029450
2732	Керосин	0,1208333	0,706800	0,0	0,1208333	0,706800

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f / 100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f / 100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 150$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 58,9$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NO_x} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 216$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 10,5$ м
Температура отработавших газов $T_{or}=673$ К

$Q_{or} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{or} / 273)) = 0,747341$ м³/с (Приложение)

Операция: №3 ВДГ 150 кВт

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,3200000	1,884800	0,0	0,3200000	1,884800
0304	Азот (II) оксид	0,0520000	0,306280	0,0	0,0520000	0,306280
0328	Углерод (Сажа)	0,0208333	0,117800	0,0	0,0208333	0,117800
0330	Сера диоксид	0,0500000	0,294500	0,0	0,0500000	0,294500
0337	Углерод оксид	0,2583333	1,531400	0,0	0,2583333	1,531400
0703	Бенз/а/пирен	0,000000500	0,000003240	0,0	0,000000500	0,000003240
1325	Формальдегид	0,0050000	0,029450	0,0	0,0050000	0,029450
2732	Керосин	0,1208333	0,706800	0,0	0,1208333	0,706800

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f / 100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f / 100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 150$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 58,9$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NO_x} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0,5	0,000055

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 216$

г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 10,5$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0,747341$ м³/с (Приложение)

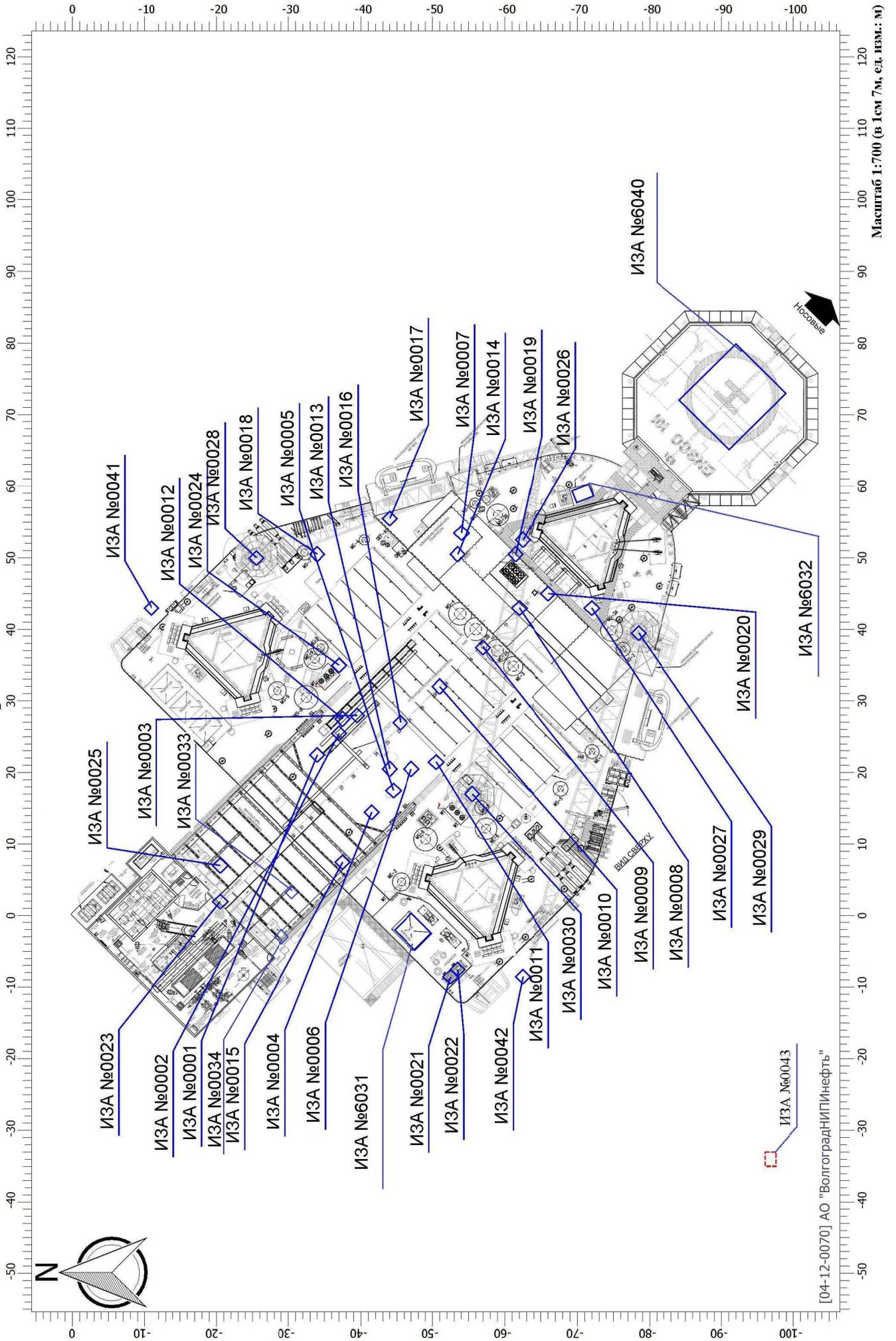
Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Приложение Г
Карта-схема расположения промплощадки с нанесением источников
выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Карта-схема



Экспликация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

№ источника	Описание источника выброса
0001	Дымовая труба дизель-генератора № 1
0002	Дымовая труба дизель-генератора № 2
0003	Дымовая труба дизель-генератора № 3
0004	Дымовая труба дизель-генератора № 4
0005	Дымовая труба дизель-генератора № 5 (резерв)
0006	Дымовая труба дизель-генератора № 6 (резерв)
0007	Дымовая труба аварийного дизель-генератора
0008	Воздушка танка дизельного топлива
0009	Воздушка танка дизельного топлива
0010	Воздушка танка дизельного топлива
0011	Воздушка расходной емкости дизельного топлива
0012	Вытяжная вентсистема машинного отделения
0013	Вытяжная вентсистема машинного отделения
0014	Воздушка емкости дизельного топлива АДГ
0015	Воздушка танка отработанного масла
0016	Воздушка танка базовой жидкости бурового раствора
0017	Вытяжная вентсистема вспомогательного машинного отделения
0018	Вытяжная вентсистема склада химреагентов
0019	Вытяжная вентсистема помещения емкостей бурового раствора
0020	Вытяжная вентсистема помещения емкостей бурового раствора
0021	Дымовая труба дизеля цементирующего агрегата
0022	Дымовая труба дизеля цементирующего агрегата
0023	Вытяжная вентсистема помещения буровых насосов
0024	Воздушка танка льяльных вод
0025	Воздушка скиммер-танка
0026	Выхлопная труба баритового пылеуловителя
0027	Отвод коллектора для сбора цементной пыли
0028	Дымовая труба дизеля палубного крана
0029	Дымовая труба дизеля палубного крана
0030	Дымовая труба дизеля палубного крана
0033	Воздушка емкости-сборника пластовой продукции
0034	Свеча рассеивания
0041	Дымовая труба СО «Умка»
0042	Дымовая труба СО «Венгери»
0043	Дымовая труба АСД «Капитан Беклемишев»
6031	Блок приготовления цементного раствора
6032	Сварочные работы
6040	Выхлопные трубы вертолета

Приложение Д
Результаты расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Соруригит © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»
 Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"
 Регистрационный номер: 04.120070

Город: 100039, Калининградская область
 Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря
 Адрес предприятия:
 Разработчик:
 ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:
 Величина нормативной санзоны: 0 м
ВМД: 1, Строительство скв. 1 Д44
ВР: 1, Штатный режим бурения без учета влияния судов
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по MPP-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

- Учет: %* - источник учитывается с исключением из фона;
 * - источник учитывается без исключения из фона;
 * - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.
 * - источник имеет дополнительные параметры
- Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С завышенностью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Автоматизираль (неорганизованный линейный);
 8 - Автоматизираль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вверх;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (поллигон);
 12 - Передвижной.

№ ис-т.	Учет ис-т.	Var.	Тип	Наименование источника	Высота ис-т. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коеф. реп.	Координаты			Ширина ис-т. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 1, № чека: 1														
0001	+	1	1	Труба дилель-генератора № 1	37,144	0,3600	8,1802	80,3649	400,0000	1	22,50			0,0000
Код в-ва	Выброс													
	Лето													
				Наименование вещества	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	Зима
0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0184534	0,446701	1	0,028149	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0304				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1654987	0,072589	1	0,002287	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0328				Углерод (Пигмент черный)	0,0378889	0,017093	1	0,001396	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0330				Сера диоксид	0,5304444	0,239304	1	0,005864	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0337				Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0046556	0,438724	1	0,001110	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0703				Бенз(а)пирен	0,0000012	5,130000E-07	1	0,000000	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
1325				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,0108254	0,004558	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
2732				Керосин (Керосин прямой перероски; керосин дезодорированный)	0,2598095	0,113954	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0002	+	1	1	Труба дилель-генератора № 2	37,144	0,3600	8,1802	80,3649	400,0000	1	25,50			0,0000
Код в-ва	Выброс													
	Лето													
				Наименование вещества	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	Зима
0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0184534	0,234315	1	0,028149	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0304				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1654987	0,038076	1	0,002287	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0328				Углерод (Пигмент черный)	0,0378889	0,008966	1	0,001396	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0330				Сера диоксид	0,5304444	0,125526	1	0,005864	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0337				Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0046556	0,230131	1	0,001110	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0703				Бенз(а)пирен	0,0000012	2,690000E-07	1	0,000000	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
1325				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,0108254	0,002391	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
2732				Керосин (Керосин прямой перероски; керосин дезодорированный)	0,2598095	0,059774	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0003	+	1	1	Труба дилель-генератора № 3	37,144	0,3600	8,1802	80,3649	400,0000	1	28,00			0,0000
Код в-ва	Выброс													
	Лето													
				Наименование вещества	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	Зима
0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0184534	0,881586	1	0,028149	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0304				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1654987	0,143258	1	0,002287	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0328				Углерод (Пигмент черный)	0,0378889	0,033734	1	0,001396	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0330				Сера диоксид	0,5304444	0,472278	1	0,005864	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0337				Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0046556	0,865843	1	0,001110	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0703				Бенз(а)пирен	0,0000012	0,000001	1	0,000000	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000

Код в-ва	+	1	Наименование вещества	Выброс						Лето						Зима																			
				г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um																	
1325			Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метилформиал)	0,0108254	0,006956	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0109762	0,000031	1	0,001432	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000	0,2634286	0,000786	1	0,001432	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000					
2732			Керосин (Керосин прямой переработки, керосин дезодорированный)	0,2598035	0,224894	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,2634286	0,000786	1	0,001432	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,2634286	0,000786	1	0,001432	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000				
0008		+	1	Воздушка танка диз. топлива 4С-1	34,144	0,0500	0,0069	3,5368	23,2000	1	43,00	-62,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	34,144	0,0500	0,0069	3,5368	23,2000	1	43,00	-62,00	0,0000	0,0000			
0333			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидроосульфид)	0,0000470	0,000002	1	0,000224	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000470	0,000002	1	0,000224	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000470	0,000002	1	0,000224	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000				
2754			Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0167433	0,000712	1	0,000637	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0167433	0,000712	1	0,000637	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0167433	0,000712	1	0,000637	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000				
0009		+	1	Воздушка танка диз. топлива 4С-2	34,144	0,0500	0,0069	3,5368	23,2000	1	37,50	-57,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	34,144	0,0500	0,0069	3,5368	23,2000	1	37,50	-57,00	0,0000	0,0000			
0333			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидроосульфид)	0,0000470	0,000003	1	0,000224	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000470	0,000003	1	0,000224	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000470	0,000003	1	0,000224	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
2754			Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0167433	0,000952	1	0,000637	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0167433	0,000952	1	0,000637	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0167433	0,000952	1	0,000637	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
0010		+	1	Воздушка танка диз. топлива 4С-3	34,144	0,0500	0,0069	3,5368	23,2000	1	32,00	-51,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	34,144	0,0500	0,0069	3,5368	23,2000	1	32,00	-51,00	0,0000	0,0000			
0333			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидроосульфид)	0,0000470	0,000002	1	0,000224	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000470	0,000002	1	0,000224	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000470	0,000002	1	0,000224	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
2754			Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0167433	0,000744	1	0,000637	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0167433	0,000744	1	0,000637	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0167433	0,000744	1	0,000637	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
0011		+	1	Воздушная расходной емкости диэ. топлива	33,644	0,1000	0,0031	3,3997	23,2000	1	21,50	-50,50	0,0000	0,0000	0,0000	33,644	0,1000	0,0031	3,3997	23,2000	1	21,50	-50,50	0,0000	0,0000	33,644	0,1000	0,0031	3,3997	23,2000	1	21,50	-50,50	0,0000	0,0000
0333			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидроосульфид)	0,0000221	0,000003	1	0,000109	191,7708	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000221	0,000003	1	0,000109	191,7708	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000221	0,000003	1	0,000109	191,7708	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
2754			Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0078628	0,001071	1	0,000310	191,7708	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0078628	0,001071	1	0,000310	191,7708	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0078628	0,001071	1	0,000310	191,7708	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
0012		+	1	Вытяжная вентиляция машинного отделения	40,734	1,6000	26,1900	13,0288	23,2000	1	27,50	-37,50	0,0000	0,0000	40,734	1,6000	26,1900	13,0288	23,2000	1	27,50	-37,50	0,0000	0,0000	40,734	1,6000	26,1900	13,0288	23,2000	1	27,50	-37,50	0,0000	0,0000	
0333			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидроосульфид)	0,0001065	0,000374	1	0,000226	308,8687	0,6651	0,000000	0,0000	0,0000	0,0001065	0,000374	1	0,000226	308,8687	0,6651	0,000000	0,0000	0,0000	0,0001065	0,000374	1	0,000226	308,8687	0,6651	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
2754			Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0591924	0,216648	1	0,001006	308,8687	0,6651	0,000000	0,0000	0,0000	0,0591924	0,216648	1	0,001006	308,8687	0,6651	0,000000	0,0000	0,0000	0,0591924	0,216648	1	0,001006	308,8687	0,6651	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
0013		+	1	Вытяжная вентиляция машинного отделения	42,394	1,6000	26,1900	13,0288	23,2000	1	20,50	-44,00	0,0000	0,0000	42,394	1,6000	26,1900	13,0288	23,2000	1	20,50	-44,00	0,0000	0,0000	42,394	1,6000	26,1900	13,0288	23,2000	1	20,50	-44,00	0,0000	0,0000	
0333			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидроосульфид)	0,0001065	0,000374	1	0,000219	308,8687	0,6391	0,000000	0,0000	0,0000	0,0001065	0,000374	1	0,000219	308,8687	0,6391	0,000000	0,0000	0,0000	0,0001065	0,000374	1	0,000219	308,8687	0,6391	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
2754			Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0591924	0,216648	1	0,000972	308,8687	0,6391	0,000000	0,0000	0,0000	0,0591924	0,216648	1	0,000972	308,8687	0,6391	0,000000	0,0000	0,0000	0,0591924	0,216648	1	0,000972	308,8687	0,6391	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
0014		+	1	Воздушная емкость диз. топлива АДГ	34,144	0,0500	0,0031	1,5886	23,2000	1	50,50	-53,50	0,0000	0,0000	34,144	0,0500	0,0031	1,5886	23,2000	1	50,50	-53,50	0,0000	0,0000	34,144	0,0500	0,0031	1,5886	23,2000	1	50,50	-53,50	0,0000	0,0000	
0333			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидроосульфид)	0,0000221	5,000000E-07	1	0,000105	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000221	5,000000E-07	1	0,000105	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000221	5,000000E-07	1	0,000105	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
2754			Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0078628	0,000191	1	0,000299	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0078628	0,000191	1	0,000299	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0078628	0,000191	1	0,000299	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
0015		+	1	Воздушная емкость обработанного масла	34,144	0,0500	0,0006	0,2829	23,2000	1	7,50	-37,50	0,0000	0,0000	34,144	0,0500	0,0006	0,2829	23,2000	1	7,50	-37,50	0,0000	0,0000	34,144	0,0500	0,0006	0,2829	23,2000	1	7,50	-37,50	0,0000	0,0000	
0333			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидроосульфид)	0,0000468	0,000018	1	0,000002	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000468	0,000018	1	0,000002	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000468	0,000018	1	0,000002	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
2754			Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0000468	0,000018	1	0,000002	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000468	0,000018	1	0,000002	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000468	0,000018	1	0,000002	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
0016		+	1	Воздушная емкость базовой жидкости бурового раствора 6С-1	34,144	0,0500	0,0069	3,5368	23,2000	1	27,00	-47,50	0,0000	0,0000	34,144	0,0500	0,0069	3,5368	23,2000	1	27,00	-47,50	0,0000	0,0000	34,144	0,0500	0,0069	3,5368	23,2000	1	27,00	-47,50	0,0000	0,0000	

Код в-ва	+	1	Наименование вещества	Выброс						Лето						Зима																
				г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um														
1325			Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метилформиал)	0,0108254	0,006956	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0108254	0,006956	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0108254	0,006956	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2732			Керосин (Керосин прямой переработки, керосин дезодорированный)	0,2598035	0,224894	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,2598035	0,224894	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,2598035										

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,020833	0,006462	1	0,000634	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0330	Серя диоксид	0,175000	0,056540	1	0,001598	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0337	Углерода оксид (Углерод окис, углерод монооксид, угарный газ)	0,4520833	0,147004	1	0,000413	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0703	Бензальдирен	0,0000005	1,780000E-07	1	0,000000	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
1325	Формальдегид (Муравьяный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0050000	0,001615	1	0,000456	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
2732	Керосин (Керосин прямой перероски, керосин дезодорированный)	0,1208333	0,038770	1	0,000460	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0023	+ 1 1	Вытяжная вентиляция помещений буровых насосов	38,114	1,4500	19,3500	11,7180	23,2000	1	2,00	-20,50	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0967500	0,297588	1	0,002345	251,8090	0,5795	0,000000	0,0000	0,0000	
0024	+ 1 1	Воздушная танка льяльных вод	34,144	0,0500	0,0028	1,4158	23,2000	1	35,00	-37,00	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000013	0,000006	1	0,000006	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0009810	0,004285	1	0,000038	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	
0025	+ 1 1	Воздушная симмер-танка	34,144	0,0500	0,0028	1,4158	23,2000	1	7,00	-20,50	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000027	0,000012	1	0,000013	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0020465	0,008850	1	0,000078	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	
0026	+ 1 1	Выхлопная труба баритового пылеуловителя	32,144	0,1020	0,1500	18,3570	23,2000	1	52,50	-62,50	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0108	Барий сульфат (в пересчете на барий)	0,0000021	6,000000E-08	1	0,000001	183,2208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	
0027	+ 1 1	Отвод коллектора для сбора цементной пыли	32,144	0,1020	0,1500	18,3570	23,2000	1	43,00	-72,00	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000051	4,000000E-08	1	0,000001	183,2208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	
0028	+ 1 1	Труба джеля палубного крана	52,144	0,1000	1,1506	146,4955	400,0000	1	50,00	-25,50	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокис азота; пероксид азота)	0,3138134	0,108992	1	0,012182	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0509847	0,017711	1	0,000890	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0145933	0,004886	1	0,000755	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	
0330	Серя диоксид	0,1228833	0,042575	1	0,001903	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	
0337	Углерода оксид (Углерод окис, углерод монооксид, угарный газ)	0,3166736	0,110895	1	0,000492	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	
0703	Бензальдирен	0,0000004	1,340000E-07	1	0,000000	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	
1325	Формальдегид (Муравьяный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0035924	0,001216	1	0,000544	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	
2732	Керосин (Керосин прямой перероски, керосин дезодорированный)	0,0946409	0,029194	1	0,000548	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	
0029	+ 1 1	Труба джеля палубного крана	52,144	0,1000	1,1506	146,4955	400,0000	1	39,50	-78,50	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокис азота; пероксид азота)	0,3138134	0,108992	1	0,012182	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	

0017	+ 1 1	Вытяжная вентиляция отделения вспомогательных механизмов	38,304	0,8000	5,4300	10,6026	23,2000	1	55,50	-44,00	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0017325	0,000086	1	0,000066	194,6208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	
0018	+ 1 1	Вытяжная вентиляция склада хим. реагентов	39,184	1,1500	12,9300	12,4484	23,2000	1	50,50	-34,00	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0100626	0,000635	1	0,000293	218,3328	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	
0019	+ 1 1	Вытяжная вентиляция помещения насоса	42,924	1,6000	27,7500	13,8017	23,2000	1	50,00	-61,50	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1387500	0,426773	1	0,002069	327,2663	0,6888	0,000000	0,0000	0,0000	
0020	+ 1 1	Вытяжная вентиляция помещения насоса	43,534	1,6000	27,7500	13,8017	23,2000	1	45,00	-66,00	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1387500	0,426773	1	0,002044	327,2663	0,6594	0,000000	0,0000	0,0000	
0021	+ 1 1	Труба джеля цементноочного агрегата	52,144	0,1500	2,6000	147,1271	400,0000	1	-8,50	-52,50	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокис азота; пероксид азота)	0,4480000	0,144742	1	0,010225	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0728000	0,023521	1	0,000831	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0208333	0,006462	1	0,000634	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0330	Серя диоксид	0,1750000	0,056540	1	0,001598	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0337	Углерода оксид (Углерод окис, углерод монооксид, угарный газ)	0,4520833	0,147004	1	0,000413	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0703	Бензальдирен	0,0000005	1,780000E-07	1	0,000000	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
1325	Формальдегид (Муравьяный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0050000	0,001615	1	0,000456	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
2732	Керосин (Керосин прямой перероски, керосин дезодорированный)	0,1208333	0,038770	1	0,000460	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0022	+ 1 1	Труба джеля цементноочного агрегата	52,144	0,1500	2,6000	147,1271	400,0000	1	-7,50	-53,50	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокис азота; пероксид азота)	0,4480000	0,144742	1	0,010225	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0728000	0,023521	1	0,000831	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		Лето		Зима					
		г/с	т/г	Хм	Um	Хм	Um				
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0509947	0,017711	1	0,000990	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0145933	0,004866	1	0,000755	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0330	Серя диоксид	0,1225833	0,042575	1	0,001903	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксис; угарный газ)	0,3166736	1,10695	1	0,000492	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0703	Бензальпирен	0,0000004	1,340000E-07	1	0,000000	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,0035024	0,001216	1	0,000544	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0846409	0,029194	1	0,000548	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0030	1	52,144	0,1000	1,1506	146,4955	400,0000	1	17,00	-35,50		0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		Лето		Зима					
		г/с	т/г	Хм	Um	Хм	Um				
0301	Азота диоксид (Двуокис азота; пероксид азота)	0,3136134	0,106992	1	0,012192	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0509947	0,017711	1	0,000990	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0145933	0,004866	1	0,000755	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0330	Серя диоксид	0,1225833	0,042575	1	0,001903	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксис; угарный газ)	0,3166736	1,10695	1	0,000492	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0703	Бензальпирен	0,0000004	1,340000E-07	1	0,000000	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,0035024	0,001216	1	0,000544	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0846409	0,029194	1	0,000548	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0033	+ 1	34,14	0,0500	0,0026	1,3100	23,2000	1	-3,50	-29,50		0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		Лето		Зима					
		г/с	т/г	Хм	Um	Хм	Um				
0333	Диоксида серы (Водород сернистый, диоксида серы, гидросульфид)	0,0000388	0,000009	1	0,000075	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C14H-C28H12	0,0444790	0,011380	1	0,000008	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0164510	0,004209	1	0,000013	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексадиен, фенилгидрид)	0,002148	0,000055	1	0,000027	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000675	0,000017	1	0,000013	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0001350	0,000035	1	0,000009	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0034	+ 1	39,1	0,2500	2,4619	50,5600	23,2000	1	-6,50	-29,00		0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		Лето		Зима					
		г/с	т/г	Хм	Um	Хм	Um				
0410	Метан	3,9510140	1,109445	1	0,002193	222,8700	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C14H-C28H12	17,817894	5,003285	1	0,002472	222,8700	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	2,0976310	0,589015	1	0,001164	222,8700	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0041	1	17	0,4500	22,7128	142,8090	400,0000	1	43,00	-11,00		0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		Лето		Зима					
		г/с	т/г	Хм	Um	Хм	Um				
0301	Азота диоксид (Двуокис азота; пероксид азота)	5,1686534	1,083680	1	0,227211	602,7959	10,8667	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,8399387	0,176098	1	0,016461	602,7959	10,8667	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,2262222	0,048377	1	0,013259	602,7959	10,8667	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0330	Серя диоксид	2,2487778	0,472350	1	0,039540	602,7959	10,8667	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксис; угарный газ)	4,8786389	1,015960	1	0,008578	602,7959	10,8667	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0703	Бензальпирен	0,0000005	0,000001	1	0,000000	602,7959	10,8667	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,0610159	0,012604	1	0,010728	602,7959	10,8667	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,4675477	0,310634	1	0,010752	602,7959	10,8667	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000

0410	Метан	0,0944440	0,000816	1	0,000030	282,2298	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0944444	0,008160	1	0,001259	282,2298	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000

Выбросы источников по веществам

- Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонгом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонг или выброс вбок);
 8 - Автоматизированный (неорганизованный линейный);
 9 - Оценочный, с выбросом в бок;
 10 - Снега;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

Вещество: 0108

Барий сульфат (в пересчете на барий) (Барий сернокислый; бариевая соль серной кислоты)

№ п.п.	№ исх. цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ГДК	Хм	Ум	См/ГДК	Хм	Ум
1	1	0026	1	0,0000021	1	0,000001	183,2208	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:							0,000001		0,000000		0,000000

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ п.п.	№ исх. цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ГДК	Хм	Ум	См/ГДК	Хм	Ум
1	1	6032	3	0,0002228	1	0,000735	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:							0,000735		0,000000		0,000000

Вещество: 0150

Натрий гидроксид (Натрия гидроокись, Натр едкий, Сода каустическая)

№ п.п.	№ исх. цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ГДК	Хм	Ум	См/ГДК	Хм	Ум
1	1	0018	1	0,0000233	1	0,000064	223,3488	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:							0,000064		0,000000		0,000000

Вещество: 0155

диНатрий карбонат (Натрий углекислый; натриевая соль угольной кислоты)

№ п.п.	№ исх. цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ГДК	Хм	Ум	См/ГДК	Хм	Ум
1	1	0018	1	0,0000233	1	0,000004	223,3488	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:							0,000004		0,000000		0,000000

Вещество: 0214

Кальций дигидрооксид (Кальций гидрат; кальций гидрат окиси)

№ п.п.	№ исх. цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ГДК	Хм	Ум	См/ГДК	Хм	Ум
1	1	0018	1	0,0000018	1	0,000002	223,3488	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:							0,000002		0,000000		0,000000

Вещество: 0330
Серя Диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	0001	1	0.5304444	1	0.005864	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0002	1	0.5304444	1	0.005864	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0003	1	0.5304444	1	0.005864	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0004	1	0.5304444	1	0.005864	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0007	1	0.5378333	1	0.007016	594,7678	3.3766	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0021	1	0.1750000	1	0.001598	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0022	1	0.1750000	1	0.001598	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0028	1	0.1225833	1	0.001903	461,5902	1.3166	0.000000	0.0000	0.0000
Итого:						3,1321942			0,000000		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	0008	1	0.0000470	1	0.000224	194,6208	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0011	1	0.0000221	1	0.000109	191,7708	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0012	1	0.0001065	1	0.000226	308,8687	0.6651	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0013	1	0.0001065	1	0.000219	308,8687	0.6391	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0014	1	0.0000221	1	0.000105	194,6208	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0024	1	0.0000013	1	0.000006	194,6208	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0025	1	0.0000027	1	0.000013	194,6208	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0033	1	0.0000368	1	0.000175	194,5980	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000
Итого:						0,0003449			0,000000		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	0001	1	1.0040556	1	0.001110	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0002	1	1.0040556	1	0.001110	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0003	1	1.0040556	1	0.001110	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0004	1	1.0040556	1	0.001110	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0007	1	1.0180417	1	0.001328	594,7678	3.3766	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0021	1	0.4520833	1	0.000413	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0022	1	0.4520833	1	0.000413	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0028	1	0.3166736	1	0.000492	461,5902	1.3166	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	6032	3	0.0027191	1	0.000018	206,9898	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000
Итого:						6,2578234			0,000000		

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокис азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	0001	1	1.0184534	1	0.028149	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0002	1	1.0184534	1	0.028149	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0003	1	1.0184534	1	0.028149	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0004	1	1.0184534	1	0.028149	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0007	1	1.0326400	1	0.033677	594,7678	3.3766	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0021	1	0.4480000	1	0.010225	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0022	1	0.4480000	1	0.010225	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0028	1	0.3138134	1	0.012182	461,5902	1.3166	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	6032	3	0.0004416	1	0.000073	206,9898	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000
Итого:						6,3167086			0,000000		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	0001	1	0.1654987	1	0.002287	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0002	1	0.1654987	1	0.002287	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0003	1	0.1654987	1	0.002287	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0004	1	0.1654987	1	0.002287	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0007	1	0.1678040	1	0.002736	594,7678	3.3766	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0021	1	0.0728000	1	0.000831	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0022	1	0.0728000	1	0.000831	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0028	1	0.0509947	1	0.000990	461,5902	1.3166	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	6032	3	0.0000718	1	0.000006	206,9898	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000
Итого:						1,0264653			0,000000		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	0001	1	0.0378889	1	0.001396	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0002	1	0.0378889	1	0.001396	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0003	1	0.0378889	1	0.001396	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0004	1	0.0378889	1	0.001396	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0007	1	0.0384167	1	0.001670	594,7678	3.3766	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0018	1	0.0000006	1	0.000000	223,3488	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0021	1	0.0208333	1	0.000634	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0022	1	0.0208333	1	0.000634	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000
1	1	0028	1	0.0145933	1	0.000755	461,5902	1.3166	0.000000	0.0000	0.0000
Итого:						0,2462328			0,000000		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Ум	См/ПДК	Хм	Ум
1	1	0033	1	0,0002148	1	0,000027	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				0,0002148		0,000027			0,000000		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Ум	См/ПДК	Хм	Ум
1	1	0033	1	0,0000675	1	0,000013	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				0,0000675		0,000013			0,000000		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Ум	См/ПДК	Хм	Ум
1	1	0033	1	0,0001350	1	0,000009	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				0,0001350		0,000009			0,000000		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Ум	См/ПДК	Хм	Ум
1	1	0001	1	0,0108254	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0002	1	0,0108254	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0003	1	0,0108254	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0004	1	0,0108254	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0007	1	0,0109762	1	0,001432	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0021	1	0,0050000	1	0,000456	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0022	1	0,0050000	1	0,000456	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0028	1	0,0035024	1	0,000544	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				0,0677802		0,007676			0,000000		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Ум	См/ПДК	Хм	Ум
1	1	0001	1	0,2598095	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0002	1	0,2598095	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Ум	См/ПДК	Хм	Ум
1	1	6032	3	0,000313	1	0,000313	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				0,000313		0,000313			0,000000		

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Ум	См/ПДК	Хм	Ум
1	1	6032	3	0,0002044	1	0,000034	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				0,0002044		0,000034			0,000000		

Вещество: 0410
Метан

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Ум	См/ПДК	Хм	Ум
1	1	0034	1	3,9510140	1	0,002193	222,8700	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				3,9510140		0,002193			0,000000		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Ум	См/ПДК	Хм	Ум
1	1	0033	1	0,0444790	1	0,000008	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0034	1	17,8178940	1	0,002472	222,8700	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				17,8623730		0,002481			0,000000		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Ум	См/ПДК	Хм	Ум
1	1	0033	1	0,0164510	1	0,000013	194,5980	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0034	1	2,0976310	1	0,001164	222,8700	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				2,1140820		0,001177			0,000000		

1	1	0003	1	0.2598095	1	0.001197	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000	0.0000
1	1	0004	1	0.2598095	1	0.001197	639,7447	3.5542	0.000000	0.0000	0.0000	0.0000
1	1	0007	1	0.2634286	1	0.001432	594,7678	3.3766	0.000000	0.0000	0.0000	0.0000
1	1	0021	1	0.1208333	1	0.000460	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000	0.0000
1	1	0022	1	0.1208333	1	0.000460	629,3717	1.7277	0.000000	0.0000	0.0000	0.0000
1	1	0028	1	0.0846409	1	0.000548	461,5902	1.3166	0.000000	0.0000	0.0000	0.0000
Итого:				1,6289741		0,007686			0,000000			

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима			
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
1	1	0008	1	0.0167433	1	0.000637	194,6208	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0011	1	0.0078628	1	0.000310	191,7708	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0012	1	0.0591924	1	0.001006	308,8687	0.6651	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0013	1	0.0591924	1	0.000972	308,8687	0.6391	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0014	1	0.0078628	1	0.000299	194,6208	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0015	1	0.0004688	1	0.000002	194,6208	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0016	1	0.0017325	1	0.000066	194,6208	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0017	1	0.0100628	1	0.000293	218,3328	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0019	1	0.1387500	1	0.002069	327,2663	0.6688	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0020	1	0.1387500	1	0.002044	327,2663	0.6594	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0023	1	0.0967500	1	0.002345	251,8090	0.5795	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0024	1	0.0009910	1	0.000038	194,6208	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	0025	1	0.0020465	1	0.000078	194,6208	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
Итого:				0,5398831		0,010158			0,000000			

Вещество: 2908

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима			
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
1	1	0018	1	0.0000012	1	0.000000	223,3488	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	6031	3	0.0000389	1	0.000004	218,3328	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
1	1	6032	3	0.0002044	1	0.000022	206,9898	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
Итого:				0,0002445		0,000026			0,000000			

Вещество: 2966
Пыль крахмала

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима			
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
1	1	0018	1	0.0000640	1	0.000004	223,3488	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
Итого:				0,0000640		0,000004			0,000000			

Вещество: 3119
Кальций карбонат (Кальций углекислый; кальциевая соль карбоновой кислоты (1:1))

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима			
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
1	1	0018	1	0.0000036	1	0.000000	223,3488	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
Итого:				0,0000036		0,000000			0,000000			

Вещество: 3123
Кальций дихлорид (по кальцию) (Кальций хлористый; кальций хлористый безводный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима			
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
1	1	0018	1	0.0000036	1	0.000003	223,3488	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
Итого:				0,0000036		0,000003			0,000000			

Вещество: 3915
Ксантан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима			
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
1	1	0018	1	0.0000233	1	0.000004	223,3488	0.5000	0.000000	0.0000	0.0000	
Итого:				0,0000233		0,000004			0,000000			

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.		
		Тип	Значение	Тип	Значение				
0108	Барий сульфат (в пересчете на барий)	ОБУВ	0,100	-	ПДК <i>с/с</i>	-	Нет	Нет	
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК <i>м/р</i>	0,010	ПДК <i>с/с</i>	5,000E-05	ПДК <i>с/с</i>	0,001	Нет	Нет
0150	Натрий гидроксид (Нетр едкий)	ОБУВ	0,010	-	ПДК <i>с/с</i>	-	Нет	Нет	
0155	Натрия карбонат	ПДК <i>м/р</i>	0,150	ПДК <i>с/с</i>	0,050	ПДК <i>с/с</i>	0,050	Нет	Нет
0214	Кальций диоксид (Кальций гидрат; кальций гидрат окиси)	ПДК <i>м/р</i>	0,030	ПДК <i>с/с</i>	0,010	ПДК <i>с/с</i>	0,010	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК <i>м/р</i>	0,200	ПДК <i>с/с</i>	0,040	ПДК <i>с/с</i>	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК <i>м/р</i>	0,400	ПДК <i>с/с</i>	0,060	ПДК <i>с/с</i>	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент-черный)	ПДК <i>м/р</i>	0,150	ПДК <i>с/с</i>	0,025	ПДК <i>с/с</i>	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК <i>м/р</i>	0,500	ПДК <i>с/с</i>	0,050	ПДК <i>с/с</i>	0,050	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК <i>м/р</i>	0,008	ПДК <i>с/с</i>	0,002	ПДК <i>с/с</i>	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окиси, углерод монооксид, угарный газ)	ПДК <i>м/р</i>	5,000	ПДК <i>с/с</i>	3,000	ПДК <i>с/с</i>	3,000	Нет	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК <i>м/р</i>	0,020	ПДК <i>с/с</i>	0,005	ПДК <i>с/с</i>	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК <i>м/р</i>	0,200	ПДК <i>с/с</i>	0,030	ПДК <i>с/с</i>	0,030	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	ПДК <i>с/с</i>	-	Нет	Нет	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК <i>м/р</i>	200,000	ПДК <i>с/с</i>	50,000	ПДК <i>с/с</i>	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК <i>м/р</i>	50,000	ПДК <i>с/с</i>	5,000	ПДК <i>с/с</i>	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексагтриен; фенилгидрид)	ПДК <i>м/р</i>	0,300	ПДК <i>с/с</i>	0,005	ПДК <i>с/с</i>	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК <i>м/р</i>	0,200	ПДК <i>с/с</i>	0,100	ПДК <i>с/с</i>	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК <i>м/р</i>	0,600	ПДК <i>с/с</i>	0,400	ПДК <i>с/с</i>	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный метиленоксид)	ПДК <i>м/р</i>	0,050	ПДК <i>с/с</i>	0,003	ПДК <i>с/с</i>	0,010	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	ПДК <i>с/с</i>	-	Нет	Нет	
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	ПДК <i>м/р</i>	1,000	-	ПДК <i>с/с</i>	-	Нет	Нет	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК <i>м/р</i>	0,300	ПДК <i>с/с</i>	0,100	ПДК <i>с/с</i>	0,100	Нет	Нет
2966	Пыль крамла	ПДК <i>м/р</i>	0,500	ПДК <i>с/с</i>	0,150	ПДК <i>с/с</i>	0,150	Нет	Нет
3119	Мел	ПДК <i>м/р</i>	0,500	ПДК <i>с/с</i>	0,150	ПДК <i>с/с</i>	0,150	Нет	Нет
3123	Кальций хлорид	ПДК <i>м/р</i>	0,030	ПДК <i>с/с</i>	0,010	ПДК <i>с/с</i>	0,010	Нет	Нет
3915	Ксантан	ОБУВ	0,150	-	ПДК <i>с/с</i>	-	Нет	Нет	

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки						Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Зона влияния (м)	По ширине	По длине		
		X	Y	X	Y					
		Полное описание	-10000,00	0,00	10000,00	0,00	20000,000	0,0000	200,0000	
1									2,0000	

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	0,00	1300,00	2,0000	Точка пользователя	N
2	1300,00	0,00	2,0000	Точка пользователя	E
3	0,00	-1300,00	2,0000	Точка пользователя	S
4	-1300,00	0,00	2,0000	Точка пользователя	W
5	1060,70	1060,70	2,0000	Точка пользователя	NE
6	1060,70	-1060,70	2,0000	Точка пользователя	SE
7	-1060,70	-1060,70	2,0000	Точка пользователя	SW
8	-1060,70	1060,70	2,0000	Точка пользователя	NW

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

- Типы точек:
 0 - расчетная точка пользователя
 1 - точка на границе охранной зоны
 2 - точка на границе производственной зоны
 3 - точка на границе СЗЗ
 4 - на границе жилой зоны
 5 - на границе застройки
 6 - точки квотирования

Барий сульфат (в пересчете на барий) (Барий серноокислый; бариевая соль серной кислоты)

Вещество: 0108

№	Координаты (X, Y)	Высота (Z)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон			Тип
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	
3	0,00 -1300,00	2,00	1,754685E-07	1,755E-08	2	1,00	-	-	-	0
2	1300,00	0,00	1,732801E-07	1,733E-08	267	1,00	-	-	-	0
4	-1300,00	0,00	1,526417E-07	1,526E-08	93	1,10	-	-	-	0
1	0,00	1300,00	1,509948E-07	1,510E-08	178	1,10	-	-	-	0
6	1060,70 -1060,70	2,00	1,417218E-07	1,417E-08	315	1,10	-	-	-	0
7	-1060,70 -1060,70	2,00	1,302988E-07	1,303E-08	48	1,20	-	-	-	0
5	1060,70	1060,70	1,263409E-07	1,263E-08	222	1,20	-	-	-	0
8	-1060,70	1060,70	1,189843E-07	1,190E-08	135	1,30	-	-	-	0

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Координаты (X, Y)	Высота (Z)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон			Тип																						
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК																							
3	0,00 -1300,00	2,00	0,000171	1,715E-06	3	0,90	-	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>6032</td> <td></td> <td></td> <td>0,000171</td> <td>1,715E-06</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	6032			0,000171	1,715E-06	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	6032			0,000171	1,715E-06	100,0																										
2	1300,00	0,00	0,000169	1,689E-06	267	0,90	-	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>6032</td> <td></td> <td></td> <td>0,000169</td> <td>1,689E-06</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	6032			0,000169	1,689E-06	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	6032			0,000169	1,689E-06	100,0																										
4	-1300,00	0,00	0,000147	1,474E-06	93	1,00	-	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>6032</td> <td></td> <td></td> <td>0,000147</td> <td>1,474E-06</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	6032			0,000147	1,474E-06	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	6032			0,000147	1,474E-06	100,0																										
1	0,00	1300,00	0,000145	1,455E-06	178	1,00	-	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>6032</td> <td></td> <td></td> <td>0,000145</td> <td>1,455E-06</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	6032			0,000145	1,455E-06	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	6032			0,000145	1,455E-06	100,0																										
6	1060,70 -1060,70	2,00	0,000140	1,398E-06	315	1,00	-	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>6032</td> <td></td> <td></td> <td>0,000140</td> <td>1,398E-06</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	6032			0,000140	1,398E-06	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	6032			0,000140	1,398E-06	100,0																										
7	-1060,70 -1060,70	2,00	0,000127	1,273E-06	49	1,10	-	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>6032</td> <td></td> <td></td> <td>0,000127</td> <td>1,273E-06</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	6032			0,000127	1,273E-06	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	6032			0,000127	1,273E-06	100,0																										
5	1060,70	1060,70	0,000125	1,251E-06	222	1,10	-	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>6032</td> <td></td> <td></td> <td>0,000125</td> <td>1,251E-06</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	6032			0,000125	1,251E-06	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	6032			0,000125	1,251E-06	100,0																										

1	8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000115	1,152E-06	135	1,10	-	-	-	-	0																												
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="7"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>6032</td> <td></td> <td></td> <td>0,000115</td> <td>1,152E-06</td> <td>100,0</td> <td colspan="7"></td> </tr> </table>														1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %								1	6032			0,000115	1,152E-06	100,0							
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																																			
1	6032			0,000115	1,152E-06	100,0																																			

Вещество: 0150

Натрий гидроксид (Натрия гидроксид; Натр едкий, Сода каустическая)

№	Координаты (X, Y)	Высота (Z)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Тип																							
							доли ПДК	мг/куб.м																								
2	1300,00	0,00	2,00	0,000016	1,640E-07	268	0,90	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0018</td> <td></td> <td></td> <td>0,000016</td> <td>1,640E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	0018			0,000016	1,640E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	0018			0,000016	1,640E-07	100,0																										
3	0,00	-1300,00	2,00	0,000016	1,609E-07	2	0,90	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0018</td> <td></td> <td></td> <td>0,000016</td> <td>1,609E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	0018			0,000016	1,609E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	0018			0,000016	1,609E-07	100,0																										
1	0,00	1300,00	2,00	0,000015	1,490E-07	178	0,90	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0018</td> <td></td> <td></td> <td>0,000015</td> <td>1,490E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	0018			0,000015	1,490E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	0018			0,000015	1,490E-07	100,0																										
4	-1300,00	0,00	2,00	0,000015	1,463E-07	91	0,90	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0018</td> <td></td> <td></td> <td>0,000015</td> <td>1,463E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	0018			0,000015	1,463E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	0018			0,000015	1,463E-07	100,0																										
6	1060,70 -1060,70	2,00	0,000013	1,328E-07	315	1,00	-	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0018</td> <td></td> <td></td> <td>0,000013</td> <td>1,328E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	0018			0,000013	1,328E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	0018			0,000013	1,328E-07	100,0																										
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000013	1,262E-07	223	1,00	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0018</td> <td></td> <td></td> <td>0,000013</td> <td>1,262E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	0018			0,000013	1,262E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	0018			0,000013	1,262E-07	100,0																										
7	-1060,70 -1060,70	2,00	0,000012	1,232E-07	47	1,00	-	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0018</td> <td></td> <td></td> <td>0,000012</td> <td>1,232E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	0018			0,000012	1,232E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	0018			0,000012	1,232E-07	100,0																										
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000012	1,175E-07	135	1,00	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0018</td> <td></td> <td></td> <td>0,000012</td> <td>1,175E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	0018			0,000012	1,175E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	0018			0,000012	1,175E-07	100,0																										

Вещество: 0155

ДиНатрий карбонат (Натрий углекислый; натриевая соль угольной кислоты)

№	Координаты (X, Y)	Высота (Z)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Тип																							
							доли ПДК	мг/куб.м																								
2	1300,00	0,00	2,00	0,000001	1,640E-07	268	0,90	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0018</td> <td></td> <td></td> <td>0,000001</td> <td>1,640E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	0018			0,000001	1,640E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	0018			0,000001	1,640E-07	100,0																										
3	0,00	-1300,00	2,00	0,000001	1,609E-07	2	0,90	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0018</td> <td></td> <td></td> <td>0,000001</td> <td>1,609E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	0018			0,000001	1,609E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	0018			0,000001	1,609E-07	100,0																										
1	0,00	1300,00	2,00	9,933618E-07	1,490E-07	178	0,90	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>9754170E-07</td> <td></td> <td></td> <td>9,933618E-07</td> <td>1,490E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	9754170E-07			9,933618E-07	1,490E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	9754170E-07			9,933618E-07	1,490E-07	100,0																										
4	-1300,00	0,00	2,00	9,754170E-07	1,463E-07	91	0,90	-	-	0																						
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td colspan="2">Цех</td> <td>Источник</td> <td>Вклад (д. ПДК)</td> <td>Вклад (мг/куб.м)</td> <td>Вклад %</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>9754170E-07</td> <td></td> <td></td> <td>9,754170E-07</td> <td>1,463E-07</td> <td>100,0</td> <td colspan="4"></td> </tr> </table>											1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					1	9754170E-07			9,754170E-07	1,463E-07	100,0				
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %																										
1	9754170E-07			9,754170E-07	1,463E-07	100,0																										

6	1060.70	-1060.70	2.00	8.854427E-07	1.328E-07	315	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
5	1060.70	1060.70	2.00	8.415060E-07	1.262E-07	223	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
7	-1060.70	-1060.70	2.00	8.216330E-07	1.232E-07	47	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
8	-1060.70	1060.70	2.00	7.831695E-07	1.175E-07	135	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0214
Кальций дигидрооксид (Кальций гидрат; кальций гидрат окиси)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветр	Скор. ветр	Фон		Фон до исключения		Тип
								мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	
2	1300.00	0.00	2.00	4.224123E-07	1.267E-08	268	0.90	-	-	-	-	0
3	0.00	-1300.00	2.00	4.143341E-07	1.243E-08	2	0.90	-	-	-	-	0
1	0.00	1300.00	2.00	3.837020E-07	1.151E-08	178	0.90	-	-	-	-	0
4	-1300.00	0.00	2.00	3.767705E-07	1.130E-08	91	0.90	-	-	-	-	0
6	1060.70	-1060.70	2.00	3.420168E-07	1.026E-08	315	1.00	-	-	-	-	0
5	1060.70	1060.70	2.00	3.250452E-07	9.751E-09	223	1.00	-	-	-	-	0
7	-1060.70	-1060.70	2.00	3.173690E-07	9.521E-09	47	1.00	-	-	-	-	0
8	-1060.70	1060.70	2.00	3.025118E-07	9.075E-09	135	1.00	-	-	-	-	0

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветр	Скор. ветр	Фон		Фон до исключения		Тип
								мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	
3	0.00	-1300.00	2.00	0.127283	0.025	1	3.80	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
						Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	0007	0.024075	0.005	18.9	19.4						
1	0004	0.021377	0.004	16.8	16.8						
1	0003	0.021362	0.004	16.8	16.8						
1	0002	0.021348	0.004	16.8	16.8						
1	0001	0.021321	0.004	16.8	16.8						
1	0022	0.006223	0.001	4.9	4.9						
1	0021	0.006212	0.001	4.9	4.9						
1	0028	0.005355	0.001	4.2	4.2						
1	6032	0.000011	2.235E-06	0.0	0.0						
2	1300.00	0.00	0.127184	0.025	268	3.90	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
						Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	0007	0.024638	0.005	19.4	19.4						
1	0003	0.021302	0.004	16.7	16.7						
1	0002	0.021259	0.004	16.7	16.7						
1	0001	0.021199	0.004	16.7	16.7						
1	0004	0.021161	0.004	16.6	16.6						
1	0021	0.006117	0.001	4.8	4.8						
1	0022	0.006117	0.001	4.8	4.8						
1	0028	0.005379	0.001	4.2	4.2						
1	6032	0.000011	2.228E-06	0.0	0.0						
4	-1300.00	0.00	0.123637	0.025	92	3.90	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
						Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	0.00	1300.00	2.00	0.122202	0.024	179	3.90	-	-	-	-	0
1	0007	0.022844	0.005	18.7	18.7							
1	0001	0.020647	0.004	16.9	16.9							
1	0002	0.020612	0.004	16.9	16.9							
1	0003	0.020577	0.004	16.8	16.8							
1	0004	0.020532	0.004	16.8	16.8							
1	0022	0.005910	0.001	4.8	4.8							
1	0021	0.005904	0.001	4.8	4.8							
1	0028	0.005166	0.001	4.2	4.2							
1	6032	0.000011	2.110E-06	0.0	0.0							

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
						Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
6	1060.70	-1060.70	2.00	0.115602	0.023	315	4.00	-	-	-	-	0
1	0007	0.022434	0.004	19.4	19.4							
1	0003	0.019438	0.004	16.8	16.8							
1	0002	0.019402	0.004	16.8	16.8							
1	0001	0.019359	0.004	16.7	16.7							
1	0004	0.019247	0.004	16.6	16.6							
1	0022	0.005518	0.001	4.8	4.8							
1	0021	0.005516	0.001	4.8	4.8							
1	0028	0.004878	9.756E-04	4.2	4.2							
1	6032	0.000010	2.055E-06	0.0	0.0							
7	-1060.70	-1060.70	2.00	0.113611	0.023	47	4.00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
						Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	0007	0.021265	0.004	18.7	18.7							
1	0004	0.019114	0.004	16.8	16.8							
1	0003	0.019045	0.004	16.8	16.8							
1	0002	0.019032	0.004	16.8	16.8							
1	0001	0.019004	0.004	16.7	16.7							
1	0022	0.005697	0.001	5.0	5.0							
1	0021	0.005691	0.001	5.0	5.0							
1	0028	0.004752	9.505E-04	4.2	4.2							
1	6032	0.000010	1.913E-06	0.0	0.0							
5	1060.70	1060.70	2.00	0.112427	0.022	223	4.00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	0007	0.021257	0.004	18.9	18.9
1	0003	0.018880	0.004	16.8	16.8
1	0002	0.018866	0.004	16.8	16.8
1	0001	0.018837	0.004	16.8	16.8
1	0004	0.018723	0.004	16.7	16.7
1	0022	0.005517	0.001	4.9	4.9

1	0,00	1300,00	2,00	0,0099229	0,004	179	3,90	-	1,672E-04	0,000418	0,000418	-	4,2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)
1	0,00	1300,00	2,00	0,0099229	0,004	179	3,90	-	1,672E-04	0,000418	0,000418	-	4,2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)
1	1	1	1	0,0007	0,001856	7,424E-04	18,7						
1	1	1	1	0,0001	0,001678	6,710E-04	16,9						
1	1	1	1	0,0002	0,001675	6,699E-04	16,9						
1	1	1	1	0,0003	0,001672	6,688E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0004	0,001668	6,679E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0022	0,000480	1,921E-04	4,8						
1	1	1	1	0,0021	0,000480	1,919E-04	4,8						
1	1	1	1	0,0028	0,000420	1,679E-04	4,2						
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,009409	0,004	315	4,00	-					
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)
1	1	1	1	0,0007	0,001823	7,291E-04	19,4						
1	1	1	1	0,0003	0,001579	6,317E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0002	0,001576	6,306E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0001	0,001573	6,292E-04	16,7						
1	1	1	1	0,0004	0,001564	6,255E-04	16,6						
1	1	1	1	0,0022	0,000448	1,793E-04	4,8						
1	1	1	1	0,0021	0,000448	1,793E-04	4,8						
1	1	1	1	0,0028	0,000396	1,585E-04	4,2						
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,009231	0,004	47	4,00	-					
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)
1	1	1	1	0,0007	0,001728	6,911E-04	18,7						
1	1	1	1	0,0004	0,001553	6,212E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0003	0,001547	6,190E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0002	0,001546	6,185E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0001	0,001544	6,176E-04	16,7						
1	1	1	1	0,0022	0,000463	1,852E-04	5,0						
1	1	1	1	0,0021	0,000462	1,850E-04	5,0						
1	1	1	1	0,0028	0,000386	1,545E-04	4,2						
5	1060,70	1060,70	2,00	0,009135	0,004	223	4,00	-					
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)
1	1	1	1	0,0007	0,001727	6,908E-04	18,9						
1	1	1	1	0,0003	0,001534	6,136E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0002	0,001533	6,131E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0001	0,001531	6,122E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0004	0,001521	6,085E-04	16,7						
1	1	1	1	0,0022	0,000448	1,793E-04	4,9						
1	1	1	1	0,0021	0,000448	1,791E-04	4,9						
1	1	1	1	0,0028	0,000392	1,569E-04	4,3						
8	-1060,70	-1060,70	2,00	0,008947	0,004	135	4,10	-					
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)
1	1	1	1	0,0007	0,001676	6,704E-04	18,7						
1	1	1	1	0,0001	0,001512	6,048E-04	16,9						
1	1	1	1	0,0002	0,001509	6,034E-04	16,9						
1	1	1	1	0,0003	0,001506	6,023E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0004	0,001504	6,018E-04	16,8						
1	1	1	1	0,0021	0,000433	1,733E-04	4,8						
1	1	1	1	0,0022	0,000433	1,732E-04	4,8						
1	1	1	1	0,0028	0,000373	1,493E-04	4,2						

8	-1060,70	1060,70	1060,70	0,110117	0,022	135	4,10	-	-	1,899E-06	0,0	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)
1	1	1	1	0,0007	0,020628	0,004	18,7					
1	1	1	1	0,0001	0,018609	0,004	16,9					
1	1	1	1	0,0002	0,018567	0,004	16,9					
1	1	1	1	0,0003	0,018533	0,004	16,8					
1	1	1	1	0,0004	0,018517	0,004	16,8					
1	1	1	1	0,005331	0,001	0,001	4,8					
1	1	1	1	0,0022	0,005329	0,001	4,8					
1	1	1	1	0,0028	0,004593	9,186E-04	4,2					
1	1	1	1	0,000009	1,849E-06	0,0	0,0					

**Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот моноксид)**

№	Координаты X(Y)	Координаты X(Y)	Бирегла	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветер	Скор. ветр	Фон			Фон до исключения		Тип	
								доли ПДК	доли ПДК	доли ПДК	доли ПДК	доли ПДК		доли ПДК
3	0,00	-1300,00	2,00	0,010342	0,004	1	3,80	-	-	-	-	-	0	
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)	Вклад (%)
1	1	1	1	0,0007	7,824E-04	18,9								
1	1	1	1	0,001737	6,947E-04	16,8								
1	1	1	1	0,0003	6,943E-04	16,8								
1	1	1	1	0,001734	6,938E-04	16,8								
1	1	1	1	0,001732	6,929E-04	16,8								
1	1	1	1	0,000506	2,022E-04	4,9								
1	1	1	1	0,000505	2,019E-04	4,9								
1	1	1	1	0,000435	1,740E-04	4,2								
2	1300,00	0,00	2,00	0,010334	0,004	268	3,90	-	-	-	-	-	0	
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)	Вклад (%)
1	1	1	1	0,0007	8,007E-04	19,4								
1	1	1	1	0,0003	6,923E-04	16,7								
1	1	1	1	0,001727	6,909E-04	16,7								
1	1	1	1	0,001722	6,890E-04	16,7								
1	1	1	1	0,001719	6,877E-04	16,6								
1	1	1	1	0,000497	1,988E-04	4,8								
1	1	1	1	0,000497	1,988E-04	4,8								
1	1	1	1	0,000437	1,748E-04	4,2								
4	-1300,00	0,00	2,00	0,010046	0,004	92	3,90	-	-	-	-	-	0	
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (%)	Вклад (%)
1	1	1	1	0,0007	7,560E-04	18,8								
1	1	1	1	0,0004	6,774E-04	16,9								
1	1	1	1	0,0001	6,728E-04	16,7								
1	1	1	1	0,0002	6,726E-04	16,7								
1	1	1	1	0,0003	6,723E-04	16,7								
1	1	1	1	0,000500	1,999E-04	5,0								
1	1	1	1	0,000499	1,998E-04	5,0								

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Координаты (X, Y)	Высота (м)	Концентрация (д. ПДК)	Концентрация (мг/куб.м)	Направление ветра	Скорость ветра	Фон		Фон до исключения		Тип
							Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Доли ПДК	мг/куб.м	
3	0,00 -1300,00	2,00	0,006534	9,801E-04	3,80	-	-	-	-	-	0
Площадка Цех											
		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	1	0007	0,001194	1,791E-04	18,3						
1	1	0004	0,001060	1,591E-04	16,2						
1	1	0003	0,001060	1,589E-04	16,2						
1	1	0002	0,001059	1,588E-04	16,2						
1	1	0001	0,001058	1,586E-04	16,2						
1	1	0022	0,000386	5,787E-05	5,9						
1	1	0021	0,000385	5,777E-05	5,9						
1	1	0028	0,000332	4,981E-05	5,1						
2 1300,00 0,00 2,00 0,006529 9,794E-04 268 3,80 - - - - - 0											
		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	1	0007	0,001220	1,830E-04	18,7						
1	1	0003	0,001053	1,580E-04	16,1						
1	1	0002	0,001051	1,577E-04	16,1						
1	1	0001	0,001048	1,573E-04	16,1						
1	1	0004	0,001046	1,570E-04	16,0						
1	1	0021	0,000385	5,777E-05	5,9						
1	1	0022	0,000385	5,777E-05	5,9						
1	1	0028	0,000339	5,086E-05	5,2						
4 -1300,00 0,00 2,00 0,006349 9,524E-04 92 3,80 - - - - - 0											
		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	1	0007	0,001151	1,727E-04	18,1						
1	1	0004	0,001031	1,546E-04	16,2						
1	1	0001	0,001023	1,535E-04	16,1						
1	1	0002	0,001023	1,535E-04	16,1						
1	1	0003	0,001023	1,534E-04	16,1						
1	1	0021	0,000387	5,810E-05	6,1						
1	1	0022	0,000387	5,806E-05	6,1						
1	1	0028	0,000324	4,858E-05	5,1						
1 0,00 1300,00 2,00 0,006272 9,408E-04 179 3,80 - - - - - 0											
		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	1	0007	0,001131	1,696E-04	18,0						
1	1	0001	0,001021	1,531E-04	16,3						
1	1	0002	0,001019	1,528E-04	16,2						
1	1	0003	0,001017	1,526E-04	16,2						
1	1	0004	0,001015	1,523E-04	16,2						
1	1	0022	0,000372	5,582E-05	5,9						
1	1	0021	0,000372	5,577E-05	5,9						
1	1	0028	0,000325	4,882E-05	5,2						
6 1060,70 -1060,70 2,00 0,005942 8,912E-04 315 3,90 - - - - - 0											
		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						

1	1	0007	0,001111	1,666E-04	18,7						
1	1	0003	0,000961	1,442E-04	16,2						
1	1	0002	0,000959	1,439E-04	16,1						
1	1	0001	0,000957	1,436E-04	16,1						
1	1	0004	0,000952	1,428E-04	16,0						
1	1	0022	0,000347	5,210E-05	5,8						
1	1	0021	0,000347	5,208E-05	5,8						
1	1	0028	0,000307	4,603E-05	5,2						
7 -1060,70 -1060,70 2,00 0,005835 8,752E-04 47 3,90 - - - - - 0											
		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	1	0007	0,001052	1,579E-04	18,0						
1	1	0004	0,000945	1,418E-04	16,2						
1	1	0003	0,000942	1,412E-04	16,1						
1	1	0002	0,000941	1,411E-04	16,1						
1	1	0001	0,000940	1,409E-04	16,1						
1	1	0022	0,000358	5,376E-05	6,1						
1	1	0021	0,000358	5,370E-05	6,1						
1	1	0028	0,000299	4,481E-05	5,1						
5 1060,70 1060,70 2,00 0,005773 8,659E-04 223 4,00 - - - - - 0											
		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	1	0007	0,001054	1,582E-04	18,3						
1	1	0003	0,000937	1,405E-04	16,2						
1	1	0002	0,000936	1,404E-04	16,2						
1	1	0001	0,000934	1,402E-04	16,2						
1	1	0004	0,000929	1,393E-04	16,1						
1	1	0022	0,000342	5,131E-05	5,9						
1	1	0021	0,000342	5,126E-05	5,9						
1	1	0028	0,000299	4,489E-05	5,2						
8 -1060,70 1060,70 2,00 0,005652 8,478E-04 135 4,00 - - - - - 0											
		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	1	0007	0,001021	1,532E-04	18,1						
1	1	0001	0,000921	1,381E-04	16,3						
1	1	0002	0,000918	1,378E-04	16,2						
1	1	0003	0,000917	1,375E-04	16,2						
1	1	0004	0,000916	1,374E-04	16,2						
1	1	0021	0,000335	5,031E-05	5,9						
1	1	0022	0,000335	5,029E-05	5,9						
1	1	0028	0,000289	4,329E-05	5,1						

Вещество: 0330
Сера Дисульфид

№	Координаты (X, Y)	Высота (м)	Концентрация (д. ПДК)	Концентрация (мг/куб.м)	Направление ветра	Скорость ветра	Фон		Фон до исключения		Тип
							Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Доли ПДК	мг/куб.м	
3	0,00 -1300,00	2,00	0,025601	0,013	3,90	-	-	-	-	-	0
Площадка Цех											
		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	1	0007	0,005021	0,003	19,6						
1	1	0004	0,004466	0,002	17,4						
1	1	0003	0,004463	0,002	17,4						

№	Координата X (м)	Координата Y (м)	Цех	Площадь	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Источник	2,00	0,022607	0,011	223	4,10	-	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
																	Вклад (д. ПДК)		
																	-		
5	1060,70	1060,70	Цех	Площадь	2,00	0,022607	0,011	223	4,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	1	1	1	1	1	0,002	0,003975	0,002	0,003975	0,002	0,003975	0,002	0,003975	0,002	0,003975	0,002	0,002	17,4	17,4
1	1	1	1	1	1	0,001	0,003969	0,001	0,003969	0,002	0,003969	0,002	0,003969	0,002	0,003969	0,002	0,002	17,4	17,4
1	1	1	1	1	1	0,0022	4,783E-04	0,0022	0,000877	4,387E-04	0,000877	4,387E-04	0,000877	4,387E-04	0,000877	4,387E-04	4,387E-04	3,8	3,8
1	1	1	1	1	1	0,0021	4,774E-04	0,0021	0,000877	4,383E-04	0,000877	4,383E-04	0,000877	4,383E-04	0,000877	4,383E-04	4,383E-04	3,8	3,8
1	1	1	1	1	1	0,0028	4,115E-04	0,0028	0,000733	3,663E-04	0,000733	3,663E-04	0,000733	3,663E-04	0,000733	3,663E-04	3,663E-04	3,2	3,2
1	1	1	1	1	1	0,0007	0,005133	0,0007	0,004435	0,002	0,004435	0,002	0,004435	0,002	0,004435	0,002	0,002	19,6	19,6
1	1	1	1	1	1	0,0003	0,004438	0,0003	0,003944	0,002	0,003944	0,002	0,003944	0,002	0,003944	0,002	0,002	17,4	17,4
1	1	1	1	1	1	0,0002	0,004429	0,0002	0,003940	0,002	0,003940	0,002	0,003940	0,002	0,003940	0,002	0,002	17,4	17,4
1	1	1	1	1	1	0,0001	0,004417	0,0001	0,003934	0,002	0,003934	0,002	0,003934	0,002	0,003934	0,002	0,002	17,4	17,4
1	1	1	1	1	1	0,0004	0,004408	0,0004	0,003911	0,002	0,003911	0,002	0,003911	0,002	0,003911	0,002	0,002	17,3	17,3
1	1	1	1	1	1	0,0021	4,779E-04	0,0021	0,000850	4,251E-04	0,000850	4,251E-04	0,000850	4,251E-04	0,000850	4,251E-04	4,251E-04	3,8	3,8
1	1	1	1	1	1	0,0022	4,779E-04	0,0022	0,000849	4,246E-04	0,000849	4,246E-04	0,000849	4,246E-04	0,000849	4,246E-04	4,246E-04	3,8	3,8
1	1	1	1	1	1	0,0028	4,202E-04	0,0028	0,000744	3,719E-04	0,000744	3,719E-04	0,000744	3,719E-04	0,000744	3,719E-04	3,719E-04	3,3	3,3
8	1060,70	1060,70	Цех	Площадь	2,00	0,022147	0,011	135	4,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	1	1	1	1	1	0,007	0,004303	0,007	0,004303	0,002	0,004303	0,002	0,004303	0,002	0,004303	0,002	0,002	19,4	19,4
1	1	1	1	1	1	0,001	0,003884	0,001	0,003884	0,002	0,003884	0,002	0,003884	0,002	0,003884	0,002	0,002	17,5	17,5
1	1	1	1	1	1	0,0002	0,003876	0,0002	0,003876	0,002	0,003876	0,002	0,003876	0,002	0,003876	0,002	0,002	17,5	17,5
1	1	1	1	1	1	0,0003	0,003869	0,0003	0,003869	0,002	0,003869	0,002	0,003869	0,002	0,003869	0,002	0,002	17,5	17,5
1	1	1	1	1	1	0,0004	0,003865	0,0004	0,003865	0,002	0,003865	0,002	0,003865	0,002	0,003865	0,002	0,002	17,5	17,5
1	1	1	1	1	1	0,0021	4,732E-04	0,0021	0,000821	4,105E-04	0,000821	4,105E-04	0,000821	4,105E-04	0,000821	4,105E-04	4,105E-04	3,7	3,7
1	1	1	1	1	1	0,0022	4,728E-04	0,0022	0,000821	4,103E-04	0,000821	4,103E-04	0,000821	4,103E-04	0,000821	4,103E-04	4,103E-04	3,7	3,7
1	1	1	1	1	1	0,0028	3,957E-04	0,0028	0,000708	3,541E-04	0,000708	3,541E-04	0,000708	3,541E-04	0,000708	3,541E-04	3,541E-04	3,2	3,2

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Координата X (м)	Координата Y (м)	Цех	Площадь	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (д. ПДК)	Источник	2,00	0,000304	2,429E-06	1	1,00	-	Фон		Фон до исключения доли ПДК	Тип
																	Вклад (мг/куб.м)			
																	-			
3	0,00	-1300,00	Цех	Площадь	2,00	0,000304	2,429E-06	2,429E-06	2,429E-06	1	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	1	1	1	1	1	0,012	0,000088	0,012	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	7,035E-07	29,0	29,0	
1	1	1	1	1	1	0,013	0,000086	0,013	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	6,841E-07	28,2	28,2	
1	1	1	1	1	1	0,008	0,000047	0,008	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	3,760E-07	15,5	15,5	
1	1	1	1	1	1	0,003	0,000035	0,003	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	2,831E-07	11,7	11,7	
1	1	1	1	1	1	0,011	0,000022	0,011	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	1,771E-07	7,3	7,3	
1	1	1	1	1	1	0,014	0,000022	0,014	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	1,745E-07	7,2	7,2	
1	1	1	1	1	1	0,025	0,000003	0,025	0,000003	2,029E-08	0,000003	2,029E-08	0,000003	2,029E-08	0,000003	2,029E-08	2,029E-08	0,8	0,8	
1	1	1	1	1	1	0,024	0,000001	0,024	0,000001	1,003E-08	0,000001	1,003E-08	0,000001	1,003E-08	0,000001	1,003E-08	1,003E-08	0,4	0,4	
2	1300,00	1300,00	Цех	Площадь	2,00	0,000298	2,380E-06	2,380E-06	2,380E-06	2,380E-06	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	1	1	1	1	1	0,012	0,000088	0,012	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	7,035E-07	29,0	29,0	
1	1	1	1	1	1	0,013	0,000086	0,013	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	6,841E-07	28,2	28,2	
1	1	1	1	1	1	0,008	0,000047	0,008	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	3,760E-07	15,5	15,5	
1	1	1	1	1	1	0,003	0,000035	0,003	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	2,831E-07	11,7	11,7	
1	1	1	1	1	1	0,011	0,000022	0,011	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	1,771E-07	7,3	7,3	
1	1	1	1	1	1	0,014	0,000022	0,014	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	1,745E-07	7,2	7,2	
1	1	1	1	1	1	0,025	0,000003	0,025	0,000003	2,029E-08	0,000003	2,029E-08	0,000003	2,029E-08	0,000003	2,029E-08	2,029E-08	0,8	0,8	
1	1	1	1	1	1	0,024	0,000001	0,024	0,000001	1,003E-08	0,000001	1,003E-08	0,000001	1,003E-08	0,000001	1,003E-08	1,003E-08	0,4	0,4	
2	1300,00	1300,00	Цех	Площадь	2,00	0,000298	2,380E-06	2,380E-06	2,380E-06	2,380E-06	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	1	1	1	1	1	0,012	0,000088	0,012	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	7,035E-07	29,0	29,0	
1	1	1	1	1	1	0,013	0,000086	0,013	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	6,841E-07	28,2	28,2	
1	1	1	1	1	1	0,008	0,000047	0,008	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	3,760E-07	15,5	15,5	
1	1	1	1	1	1	0,003	0,000035	0,003	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	2,831E-07	11,7	11,7	
1	1	1	1	1	1	0,011	0,000022	0,011	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	1,771E-07	7,3	7,3	
1	1	1	1	1	1	0,014	0,000022	0,014	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	1,745E-07	7,2	7,2	
1	1	1	1	1	1	0,025	0,000003	0,025	0,000003	2,029E-08	0,000003	2,029E-08	0,000003	2,029E-08	0,000003	2,029E-08	2,029E-08	0,8	0,8	
1	1	1	1	1	1	0,024	0,000001	0,024	0,000001	1,003E-08	0,000001	1,003E-08	0,000001	1,003E-08	0,000001	1,003E-08	1,003E-08	0,4	0,4	
2	1300,00	1300,00	Цех	Площадь	2,00	0,000298	2,380E-06	2,380E-06	2,380E-06	2,380E-06	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	1	1	1	1	1	0,012	0,000088	0,012	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	0,000088	7,035E-07	7,035E-07	29,0	29,0	
1	1	1	1	1	1	0,013	0,000086	0,013	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	0,000086	6,841E-07	6,841E-07	28,2	28,2	
1	1	1	1	1	1	0,008	0,000047	0,008	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	0,000047	3,760E-07	3,760E-07	15,5	15,5	
1	1	1	1	1	1	0,003	0,000035	0,003	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	0,000035	2,831E-07	2,831E-07	11,7	11,7	
1	1	1	1	1	1	0,011	0,000022	0,011	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	0,000022	1,771E-07	1,771E-07	7,3	7,3	
1	1	1	1	1	1	0,014	0,000022	0,014	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E-07	0,000022	1,745E				

8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000226	1,805E-06	135	1,10	-	-	-	-	0
Площадка												
1	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	1	0012	0,000068	5,402E-07	29,3							
1	1	0013	0,000065	5,215E-07	28,9							
1	1	0008	0,000032	2,585E-07	14,3							
1	1	0033	0,000027	2,143E-07	11,9							
1	1	0011	0,000016	1,257E-07	7,0							
1	1	0014	0,000015	1,218E-07	6,7							
1	1	0025	0,000002	1,550E-08	0,9							

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Вид	Концентр (д. ПДК)	Концентр (мг/куб.м)	Напр		Фон	Фон до исключения		Тип
						вклад	скор		доли ПДК	мг/куб.м	

3	0,00	-1300,00	2,00	0,005038	0,025	1	3,80	-	-	-	0	
Площадка												
Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %							
1	1	0007	0,000949	0,005	18,8							
1	1	0004	0,000843	0,004	16,7							
1	1	0003	0,000842	0,004	16,7							
1	1	0002	0,000842	0,004	16,7							
1	1	0001	0,000841	0,004	16,7							
1	1	0022	0,000251	0,001	5,0							
1	1	0028	0,000216	0,001	4,3							
1	1	6032	0,000003	1,376E-05	0,1							
2	1300,00	0,00	2,00	0,005034	0,025	268	3,90	-	-	-	0	
Площадка												
Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %							
1	1	0007	0,000972	0,005	19,3							
1	1	0003	0,000840	0,004	16,7							
1	1	0002	0,000838	0,004	16,7							
1	1	0001	0,000836	0,004	16,6							
1	1	0004	0,000834	0,004	16,6							
1	1	0021	0,000247	0,001	4,9							
1	1	0022	0,000247	0,001	4,9							
1	1	0028	0,000217	0,001	4,3							
1	1	6032	0,000003	1,371E-05	0,1							
4	-1300,00	0,00	2,00	0,004894	0,024	92	3,90	-	-	-	0	
Площадка												
Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %							
1	1	0007	0,000917	0,005	18,7							
1	1	0004	0,000822	0,004	16,8							
1	1	0001	0,000816	0,004	16,7							
1	1	0002	0,000816	0,004	16,7							
1	1	0003	0,000816	0,004	16,7							
1	1	0021	0,000248	0,001	5,1							
1	1	0022	0,000248	0,001	5,1							
1	1	0028	0,000208	0,001	4,2							
1	1	6032	0,000003	1,299E-05	0,1							
1	0,00	1300,00	2,00	0,004837	0,024	179	3,90	-	-	-	0	

1	1	0025	0,000002	1,992E-08	0,8							
1	1	0024	0,000001	1,002E-08	0,4							
4	-1300,00	0,00	2,00	0,000282	2,256E-06	92	1,00	-	-	-	0	
Площадка												
Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %							
1	1	0012	0,000083	6,602E-07	29,3							
1	1	0013	0,000080	6,426E-07	28,5							
1	1	0008	0,000042	3,322E-07	14,7							
1	1	0033	0,000034	2,750E-07	12,2							
1	1	0011	0,000020	1,623E-07	7,2							
1	1	0014	0,000019	1,551E-07	6,9							
1	1	0025	0,000002	1,959E-08	0,9							
1	1	0024	0,000001	9,218E-09	0,4							
1	0,00	1300,00	2,00	0,000276	2,211E-06	179	1,00	-	-	-	0	
Площадка												
Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %							
1	1	0012	0,000082	6,542E-07	29,6							
1	1	0013	0,000079	6,287E-07	28,4							
1	1	0008	0,000041	3,250E-07	14,7							
1	1	0033	0,000033	2,640E-07	11,9							
1	1	0011	0,000020	1,570E-07	7,1							
1	1	0014	0,000019	1,540E-07	7,0							
1	1	0025	0,000002	1,933E-08	0,9							
1	1	0024	0,000001	9,196E-09	0,4							
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,000248	1,985E-06	314	1,10	-	-	-	0	
Площадка												
Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %							
1	1	000073	5,861E-07	29,5								
1	1	00071	5,662E-07	28,5								
1	1	00038	3,030E-07	15,3								
1	1	00028	2,234E-07	11,3								
1	1	00018	1,421E-07	7,2								
1	1	00018	1,405E-07	7,1								
1	1	0025	0,000002	1,615E-08	0,8							
1	1	00001	8,090E-09	0,4								
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000239	1,914E-06	47	1,10	-	-	-	0	
Площадка												
Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %							
1	1	000071	5,662E-07	29,6								
1	1	00069	5,514E-07	28,8								
1	1	00035	2,828E-07	14,8								
1	1	00028	2,235E-07	11,7								
1	1	00017	1,358E-07	7,1								
1	1	00016	1,313E-07	6,9								
1	1	00002	1,592E-08	0,8								
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000233	1,866E-06	223	1,10	-	-	-	0	
Площадка												
Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %							
1	1	00070	5,590E-07	30,0								
1	1	00067	5,353E-07	28,7								
1	1	00034	2,747E-07	14,7								
1	1	00033	2,125E-07	11,4								
1	1	00016	1,307E-07	7,0								
1	1	00016	1,300E-07	7,0								
1	1	00002	1,559E-08	0,8								

№	Координаты (X, Y)	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000901	0,005	18,6
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000814	0,004	16,8
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000813	0,004	16,8
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000811	0,004	16,8
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000810	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000239	0,001	4,9
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000238	0,001	4,9
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000209	0,001	4,3
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000003	1,274E-05	0,1
6	1060,70 -1060,70	Цех	1	0,004584	0,023	18,6
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000885	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000767	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000765	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000763	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000759	0,004	16,6
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000223	0,001	4,9
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000223	0,001	4,9
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000197	9,845E-04	4,3
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000003	1,265E-05	0,1
7	1060,70 -1060,70	Цех	1	0,004497	0,022	18,6
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000839	0,004	16,8
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000754	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000751	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000751	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000749	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000230	0,001	5,1
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000230	0,001	5,1
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000192	9,592E-04	4,3
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000002	1,178E-05	0,1
5	1060,70 -1060,70	Цех	1	0,004450	0,022	18,8
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000838	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000745	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000744	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000743	0,004	16,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000738	0,004	16,6
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000223	0,001	5,0
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000222	0,001	5,0
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000195	9,741E-04	4,4
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000002	1,169E-05	0,1
8	1060,70 -1060,70	Цех	1	0,004358	0,022	18,7
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000813	0,004	16,8
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000734	0,004	16,8
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000732	0,004	16,8
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000731	0,004	16,8
1	0,00 -1300,00	Цех	1	0,000730	0,004	16,8

Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

Вещество: 0342

№	Координаты (X, Y)	Цех	Источник	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветр		Фон (мг/куб.м)	Фон до исключения	
						скор	ветр		доли ПДК	доли ПДК
1	0,00 -1300,00	Цех	1	6032	1,463E-06	3	0,90	1,463E-06	-	-
2	1300,00	Цех	1	6032	1,441E-06	267	0,90	1,441E-06	-	-
4	-1300,00	Цех	1	6032	1,257E-06	93	1,00	1,441E-06	-	-
1	0,00 -1300,00	Цех	1	6032	1,241E-06	178	1,00	1,257E-06	-	-
6	1060,70 -1060,70	Цех	1	6032	1,192E-06	315	1,00	1,241E-06	-	-
7	-1060,70 -1060,70	Цех	1	6032	1,086E-06	49	1,10	1,192E-06	-	-
5	1060,70 -1060,70	Цех	1	6032	1,067E-06	222	1,10	1,086E-06	-	-
8	-1060,70 -1060,70	Цех	1	6032	9,833E-07	135	1,10	1,067E-06	-	-
1	0,00 -1300,00	Цех	1	6032	0,000049	135	1,10	9,833E-07	-	-

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	Координаты (X, Y)	Цех	Источник	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветр		Фон (мг/куб.м)	Фон до исключения	
						скор	ветр		доли ПДК	доли ПДК
1	0,00 -1300,00	Цех	1	6032	1,573E-06	3	0,90	1,573E-06	-	-
2	1300,00	Цех	1	6032	1,550E-06	267	0,90	1,550E-06	-	-
4	-1300,00	Цех	1	6032	1,352E-06	93	1,00	1,550E-06	-	-
1	0,00 -1300,00	Цех	1	6032	1,241E-06	178	1,00	1,352E-06	-	-
6	1060,70 -1060,70	Цех	1	6032	1,192E-06	315	1,00	1,241E-06	-	-
7	-1060,70 -1060,70	Цех	1	6032	1,086E-06	49	1,10	1,192E-06	-	-
5	1060,70 -1060,70	Цех	1	6032	1,067E-06	222	1,10	1,086E-06	-	-
8	-1060,70 -1060,70	Цех	1	6032	9,833E-07	135	1,10	1,067E-06	-	-
1	0,00 -1300,00	Цех	1	6032	0,000049	135	1,10	9,833E-07	-	-

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип
								Доли ПДК	мг/куб.м	Доли ПДК	мг/куб.м	
3	0,00	-1300,00	2,00	0,000615	0,123	0	0,90	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,0034	0,000614	0,000614	0,000002	0,123	0,123	99,7	99,7	0
4	-1300,00	0,00	2,00	0,000599	0,120	91	0,90	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000591	0,118	269	0,90	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000576	0,115	180	0,90	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000492	0,098	46	1,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000488	0,098	314	1,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000486	0,097	0,000486	0,000001	0,098	0,097	99,7	99,7	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,000472	0,094	136	1,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000471	0,094	0,000471	0,000001	0,094	0,094	99,7	99,7	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000467	0,093	224	1,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000466	0,093	0,000466	0,000001	0,093	0,093	99,7	99,7	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000417	0,088	0,000417	0,000001	0,088	0,088	99,7	99,7	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип
								Доли ПДК	мг/куб.м	Доли ПДК	мг/куб.м	
3	0,00	-1300,00	2,00	0,000291	0,015	0	0,90	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,0034	0,000289	0,000289	0,000003	0,014	0,014	99,1	99,1	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,0033	0,000003	0,000003	0,000003	1,268E-04	1,268E-04	0,9	0,9	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												

1	0,00	1300,00	2,00	0,000007	1,352E-06	1,352E-06	100,0	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000007	1,334E-06	1,334E-06	100,0	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,000006	1,282E-06	1,282E-06	100,0	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000006	1,282E-06	1,282E-06	100,0	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000006	1,168E-06	1,168E-06	100,0	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000006	1,148E-06	1,148E-06	100,0	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000006	1,148E-06	1,148E-06	100,0	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000005	1,057E-06	1,057E-06	100,0	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000005	1,057E-06	1,057E-06	100,0	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												

Вещество: 0410
Метан

3	0,00	-1300,00	2,00	0,000544	0,027	0	0,90	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000544	0,027	0,000544	0,000000	0,027	0,027	100,0	100,0	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
4	-1300,00	0,00	2,00	0,000530	0,027	91	0,90	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000530	0,027	0,000530	0,000000	0,027	0,027	100,0	100,0	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
2	1300,00	0,00	2,00	0,000522	0,026	269	0,90	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000522	0,026	0,000522	0,000000	0,026	0,026	100,0	100,0	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000510	0,025	180	0,90	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000435	0,022	46	1,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000435	0,022	0,000435	0,000000	0,022	0,022	100,0	100,0	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,000431	0,022	314	1,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000431	0,022	0,000431	0,000000	0,022	0,022	100,0	100,0	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000417	0,021	136	1,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000417	0,021	0,000417	0,000000	0,021	0,021	100,0	100,0	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000413	0,021	224	1,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000413	0,021	0,000413	0,000000	0,021	0,021	100,0	100,0	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												

4	-1300,00	0,00	2,00	0,000284	0,014	91	0,90	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0034				0,000281		0,014		99,1				
1	1	0033				0,000002		1,228E-04		0,9				
2	1300,00	0,00	2,00	0,000280	0,014	269	0,90	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0034				0,000277		0,014		99,1				
1	1	0033				0,000002		1,218E-04		0,9				
1	0,00	1300,00	2,00	0,000273	0,014	180	0,90	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0034				0,000271		0,014		99,1				
1	1	0033				0,000002		1,181E-04		0,9				
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000233	0,012	46	1,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0034				0,000231		0,012		99,1				
1	1	0033				0,000002		1,002E-04		0,9				
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,000231	0,012	314	1,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0034				0,000229		0,011		99,1				
1	1	0033				0,000002		9,969E-05		0,9				
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000223	0,011	136	1,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0034				0,000222		0,011		99,1				
1	1	0033				0,000002		9,579E-05		0,9				
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000221	0,011	224	1,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0034				0,000219		0,011		99,1				
1	1	0033				0,000002		9,529E-05		0,9				

Вещество: 0602 Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Зона	Концентр (д. ПДК)	Концентр (мг/куб.м)	Напр		Скор	Фон		Фон до исключения	Тип		
						ветр	ветр		доли ПДК	мг/куб.м				
3	0,00	-1300,00	2,00	0,000006	1,658E-06	0	1,00	-	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000006		1,658E-06		100,0				
4	-1300,00	0,00	2,00	0,000005	1,607E-06	91	1,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000005		1,607E-06		100,0				
2	1300,00	0,00	2,00	0,000005	1,594E-06	269	1,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000005		1,594E-06		100,0				
1	0,00	1300,00	2,00	0,000005	1,547E-06	180	1,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000005		1,547E-06		100,0				
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000004	1,311E-06	46	1,10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000004		1,311E-06		100,0				
1	1	0033				0,000004		1,311E-06		100,0				

6	1060,70	-1060,70	2,00	0,000004	1,304E-06	314	1,10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000004		1,304E-06		100,0				
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000004	1,254E-06	136	1,10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000004		1,254E-06		100,0				
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000004	1,247E-06	224	1,10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000004		1,247E-06		100,0				

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Зона	Концентр (д. ПДК)	Концентр (мг/куб.м)	Напр		Скор	Фон		Фон до исключения	Тип		
						ветр	ветр		доли ПДК	мг/куб.м				
3	0,00	-1300,00	2,00	0,000003	5,211E-07	0	1,00	-	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000003		5,211E-07		100,0				
4	-1300,00	0,00	2,00	0,000003	5,049E-07	91	1,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000003		5,049E-07		100,0				
2	1300,00	0,00	2,00	0,000003	5,008E-07	269	1,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000003		5,008E-07		100,0				
1	0,00	1300,00	2,00	0,000002	4,860E-07	180	1,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000002		4,860E-07		100,0				
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000002	4,119E-07	46	1,10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000002		4,119E-07		100,0				
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,000002	4,097E-07	314	1,10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000002		4,097E-07		100,0				
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000002		4,097E-07		100,0				
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000002	3,940E-07	136	1,10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000002		3,940E-07		100,0				
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000002	3,918E-07	224	1,10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000002		3,918E-07		100,0				

Вещество: 0621

Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Зона	Концентр (д. ПДК)	Концентр (мг/куб.м)	Напр		Скор	Фон		Фон до исключения	Тип		
						ветр	ветр		доли ПДК	мг/куб.м				
3	0,00	-1300,00	2,00	0,000002	1,042E-06	0	1,00	-	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		Вклад %		
1	1	0033				0,000002		1,042E-06		100,0				
1	1	0033				0,000002		1,042E-06		100,0				

4	-1300,00	0,00	2,00	0,000002	1,010E-06	91	1,00	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)
1			1	0033			0,000002		1,010E-06		100,0		
2	1300,00	0,00	2,00	0,000002	1,002E-06	269	1,00	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)
1			1	0033			0,000002		1,002E-06		100,0		
1	0,00	1300,00	2,00	0,000002	9,720E-07	180	1,00	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)
1			1	0033			0,000002		9,720E-07		100,0		
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000001	8,238E-07	46	1,10	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)
1			1	0033			0,000001		8,238E-07		100,0		
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,000001	8,195E-07	314	1,10	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)
1			1	0033			0,000001		8,195E-07		100,0		
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000001	7,879E-07	136	1,10	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)
1			1	0033			0,000001		7,879E-07		100,0		
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000001	7,837E-07	224	1,10	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)
1			1	0033			0,000001		7,837E-07		100,0		

**Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип Точки		
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м			
3	0,00	-1300,00	2,00	0,005449	2,725E-04	1	3,80	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)
1			1	0007			0,001024		5,118E-05		18,8		
1			1	0004			0,000909		4,544E-05		16,7		
1			1	0003			0,000908		4,541E-05		16,7		
1			1	0002			0,000908		4,538E-05		16,7		
1			1	0001			0,000907		4,533E-05		16,6		
1			1	0022			0,000278		1,389E-05		5,1		
1			1	0021			0,000277		1,387E-05		5,1		
1			1	0028			0,000239		1,195E-05		4,4		
2	1300,00	0,00	2,00	0,005444	2,722E-04	268	3,90	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)
1			1	0007			0,001048		5,238E-05		19,2		
1			1	0003			0,000906		4,528E-05		16,6		
1			1	0002			0,000904		4,519E-05		16,6		
1			1	0001			0,000901		4,507E-05		16,6		
1			1	0004			0,000900		4,498E-05		16,5		
1			1	0021			0,000273		1,365E-05		5,0		
1			1	0022			0,000273		1,365E-05		5,0		
1			1	0028			0,000240		1,201E-05		4,4		
4	-1300,00	0,00	2,00	0,005293	2,647E-04	92	3,90	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)
1			1	0028			0,000215		1,077E-05		4,5		
1			1	0021			0,000246		1,230E-05		5,1		
1			1	0004			0,000796		3,980E-05		16,5		
1			1	0001			0,000801		4,005E-05		16,6		
1			1	0002			0,000802		4,011E-05		16,7		
1			1	0003			0,000803		4,014E-05		16,7		
1			1	0007			0,000904		4,519E-05		18,8		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Координаты (Х(м), Y(м))	Слой	Координаты (д. ПДК)	Концентрация (мг/куб.м)	Направление ветра	Скорость ветра (м/сек)	Фон		Фон до исключения		Тип ТИЖ
							мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	
1	1	1	0007	4,385E-05	0,000877	1	0,001024	0,001	18,8	0,001	18,8
1	1	1	0001	3,956E-05	0,000791	1	0,000909	0,001	16,7	0,001	16,7
1	1	1	0002	3,947E-05	0,000789	1	0,000908	0,001	16,7	0,001	16,7
1	1	1	0003	3,940E-05	0,000788	1	0,000908	0,001	16,6	0,001	16,6
1	1	1	0004	3,936E-05	0,000787	1	0,000907	0,001	16,6	0,001	16,6
1	1	1	0021	1,190E-05	0,000238	1	0,000280	3,357E-04	5,1	0,0021	5,1
1	1	1	0022	1,190E-05	0,000238	1	0,000279	3,351E-04	5,1	0,0022	5,1
1	1	1	0028	1,025E-05	0,000205	1	0,000241	2,889E-04	4,4	0,0028	4,4
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,004962	0,006	315	4,00	0,000954	0,001	0,000954	19,2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад %
1	1	1	0007	9,917E-04	0,000826	1	0,000826	9,917E-04	16,7	0,000826	16,7
1	1	1	0002	9,899E-04	0,000825	1	0,000825	9,899E-04	16,6	0,000825	16,6
1	1	1	0001	9,877E-04	0,000823	1	0,000823	9,877E-04	16,6	0,000823	16,6
1	1	1	0004	9,820E-04	0,000818	1	0,000818	9,820E-04	16,5	0,000818	16,5
1	1	1	0022	2,977E-04	0,000248	1	0,000248	2,977E-04	5,0	0,000248	5,0
1	1	1	0021	2,976E-04	0,000248	1	0,000248	2,976E-04	5,0	0,000248	5,0
1	1	1	0028	2,631E-04	0,000219	1	0,000219	2,631E-04	4,4	0,000219	4,4
7	1060,70	-1060,70	2,00	0,004869	0,006	47	4,00	0,000904	0,001	0,000904	18,6
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад %
1	1	1	0007	9,752E-04	0,000813	1	0,000813	9,752E-04	16,7	0,000813	16,7
1	1	1	0003	9,717E-04	0,000810	1	0,000810	9,717E-04	16,6	0,000810	16,6
1	1	1	0002	9,710E-04	0,000809	1	0,000809	9,710E-04	16,6	0,000809	16,6
1	1	1	0001	9,696E-04	0,000808	1	0,000808	9,696E-04	16,6	0,000808	16,6
1	1	1	0022	3,073E-04	0,000256	1	0,000256	3,073E-04	5,3	0,000256	5,3
1	1	1	0021	3,070E-04	0,000256	1	0,000256	3,070E-04	5,3	0,000256	5,3
1	1	1	0028	2,564E-04	0,000214	1	0,000214	2,564E-04	4,4	0,000214	4,4
5	1060,70	1060,70	2,00	0,004818	0,006	223	4,00	0,000803	0,001	0,000803	18,8
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад %
1	1	1	0007	9,633E-04	0,000803	1	0,000803	9,633E-04	16,7	0,000803	16,7
1	1	1	0002	9,625E-04	0,000802	1	0,000802	9,625E-04	16,6	0,000802	16,6
1	1	1	0001	9,611E-04	0,000801	1	0,000801	9,611E-04	16,6	0,000801	16,6
1	1	1	0004	9,552E-04	0,000796	1	0,000796	9,552E-04	16,5	0,000796	16,5
1	1	1	0022	2,976E-04	0,000248	1	0,000248	2,976E-04	5,1	0,000248	5,1
1	1	1	0021	2,973E-04	0,000248	1	0,000248	2,973E-04	5,1	0,000248	5,1
1	1	1	0028	2,603E-04	0,000217	1	0,000217	2,603E-04	4,5	0,000217	4,5
8	1060,70	1060,70	2,00	0,004719	0,006	135	4,10	0,000877	0,001	0,000877	18,6
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад %
1	1	1	0007	9,494E-04	0,000791	1	0,000791	9,494E-04	16,8	0,000791	16,8
1	1	1	0002	9,473E-04	0,000789	1	0,000789	9,473E-04	16,7	0,000789	16,7
1	1	1	0003	9,456E-04	0,000788	1	0,000788	9,456E-04	16,7	0,000788	16,7
1	1	1	0004	9,447E-04	0,000787	1	0,000787	9,447E-04	16,7	0,000787	16,7
1	1	1	0021	2,876E-04	0,000240	1	0,000240	2,876E-04	5,1	0,000240	5,1
1	1	1	0022	2,875E-04	0,000240	1	0,000240	2,875E-04	5,1	0,000240	5,1
1	1	1	0028	2,476E-04	0,000206	1	0,000206	2,476E-04	4,4	0,000206	4,4

№	Координаты (Х(м), Y(м))	Слой	Координаты (д. ПДК)	Концентрация (мг/куб.м)	Направление ветра	Скорость ветра (м/сек)	Фон		Фон до исключения		Тип ТИЖ
							мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	
3	0,00	-1300,00	2,00	0,005455	0,007	1	3,80	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад %
1	1	1	0007	0,001024	0,001	1	0,001024	0,001	18,8	0,001024	18,8
1	1	1	0004	0,000909	0,001	1	0,000909	0,001	16,7	0,000909	16,7
1	1	1	0003	0,000908	0,001	1	0,000908	0,001	16,7	0,000908	16,7
1	1	1	0002	0,000908	0,001	1	0,000908	0,001	16,6	0,000908	16,6
1	1	1	0001	0,000907	0,001	1	0,000907	0,001	16,6	0,000907	16,6
1	1	1	0022	3,357E-04	0,000280	1	0,000280	3,357E-04	5,1	0,000280	5,1
1	1	1	0021	3,351E-04	0,000279	1	0,000279	3,351E-04	5,1	0,000279	5,1
1	1	1	0028	2,889E-04	0,000241	1	0,000241	2,889E-04	4,4	0,000241	4,4
2	1300,00	0,00	2,00	0,005450	0,007	268	3,90	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад %
1	1	1	0007	0,001048	0,001	1	0,001048	0,001	19,2	0,001048	19,2
1	1	1	0003	0,000906	0,001	1	0,000906	0,001	16,6	0,000906	16,6
1	1	1	0002	0,000904	0,001	1	0,000904	0,001	16,6	0,000904	16,6
1	1	1	0001	0,000901	0,001	1	0,000901	0,001	16,5	0,000901	16,5
1	1	1	0004	0,000900	0,001	1	0,000900	0,001	16,5	0,000900	16,5
1	1	1	0021	0,000275	0,000275	1	0,000275	3,300E-04	5,0	0,000275	5,0
1	1	1	0022	3,300E-04	0,000275	1	0,000275	3,300E-04	5,0	0,000275	5,0
1	1	1	0028	2,902E-04	0,000242	1	0,000242	2,902E-04	4,4	0,000242	4,4
4	-1300,00	0,00	2,00	0,005299	0,006	92	3,90	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад %
1	1	1	0007	0,000989	0,001	1	0,000989	0,001	18,7	0,000989	18,7
1	1	1	0004	0,000886	0,001	1	0,000886	0,001	16,7	0,000886	16,7
1	1	1	0001	0,000880	0,001	1	0,000880	0,001	16,6	0,000880	16,6
1	1	1	0002	0,000880	0,001	1	0,000880	0,001	16,6	0,000880	16,6
1	1	1	0003	0,000879	0,001	1	0,000879	0,001	16,6	0,000879	16,6
1	1	1	0021	3,318E-04	0,000277	1	0,000277	3,318E-04	5,2	0,000277	5,2
1	1	1	0022	3,316E-04	0,000276	1	0,000276	3,316E-04	5,2	0,000276	5,2
1	1	1	0028	2,774E-04	0,000231	1	0,000231	2,774E-04	4,4	0,000231	4,4
1	0,00	1300,00	2,00	0,005237	0,006	179	3,90	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад (д. ПДК)		Вклад %
1	1	1	0007	0,000971	0,001	1	0,000971	0,001	18,5	0,000971	18,5
1	1	1	0001	0,000878	0,001	1	0,000878	0,001	16,8	0,000878	16,8
1	1	1	0002	0,000876	0,001	1	0,000876	0,001	16,7	0,000876	16,7

**Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на С)**

№	Координата X (м)	Координата Y (м)	Цех	Висота Z (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветр	Скор. ветр	Фон		Фон до исключения		Тип
									доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	0,00	-1300,00	2,00	0,003573	0,004	2	1,00	-	-	-	-	-	0
Площадка			Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	0019	0,000882	8,817E-04	24,5	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0020	0,000875	8,750E-04	24,5	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0023	0,000679	6,787E-04	19,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0012	0,000390	3,905E-04	10,9	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0013	0,000379	3,790E-04	10,6	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0008	0,000134	1,343E-04	3,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0017	0,000071	7,142E-05	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0011	0,000063	6,282E-05	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0014	0,000062	6,239E-05	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0025	0,000016	1,551E-05	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	0
2	1300,00	0,00	2,00	0,003517	0,004	268	1,00	-	-	-	-	-	0
Площадка			Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	0019	0,000670	6,704E-04	24,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0020	0,000855	8,548E-04	24,3	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0023	0,000670	6,699E-04	19,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0012	0,000387	3,871E-04	11,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0013	0,000371	3,715E-04	10,6	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0008	0,000131	1,309E-04	3,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0017	0,000072	7,248E-05	2,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0014	0,000062	6,213E-05	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0011	0,000061	6,078E-05	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0025	0,000015	1,533E-05	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	0
4	-1300,00	0,00	2,00	0,003303	0,003	92	1,00	-	-	-	-	-	0
Площадка			Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	0019	0,000794	7,939E-04	24,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0020	0,000787	7,874E-04	23,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0023	0,000667	6,670E-04	20,2	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0012	0,000367	3,669E-04	11,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0013	0,000357	3,572E-04	10,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0008	0,000118	1,183E-04	3,6	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0017	0,000064	6,401E-05	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0011	0,000058	5,773E-05	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0014	0,000055	5,517E-05	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0025	0,000015	1,507E-05	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0019	0,000784	7,840E-04	24,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0020	0,000773	7,727E-04	23,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0023	0,000655	6,548E-04	20,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0012	0,000364	3,636E-04	11,2	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0013	0,000349	3,495E-04	10,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0

№	Координата X (м)	Координата Y (м)	Цех	Висота Z (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветр	Скор. ветр	Фон		Фон до исключения		Тип
									доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,002972	0,003	315	1,00	-	-	-	-	-	0
Площадка			Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	0019	0,000745	7,453E-04	25,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0020	0,000736	7,359E-04	24,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0023	0,000554	5,536E-04	18,6	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0012	0,000326	3,255E-04	11,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0013	0,000315	3,147E-04	10,6	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0008	0,000108	1,079E-04	3,6	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0017	0,000059	5,911E-05	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0014	0,000051	5,066E-05	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0011	0,000048	4,982E-05	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0025	0,000012	1,241E-05	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	0
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,002839	0,003	47	1,10	-	-	-	-	-	0
Площадка			Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	0019	0,000697	6,968E-04	24,5	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0020	0,000692	6,923E-04	24,4	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0023	0,000549	5,494E-04	19,4	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0012	0,000315	3,147E-04	11,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0013	0,000306	3,066E-04	10,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0008	0,000101	1,007E-04	3,5	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0017	0,000054	5,421E-05	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0011	0,000048	4,832E-05	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0014	0,000047	4,673E-05	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0025	0,000012	1,225E-05	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	0
5	1060,70	1060,70	2,00	0,002780	0,003	223	1,10	-	-	-	-	-	0
Площадка			Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	0019	0,000687	6,872E-04	24,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0020	0,000675	6,750E-04	24,3	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0023	0,000535	5,355E-04	19,3	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0012	0,000311	3,107E-04	11,2	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0013	0,000298	2,975E-04	10,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0008	0,000098	9,786E-05	3,5	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0017	0,000055	5,511E-05	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0014	0,000047	4,652E-05	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0011	0,000046	4,624E-05	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0025	0,000012	1,200E-05	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	0
8	-1060,70	-1060,70	2,00	0,002677	0,003	135	1,10	-	-	-	-	-	0
Площадка			Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад, %						
1	0019	0,000650	6,496E-04	24,3	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0020	0,000642	6,415E-04	24,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0023	0,000537	5,369E-04	20,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0012	0,000300	3,002E-04	11,2	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0013	0,000290	2,898E-04	10,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0008	0,000092	9,210E-05	3,4	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1	0017	0,000051	5,108E-05	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 3119
Кальций карбонат (Кальций углекислый; кальциевая соль карбоновой кислоты (1:1))

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Тип
								Доли ПДК	мг/куб.м	
2	1300,00	0,00	2,00	5,068948E-08	2,534E-08	268	0,90	-	-	0
3	0,00	-1300,00	2,00	4,972009E-08	2,486E-08	2	0,90	-	-	0
1	0,00	1300,00	2,00	4,604424E-08	2,302E-08	178	0,90	-	-	0
4	-1300,00	0,00	2,00	4,521246E-08	2,261E-08	91	0,90	-	-	0
6	1060,70	-1060,70	2,00	4,104198E-08	2,052E-08	315	1,00	-	-	0
5	1060,70	1060,70	2,00	3,900543E-08	1,950E-08	223	1,00	-	-	0
7	-1060,70	-1060,70	2,00	3,808428E-08	1,904E-08	47	1,00	-	-	0
8	-1060,70	1060,70	2,00	3,630142E-08	1,815E-08	135	1,00	-	-	0

Вещество: 3123
Кальций дихлорид (по кальцию) (Кальций хлористый; кальций хлористый безводный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Тип
								Доли ПДК	мг/куб.м	
2	1300,00	0,00	2,00	8,448246E-07	2,534E-08	268	0,90	-	-	0
3	0,00	-1300,00	2,00	8,286681E-07	2,486E-08	2	0,90	-	-	0
1	0,00	1300,00	2,00	7,674039E-07	2,302E-08	178	0,90	-	-	0
4	-1300,00	0,00	2,00	7,535411E-07	2,261E-08	91	0,90	-	-	0
6	1060,70	-1060,70	2,00	6,840330E-07	2,052E-08	315	1,00	-	-	0
5	1060,70	1060,70	2,00	6,500905E-07	1,950E-08	223	1,00	-	-	0
7	-1060,70	-1060,70	2,00	6,347379E-07	1,904E-08	47	1,00	-	-	0
8	-1060,70	1060,70	2,00	6,050237E-07	1,815E-08	135	1,00	-	-	0

Вещество: 3915
Ксантан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Тип
								Доли ПДК	мг/куб.м	
2	1300,00	0,00	2,00	0,000001	1,640E-07	268	0,90	-	-	0
Площадка	Цех	Цех	1	0018	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад, %	-	-	100,0
3	0,00	-1300,00	2,00	0,000001	1,609E-07	2	0,90	-	-	0
Площадка	Цех	Цех	1	0018	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад, %	-	-	100,0
1	0,00	1300,00	2,00	9,933618E-07	1,490E-07	178	0,90	-	-	0
4	-1300,00	0,00	2,00	9,754170E-07	1,463E-07	91	0,90	-	-	0

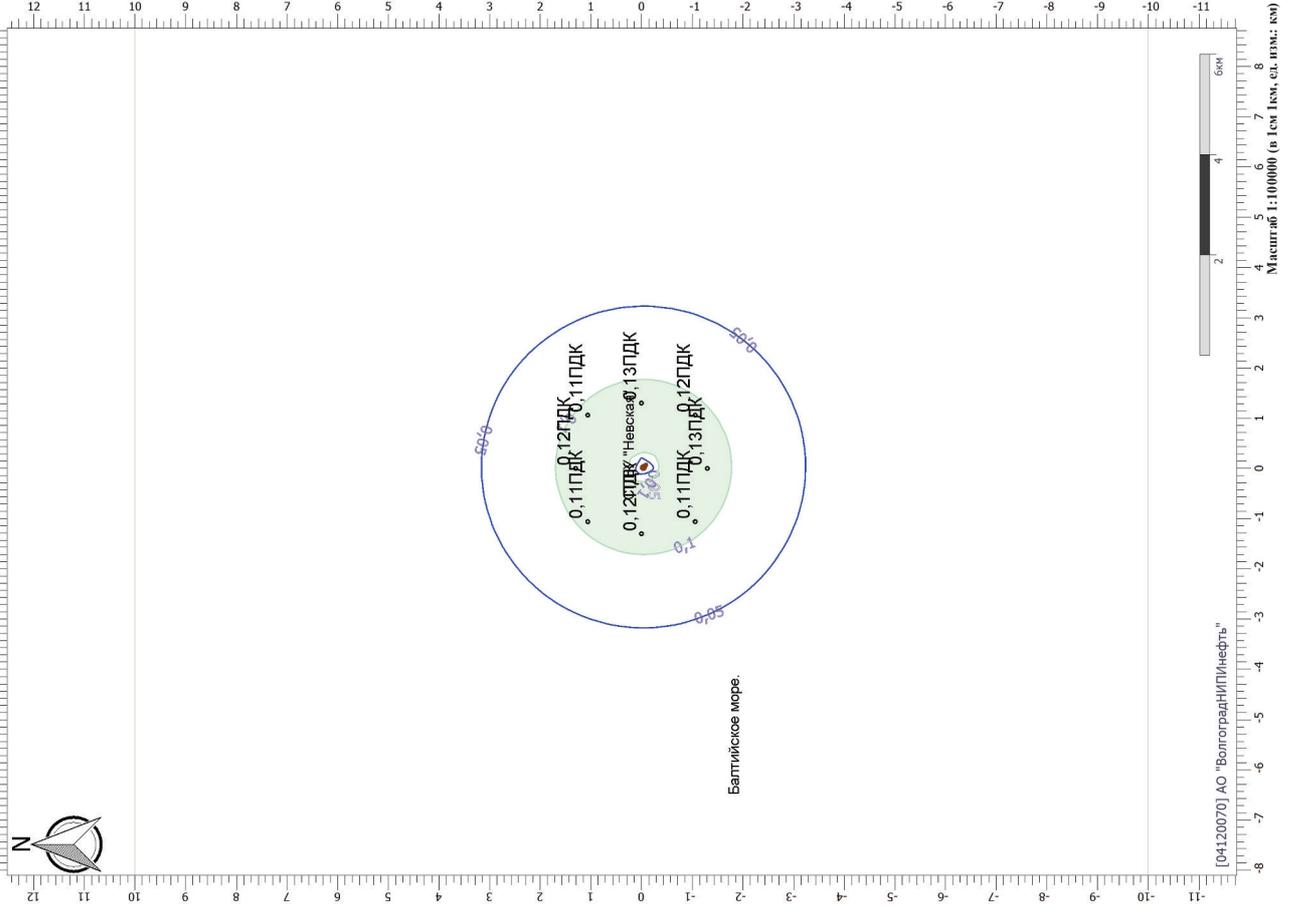
Вещество: 2908
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в. %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Тип
								Доли ПДК	мг/куб.м	
3	0,00	-1300,00	2,00	0,000006	1,855E-06	2	0,90	-	-	0
Площадка	Цех	Цех	1	6032	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад, %	-	-	84,7
2	1300,00	0,00	2,00	0,000008	1,821E-06	267	0,90	-	-	0
Площадка	Цех	Цех	1	6032	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад, %	-	-	84,7
4	-1300,00	0,00	2,00	0,000005	1,623E-06	93	1,00	-	-	0
Площадка	Цех	Цех	1	6032	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад, %	-	-	83,3
1	0,00	1300,00	2,00	0,000005	1,589E-06	178	1,00	-	-	0
Площадка	Цех	Цех	1	6032	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад, %	-	-	84,0
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,000005	1,507E-06	315	1,00	-	-	0
Площадка	Цех	Цех	1	6032	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад, %	-	-	85,1
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000005	1,392E-06	48	1,00	-	-	0
Площадка	Цех	Цех	1	6032	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад, %	-	-	83,9
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000005	1,356E-06	222	1,10	-	-	0
Площадка	Цех	Цех	1	6032	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад, %	-	-	84,6
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000004	1,267E-06	135	1,10	-	-	0
Площадка	Цех	Цех	1	6032	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад, %	-	-	83,4

Вещество: 2966
Пыль крахмала

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Тип
								Доли ПДК	мг/куб.м	
2	1300,00	0,00	2,00	9,011463E-07	4,506E-07	268	0,90	-	-	0
3	0,00	-1300,00	2,00	8,839127E-07	4,420E-07	2	0,90	-	-	0
1	0,00	1300,00	2,00	8,185642E-07	4,093E-07	178	0,90	-	-	0
4	-1300,00	0,00	2,00	8,037771E-07	4,019E-07	91	0,90	-	-	0
6	1060,70	-1060,70	2,00	7,296352E-07	3,648E-07	315	1,00	-	-	0
5	1060,70	1060,70	2,00	6,934298E-07	3,467E-07	223	1,00	-	-	0
7	-1060,70	-1060,70	2,00	6,770538E-07	3,385E-07	47	1,00	-	-	0
8	-1060,70	1060,70	2,00	6,453588E-07	3,227E-07	135	1,00	-	-	0

Отчет
 Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))



6	1060.70	-1060.70	2,00	8,854427E-07	1,328E-07	315	1,00	-	-	0
5	1060.70	1060.70	2,00	8,415060E-07	1,262E-07	223	1,00	-	-	0
7	-1060.70	-1060.70	2,00	8,216330E-07	1,232E-07	47	1,00	-	-	0
8	-1060.70	1060.70	2,00	7,831695E-07	1,175E-07	135	1,00	-	-	0

**УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"
Регистрационный номер: 04.120070

Город: 100039, Калининградская область
Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Строительство скв. 1 Д44

ВР: 2, Штатный режим бурения без учета влияния судов

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
8,0000	6,0000	12,0000	13,0000	14,0000	16,0000	21,0000	10,0000

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Печный;
- 2 - Пиленый;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Организованный;
- 5 - Реактивность горючих источников;
- 6 - Связанность массы выброса от скорости ветра;
- 7 - Точечный, с углом или выбросом горизонтальным;
- 8 - Совокупность точечных (зент или выброс вбок);
- 9 - Автоматическая (неорганизованный линейный);
- 10 - Свеча;
- 11 - Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

**Вещество: 0123
диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	
1	1	6032	3	1	0,0028418	0,000384	0,0000000	
Итого:						0,0028418	0,000384	0

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	
1	1	0001	1	1	0,0000012	5,130000E-07	0,0000000	
1	1	0002	1	1	0,0000012	2,690000E-07	0,0000000	
1	1	0003	1	1	0,0000012	0,000001	0,0000000	
1	1	0004	1	1	0,0000012	0,000001	0,0000000	
1	1	0007	1	1	0,0000012	4,000000E-09	0,0000000	
1	1	0021	1	1	0,0000005	1,780000E-07	0,0000000	
1	1	0022	1	1	0,0000005	1,780000E-07	0,0000000	
1	1	0028	1	1	0,0000004	1,340000E-07	0,0000000	
Итого:						7,321E-006	3,3E-006	0

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет среднесуточных среднесуточных			Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0123	Железа оксид	-	ПДК с/с	0,040	ПДК с/с	0,040	Нет	Нет	
0703	Бенз/а/пирен	-	ПДК с/с	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет	

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра	
Начало сектора	Конец сектора
0	360
Шаг перебора ветра	
1	

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки						Зона влияния (м)	Шаг (м)	Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-10000,00	0,00	10000,00	0,00	20000,000	0,0000	200,0000	2,0000	

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	0,00	1300,00	2,0000	точка пользователя	N
2	1300,00	0,00	2,0000	точка пользователя	E
3	0,00	-1300,00	2,0000	точка пользователя	S
4	-1300,00	0,00	2,0000	точка пользователя	W
5	1060,70	1060,70	2,0000	точка пользователя	NE
6	1060,70	-1060,70	2,0000	точка пользователя	SE
7	-1060,70	-1060,70	2,0000	точка пользователя	SW
8	-1060,70	1060,70	2,0000	точка пользователя	NW

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр		Скор ветр	Фон		Фон до исключения доли ПДК	Тип
						д. ПДК	в. ПДК		мг/куб.м	доли ПДК		
1	0,00	1300,00	2,00	0,000055	2,188E-06	0,000097	0,000097	0,000097	3,895E-06	100,0	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
3	0,00	1300,00	2,00	0,000055	2,188E-06	0,000097	0,000097	0,000097	3,895E-06	100,0	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000052	2,091E-06	0,000055	0,000055	0,000055	2,188E-06	100,0	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
4	-1300,00	0,00	2,00	0,000048	1,928E-06	0,000048	0,000048	0,000048	2,091E-06	100,0	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
5	1060,70	1060,70	2,00	0,000048	1,917E-06	0,000048	0,000048	0,000048	1,928E-06	100,0	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,000045	1,783E-06	0,000045	0,000045	0,000045	1,917E-06	100,0	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000041	1,624E-06	0,000041	0,000041	0,000041	1,783E-06	100,0	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,000038	1,510E-06	0,000038	0,000038	0,000038	1,624E-06	100,0	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,000038	1,510E-06	0,000038	0,000038	0,000038	1,510E-06	100,0	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												

Вещество: 0703

Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр		Скор ветр	Фон		Фон до исключения доли ПДК	Тип
						д. ПДК	в. ПДК		мг/куб.м	доли ПДК		
1	0,00	1300,00	2,00	0,0007	1,043E-09	0,000902	0,000902	0,000902	1,043E-09	18,8	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	0,00	1300,00	2,00	0,0003	9,018E-10	0,000902	0,000902	0,000902	9,018E-10	16,3	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												

1	0,00	1300,00	2,00	0,003345	3,345E-09	Цех	1	0002	0,000900	9,004E-10	16,3	0,000457	4,566E-10	16,3	0
Площадь															
1	1	1	1	0007	0,000614	Вклад (д. ПДК)	1	0001	0,000899	8,988E-10	16,2	0,000456	4,566E-10	16,3	
1	1	1	1	0002	0,000548	Вклад (д. ПДК)	1	0004	0,000896	8,959E-10	16,2	0,000455	4,554E-10	16,3	
1	1	1	1	0003	0,000546	Вклад (д. ПДК)	1	0022	0,000304	3,042E-10	5,5	0,000155	1,553E-10	5,5	
1	1	1	1	0004	0,000546	Вклад (д. ПДК)	1	0021	0,000304	3,040E-10	5,5	0,000155	1,552E-10	5,5	
1	1	1	1	0022	0,000186	Вклад (д. ПДК)	1	0028	0,000288	2,879E-10	5,2	0,000141	1,407E-10	5,0	
7	0,00	1060,70	2,00	0,002745	2,745E-09	Цех	2,00	0,002745	2,745E-09	1060,70	16,3	0,000134	1,342E-10	16,3	0
Площадь															
1	1	1	1	0007	0,000503	Вклад (д. ПДК)	1	0004	0,000451	4,506E-10	16,4	0,000448	4,481E-10	16,3	
1	1	1	1	0004	0,000448	Вклад (д. ПДК)	1	0001	0,000448	4,481E-10	16,3	0,000448	4,481E-10	16,3	
1	1	1	1	0003	0,000448	Вклад (д. ПДК)	1	0002	0,000448	4,481E-10	16,3	0,000448	4,481E-10	16,3	
1	1	1	1	0004	0,000448	Вклад (д. ПДК)	1	0003	0,000448	4,481E-10	16,3	0,000448	4,481E-10	16,3	
1	1	1	1	0021	0,000156	Вклад (д. ПДК)	1	0021	0,000156	1,562E-10	5,7	0,000154	1,543E-10	5,6	
1	1	1	1	0022	0,000156	Вклад (д. ПДК)	1	0022	0,000156	1,562E-10	5,7	0,000154	1,543E-10	5,6	
1	1	1	1	0028	0,000134	Вклад (д. ПДК)	1	0028	0,000134	1,342E-10	4,9	0,000135	1,347E-10	4,9	
8	0,00	1060,70	2,00	0,002734	2,734E-09	Цех	2,00	0,002734	2,734E-09	1060,70	16,3	0,000496	4,961E-10	18,1	0
Площадь															
1	1	1	1	0007	0,000496	Вклад (д. ПДК)	1	0004	0,000449	4,493E-10	16,4	0,000449	4,492E-10	16,4	
1	1	1	1	0004	0,000449	Вклад (д. ПДК)	1	0001	0,000449	4,492E-10	16,4	0,000448	4,482E-10	16,4	
1	1	1	1	0003	0,000448	Вклад (д. ПДК)	1	0003	0,000447	4,474E-10	16,4	0,000154	1,544E-10	5,6	
1	1	1	1	0021	0,000154	Вклад (д. ПДК)	1	0021	0,000154	1,543E-10	5,6	0,000154	1,543E-10	5,6	
1	1	1	1	0022	0,000154	Вклад (д. ПДК)	1	0022	0,000154	1,543E-10	5,6	0,000135	1,347E-10	4,9	

1	0,00	1300,00	2,00	0,003345	3,345E-09	Цех	1	0002	0,000900	9,004E-10	16,3	0,000457	4,566E-10	16,3	0
Площадь															
1	1	1	1	0007	0,000614	Вклад (д. ПДК)	1	0001	0,000899	8,988E-10	16,2	0,000456	4,566E-10	16,3	
1	1	1	1	0002	0,000548	Вклад (д. ПДК)	1	0004	0,000896	8,959E-10	16,2	0,000455	4,554E-10	16,3	
1	1	1	1	0003	0,000546	Вклад (д. ПДК)	1	0022	0,000304	3,042E-10	5,5	0,000155	1,553E-10	5,5	
1	1	1	1	0004	0,000546	Вклад (д. ПДК)	1	0021	0,000304	3,040E-10	5,5	0,000155	1,552E-10	5,5	
1	1	1	1	0022	0,000186	Вклад (д. ПДК)	1	0028	0,000288	2,879E-10	5,2	0,000141	1,407E-10	5,0	
5	0,00	1060,70	2,00	0,003301	3,301E-09	Цех	2,00	0,003301	3,301E-09	1060,70	16,3	0,000134	1,342E-10	16,3	0
Площадь															
1	1	1	1	0007	0,000607	Вклад (д. ПДК)	1	0001	0,000542	5,418E-10	16,4	0,000451	4,506E-10	16,4	
1	1	1	1	0001	0,000542	Вклад (д. ПДК)	1	0002	0,000541	5,410E-10	16,4	0,000448	4,481E-10	16,3	
1	1	1	1	0003	0,000540	Вклад (д. ПДК)	1	0004	0,000539	5,389E-10	16,3	0,000448	4,481E-10	16,3	
1	1	1	1	0004	0,000539	Вклад (д. ПДК)	1	0021	0,000183	1,827E-10	5,5	0,000154	1,544E-10	5,6	
1	1	1	1	0021	0,000183	Вклад (д. ПДК)	1	0022	0,000183	1,826E-10	5,5	0,000154	1,543E-10	5,6	
1	1	1	1	0028	0,000167	Вклад (д. ПДК)	1	0028	0,000167	1,667E-10	5,0	0,000135	1,347E-10	4,9	
3	0,00	1300,00	2,00	0,003095	3,095E-09	Цех	2,00	0,003095	3,095E-09	1300,00	16,3	0,000496	4,961E-10	18,1	0
Площадь															
1	1	1	1	0007	0,000578	Вклад (д. ПДК)	1	0004	0,000504	5,039E-10	16,3	0,000449	4,492E-10	16,4	
1	1	1	1	0004	0,000504	Вклад (д. ПДК)	1	0003	0,000503	5,034E-10	16,3	0,000448	4,482E-10	16,4	
1	1	1	1	0003	0,000503	Вклад (д. ПДК)	1	0002	0,000503	5,027E-10	16,2	0,000447	4,474E-10	16,4	
1	1	1	1	0002	0,000502	Вклад (д. ПДК)	1	0001	0,000502	5,020E-10	16,2	0,000154	1,544E-10	5,6	
1	1	1	1	0001	0,000502	Вклад (д. ПДК)	1	0022	0,000174	1,739E-10	5,6	0,000154	1,543E-10	5,6	
1	1	1	1	0022	0,000174	Вклад (д. ПДК)	1	0021	0,000174	1,738E-10	5,6	0,000154	1,543E-10	5,6	
1	1	1	1	0021	0,000157	Вклад (д. ПДК)	1	0028	0,000157	1,573E-10	5,1	0,000135	1,347E-10	4,9	
4	0,00	1300,00	2,00	0,003039	3,039E-09	Цех	2,00	0,003039	3,039E-09	1300,00	16,3	0,000496	4,961E-10	18,1	0
Площадь															
1	1	1	1	0007	0,000557	Вклад (д. ПДК)	1	0004	0,000498	4,985E-10	16,4	0,000449	4,492E-10	16,4	
1	1	1	1	0004	0,000498	Вклад (д. ПДК)	1	0001	0,000495	4,953E-10	16,3	0,000448	4,482E-10	16,4	
1	1	1	1	0001	0,000495	Вклад (д. ПДК)	1	0002	0,000495	4,950E-10	16,3	0,000447	4,474E-10	16,4	
1	1	1	1	0002	0,000495	Вклад (д. ПДК)	1	0003	0,000495	4,948E-10	16,3	0,000447	4,474E-10	16,4	
1	1	1	1	0003	0,000495	Вклад (д. ПДК)	1	0021	0,000174	1,735E-10	5,7	0,000154	1,544E-10	5,6	
1	1	1	1	0021	0,000174	Вклад (д. ПДК)	1	0022	0,000173	1,735E-10	5,7	0,000154	1,543E-10	5,6	
1	1	1	1	0022	0,000152	Вклад (д. ПДК)	1	0028	0,000152	1,516E-10	5,0	0,000135	1,347E-10	4,9	
6	0,00	1060,70	2,00	0,002801	2,801E-09	Цех	2,00	0,002801	2,801E-09	1060,70	16,3	0,000134	1,342E-10	16,3	0
Площадь															
1	1	1	1	0007	0,000525	Вклад (д. ПДК)	1	0004	0,000457	4,573E-10	16,3	0,000448	4,481E-10	16,3	
1	1	1	1	0003	0,000457	Вклад (д. ПДК)	1	0003	0,000457	4,573E-10	16,3	0,000448	4,481E-10	16,3	

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Соруригит © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»
 Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"
 Регистрационный номер: 04.120070

Город: 100039, Калининградская область
 Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря
 Адрес предприятия:
 Разработчик:
 ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:
 Величина нормативной санзоны: 0 м
ВМД: 1, Строительство скв. 1 Д44
ВР: 3, Штатный режим бурения с учетом влияния судов
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по MPP-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

- Учет: %* - источник учитывается с исключением из фона;
 * - источник учитывается без исключения из фона;
 * - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.
 * - источник имеет дополнительные параметры
- Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С завышенностью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Автоматизированный (неорганизованный линейный);
 8 - Автоматизированный (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вверх;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полюгон);
 12 - Передвижной.

№ ис-т.	Учет ис-т.	Var.	Тип	Наименование источника	Высота ис-т. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коеф. реп.	Координаты			Ширина ис-т. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 1, № чека: 1														
0001	+	1	1	Труба дилель-генератора № 1	37,144	0,3600	8,1802	80,3649	400,0000	1	22,50	0,00	0,00	0,0000
Код в-ва	Выброс													
	Лето													
				Наименование вещества	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301				Азота диоксид (Диуричь азота; перокси азота)	1,0184534	0,446701	1	0,028149	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0304				Азот (II) оксид (Азот монооксида)	0,1654987	0,072589	1	0,002287	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0328				Углерод (Пигмент черный)	0,0378889	0,017093	1	0,001396	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0330				Сера диоксид	0,5304444	0,239304	1	0,005864	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0337				Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксида; угарный газ)	1,0046556	0,438724	1	0,001110	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0703				Бенз(а)пирен	0,0000012	5,130000E-07	1	0,000000	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
1325				Формальдегид (Муравьиный альдегид; оксаметан; метилеоксида)	0,0108254	0,004558	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
2732				Керосин (Керосин прямой перероски; керосин дезодорированный)	0,2598095	0,113954	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0002	+	1	1	Труба дилель-генератора № 2	37,144	0,3600	8,1802	80,3649	400,0000	1	25,50	0,00	0,00	0,0000
Код в-ва	Выброс													
	Зима													
				Наименование вещества	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301				Азота диоксид (Диуричь азота; перокси азота)	1,0184534	0,234315	1	0,028149	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0304				Азот (II) оксид (Азот монооксида)	0,1654987	0,038076	1	0,002287	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0328				Углерод (Пигмент черный)	0,0378889	0,008966	1	0,001396	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0330				Сера диоксид	0,5304444	0,125526	1	0,005864	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0337				Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксида; угарный газ)	1,0046556	0,230131	1	0,001110	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0703				Бенз(а)пирен	0,0000012	2,690000E-07	1	0,000000	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
1325				Формальдегид (Муравьиный альдегид; оксаметан; метилеоксида)	0,0108254	0,002391	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
2732				Керосин (Керосин прямой перероски; керосин дезодорированный)	0,2598095	0,059774	1	0,001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0003	+	1	1	Труба дилель-генератора № 3	37,144	0,3600	8,1802	80,3649	400,0000	1	28,00	0,00	0,00	0,0000
Код в-ва	Выброс													
	Лето													
				Наименование вещества	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301				Азота диоксид (Диуричь азота; перокси азота)	1,0184534	0,881586	1	0,028149	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0304				Азот (II) оксид (Азот монооксида)	0,1654987	0,143258	1	0,002287	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0328				Углерод (Пигмент черный)	0,0378889	0,033734	1	0,001396	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0330				Сера диоксид	0,5304444	0,472278	1	0,005864	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0337				Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксида; угарный газ)	1,0046556	0,865843	1	0,001110	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0703				Бенз(а)пирен	0,0000012	0,000001	1	0,000000	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000

Код в-ва	+	3	Сварочные работы	Выброс		Лето			Зима				
				г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um		
0337			Углерод оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	2,1361110	7,834600	1	0,026595	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0703			Бензол/пирен	0,0000044	0,000016	1	0,000000	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
1325			Формальдегид (Муровидный альдегид, оксиметан, метленоксид)	0,0405556	0,145660	1	0,050492	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
2732			Керосин (Керосин легкой фракции; керосин дезаэрированный)	0,9749989	3,582600	1	0,050578	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
6032			Сварочные работы	36,314	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	58,50	59,50	-72,00	2,0000

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		Лето			Зима			
		г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0123	Железа оксид	0,0028418	0,000384	1	0,000000	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002228	0,000030	1	0,000735	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004416	0,000060	1	0,000073	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000718	0,000010	1	0,000006	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0337	Углерод оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,0027191	0,000367	1	0,000018	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0342	Фториды газообразные	0,0001901	0,000026	1	0,000313	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0344	Фториды плохо растворимые	0,0002044	0,000028	1	0,000034	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002044	0,000028	1	0,000022	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000

Выбросы источников по веществам

- Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С совокупностью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтажом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Очистный, с выбросом в оок;
 10 - Канал;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

**Вещество: 0301
 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	0001	1	1,0184534	1	0,028149	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0002	1	1,0184534	1	0,028149	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0003	1	1,0184534	1	0,028149	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0004	1	1,0184534	1	0,028149	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0007	1	1,0326400	1	0,033677	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0021	1	0,4480000	1	0,010225	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0022	1	0,4480000	1	0,010225	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0042	1	0,3138134	1	0,012182	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0043	1	2,6933334	1	0,838298	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	6032	3	0,0004416	1	0,000073	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				15,8367087		1,309890			0,000000		

**Вещество: 0304
 Азот (II) оксид (Азот монооксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	0001	1	0,1654987	1	0,002287	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0002	1	0,1654987	1	0,002287	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0003	1	0,1654987	1	0,002287	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0004	1	0,1654987	1	0,002287	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0007	1	0,1678040	1	0,002736	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0021	1	0,0728000	1	0,000831	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0022	1	0,0728000	1	0,000831	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0028	1	0,0509947	1	0,000990	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0042	1	1,1093333	1	0,023710	564,7272	7,0409	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0043	1	0,4376667	1	0,068112	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	6032	3	0,0000718	1	0,000006	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				2,5734653		0,106364			0,000000		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/лДК	Хм	Um	См/лДК	Хм	Um
1	1	0001	1	0.0378889	1	0.001396	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0002	1	0.0378889	1	0.001396	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0003	1	0.0378889	1	0.001396	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0004	1	0.0378889	1	0.001396	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0007	1	0.0384167	1	0.001670	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0018	1	0.0000006	1	0.000000	223,3488	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0021	1	0.0208333	1	0.000634	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0022	1	0.0208333	1	0.000634	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0028	1	0.0145933	1	0.000755	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0042	1	0.3194445	1	0.018207	564,7272	7,0409	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0043	1	0.1486110	1	0.061673	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				0,7142883		0,089159			0,000000		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/лДК	Хм	Um	См/лДК	Хм	Um
1	1	0001	1	0.5304444	1	0.005864	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0002	1	0.5304444	1	0.005864	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0003	1	0.5304444	1	0.005864	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0004	1	0.5304444	1	0.005864	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0007	1	0.5378333	1	0.007016	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0021	1	0.1750000	1	0.001598	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0022	1	0.1750000	1	0.001598	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0028	1	0.1225833	1	0.001903	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0042	1	2.6999999	1	0.046166	564,7272	7,0409	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0043	1	0.5277778	1	0.065708	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				6,3599719		0,147446			0,000000		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/лДК	Хм	Um	См/лДК	Хм	Um
1	1	0001	1	1.0040556	1	0.001110	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0002	1	1.0040556	1	0.001110	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0003	1	1.0040556	1	0.001110	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0004	1	1.0040556	1	0.001110	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0007	1	1.0180417	1	0.001328	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0021	1	0.4520833	1	0.000413	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0022	1	0.4520833	1	0.000413	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000

1	1	0028	1	0.3166736	1	0.000492	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0042	1	6.3111111	1	0.010791	564,7272	7,0409	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0043	1	2.1361110	1	0.026595	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	6032	3	0.0027191	1	0.000018	206,9898	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				14,7050455		0,044489			0,000000		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/лДК	Хм	Um	См/лДК	Хм	Um
1	1	0001	1	0.0108254	1	0.001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0002	1	0.0108254	1	0.001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0003	1	0.0108254	1	0.001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0004	1	0.0108254	1	0.001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0007	1	0.0109762	1	0.001432	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0021	1	0.0050000	1	0.000456	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0022	1	0.0050000	1	0.000456	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0028	1	0.0035024	1	0.000544	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0042	1	0.0842856	1	0.014412	564,7272	7,0409	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0043	1	0.0405556	1	0.050492	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				0,1926214		0,072579			0,000000		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/лДК	Хм	Um	См/лДК	Хм	Um
1	1	0001	1	0.2598095	1	0.001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0002	1	0.2598095	1	0.001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0003	1	0.2598095	1	0.001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0004	1	0.2598095	1	0.001197	639,7447	3,5542	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0007	1	0.2634286	1	0.001432	594,7678	3,3766	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0021	1	0.1208333	1	0.000460	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0022	1	0.1208333	1	0.000460	629,3717	1,7277	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0028	1	0.0846409	1	0.000548	461,5902	1,3166	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0042	1	2.0289683	1	0.014455	564,7272	7,0409	0,000000	0,0000	0,0000
1	1	0043	1	0.9749999	1	0.050578	237,0235	5,4190	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				4,6329423		0,072719			0,000000		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Расчет		Фоновая концентр.	
		Расчет максимальной концентрации		Расчет среднесуточных концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.		
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение				
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/с	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет		
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/с	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет		
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет		
0337	Углерода оксид (Углерод оксид; альдегид, оксимерган, углерод монооксид (Муравьиный)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/с	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет		
1325	Формальдегид (Муравьиный)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/с	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет		
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет		

Переворот метеопараметров при расчете

Уточненный переворот

Направление ветра	
Начало сектора	0
Конец сектора	360
Шаг переворота ветра	1

Переворот скоростей ветра осуществляется автоматически

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки						Шаг (м)	Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Зона влияния (м)			
		X	Y	X	Y				
1	Полное описание	-10000,00	0,00	10000,00	0,00	20000,000	0,0000	200,0000	2,0000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	0,00	1300,00	2,0000	Точка пользователя	N
2	1300,00	0,00	2,0000	Точка пользователя	E
3	0,00	-1300,00	2,0000	Точка пользователя	S
4	-1300,00	0,00	2,0000	Точка пользователя	W
5	1060,70	-1060,70	2,0000	Точка пользователя	NE
6	1060,70	1060,70	2,0000	Точка пользователя	SE
7	-1060,70	-1060,70	2,0000	Точка пользователя	SW
8	-1060,70	1060,70	2,0000	Точка пользователя	NW

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

- Типы точек
 0 - расчетная точка пользователя
 1 - точка на границе охранной зоны
 2 - точка на границе производственной зоны
 3 - точка на границе СЗЗ
 4 - на границе жилой зоны
 5 - на границе застройки
 6 - точки квотирования

Вещество: 0301
 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота Z(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тит
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	0,00	-1300,00	2,00	0,711825	0,142	0	6,90	-	-	-	-	0
Площадка												
				Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	0,00	1300,00	2,00	0,413445	0,083	180	6,90	-	-	-	-	0
Площадка												
				Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	1	1	0043	0,404740	0,187206	0,037	45,3	0,037	0,037	56,9	
1	1	1	1	0042	0,202392	0,124201	0,025	30,0	0,025	0,025	28,4	
1	1	1	1	0007	0,019389	0,018838	0,004	4,6	0,004	0,004	2,7	
1	1	1	1	0004	0,018677	0,018126	0,004	4,4	0,004	0,004	2,6	
1	1	1	1	0001	0,018456	0,018025	0,004	4,4	0,004	0,004	2,6	
1	1	1	1	0002	0,018392	0,017934	0,004	4,3	0,004	0,004	2,6	
1	1	1	1	0003	0,018329	0,017851	0,004	4,3	0,004	0,004	2,6	
1	1	1	1	0022	0,004078	0,003995	0,004	0,6	8,156E-04	8,156E-04	0,6	
1	1	1	1	0021	0,004075	0,003994	0,004	0,6	8,150E-04	8,150E-04	0,6	
1	1	1	1	0028	0,003290	0,003269	0,004	0,5	6,580E-04	6,580E-04	0,5	
Площадка												
				Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
5	1060,70	1060,70	2,00	0,302119	0,060	222	6,70	-	-	-	-	0
Площадка												
				Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	1	1	0042	0,159513	0,032	0,032	52,8	0,032	0,032	52,8	
1	1	1	1	0043	0,045130	0,009	0,009	14,9	0,009	0,009	14,9	
1	1	1	1	0007	0,019400	0,004	0,004	6,4	0,004	0,004	6,4	
1	1	1	1	0003	0,018941	0,003	0,003	5,6	0,003	0,003	5,6	
1	1	1	1	0002	0,016856	0,003	0,003	5,6	0,003	0,003	5,6	
1	1	1	1	0001	0,016741	0,003	0,003	5,5	0,003	0,003	5,5	
1	1	1	1	0004	0,016649	0,003	0,003	5,5	0,003	0,003	5,5	
1	1	1	1	0022	0,003746	0,003	0,003	1,2	7,492E-04	7,492E-04	1,2	
1	1	1	1	0021	0,003735	0,003	0,003	1,2	7,470E-04	7,470E-04	1,2	

№	Кoord X(м)	Кoord Y(м)	Кoord Z(м)	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
						0,00	-1300,00					
1	1	1	1	0042	0,003401	0,060	268	6,50	-	-	0	
Площадка												
1	1	1	1	0042	0,190049	0,038			63,0			
1	1	1	1	0007	0,021821	0,004			7,2			
1	1	1	1	0003	0,019237	0,004			6,4			
1	1	1	1	0002	0,019201	0,004			6,4			
1	1	1	1	0001	0,019147	0,004			6,4			
1	1	1	1	0004	0,019145	0,004			6,4			
1	1	1	1	0021	0,004234	8,468E-04			1,4			
1	1	1	1	0022	0,004233	8,466E-04			1,4			
1	1	1	1	0028	0,003711	7,422E-04			1,2			
1	1	1	1	0043	0,000649	1,297E-04			0,2			

**Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)**

№	Кoord X(м)	Кoord Y(м)	Кoord Z(м)	Цех	Источник	Концентр (д. ПДК)	Высота (м)	Концентр (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип
											доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	0,00	-1300,00	2,00	0,057836	0,023	0	6,90								0
Площадка															
1	1	1	1	0043	0,032885	0,013									56,9
1	1	1	1	0042	0,016444	0,007									28,4
1	1	1	1	0007	0,001575	6,301E-04									2,7
1	1	1	1	0004	0,001517	6,070E-04									2,6
1	1	1	1	0001	0,001500	5,998E-04									2,6
1	1	1	1	0002	0,001484	5,977E-04									2,6
1	1	1	1	0003	0,001489	5,957E-04									2,6
1	1	1	1	0022	0,000331	1,325E-04									0,6
1	1	1	1	0028	0,000267	1,069E-04									0,5

№	Кoord X(м)	Кoord Y(м)	Кoord Z(м)	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
						0,00	1300,00		
1	1	1	1	0042	0,0164173	0,033			55,2
1	1	1	1	0043	0,045123	0,009			15,2
1	1	1	1	0007	0,016311	0,003			5,5
1	1	1	1	0004	0,015688	0,003			5,3
1	1	1	1	0001	0,015209	0,003			5,1
1	1	1	1	0002	0,015182	0,003			5,1
1	1	1	1	0003	0,015160	0,003			5,1
1	1	1	1	0021	0,003786	7,573E-04			1,3
1	1	1	1	0022	0,003785	7,570E-04			1,3
1	1	1	1	0028	0,002734	5,469E-04			0,9

№	Кoord X(м)	Кoord Y(м)	Кoord Z(м)	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
						0,00	1060,70			
5	1060,70	1060,70	2,00	0,024547	0,010	222	6,70			
Площадка										
1	1	1	1	0042	0,012960	0,005			52,8	
1	1	1	1	0043	0,003667	0,001			14,9	
1	1	1	1	0007	0,001576	6,305E-04			6,4	
1	1	1	1	0003	0,001376	5,908E-04			5,6	
1	1	1	1	0002	0,001370	5,478E-04			5,6	
1	1	1	1	0001	0,001360	5,441E-04			5,5	

№	Кoord X(м)	Кoord Y(м)	Кoord Z(м)	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
						0,00	1300,00			
2	1300,00	0,00	2,00	0,301435	0,060	268	6,50			
Площадка										
1	1	1	1	0042	0,190049	0,038			63,0	
1	1	1	1	0007	0,021821	0,004			7,2	
1	1	1	1	0003	0,019237	0,004			6,4	
1	1	1	1	0002	0,019201	0,004			6,4	
1	1	1	1	0001	0,019147	0,004			6,4	
1	1	1	1	0004	0,019145	0,004			6,4	
1	1	1	1	0021	0,004234	8,468E-04			1,4	
1	1	1	1	0022	0,004233	8,466E-04			1,4	
1	1	1	1	0028	0,003711	7,422E-04			1,2	
1	1	1	1	0043	0,000649	1,297E-04			0,2	

№	Кoord X(м)	Кoord Y(м)	Кoord Z(м)	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
						0,00	1060,70			
4	-1300,00	0,00	2,00	0,300972	0,060	92	6,60			
Площадка										
1	1	1	1	0042	0,192749	0,039			64,0	
1	1	1	1	0007	0,020776	0,004			6,9	
1	1	1	1	0004	0,018797	0,004			6,2	
1	1	1	1	0003	0,018686	0,004			6,2	
1	1	1	1	0002	0,018684	0,004			6,2	
1	1	1	1	0001	0,018673	0,004			6,2	
1	1	1	1	0021	0,004195	8,390E-04			1,4	
1	1	1	1	0022	0,004192	8,384E-04			1,4	
1	1	1	1	0028	0,003566	7,131E-04			1,2	
1	1	1	1	0043	0,000647	1,294E-04			0,2	

№	Кoord X(м)	Кoord Y(м)	Кoord Z(м)	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
						0,00	1060,70			
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,297159	0,059	138	6,80			
Площадка										
1	1	1	1	0042	0,164173	0,033			55,2	
1	1	1	1	0043	0,045123	0,009			15,2	
1	1	1	1	0007	0,016311	0,003			5,5	
1	1	1	1	0004	0,015688	0,003			5,3	
1	1	1	1	0001	0,015209	0,003			5,1	
1	1	1	1	0002	0,015182	0,003			5,1	
1	1	1	1	0003	0,015160	0,003			5,1	
1	1	1	1	0021	0,003786	7,573E-04			1,3	
1	1	1	1	0022	0,003785	7,570E-04			1,3	
1	1	1	1	0028	0,002734	5,469E-04			0,9	

№	Кoord X(м)	Кoord Y(м)	Кoord Z(м)	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
						0,00	1060,70			
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,282816	0,057	47	6,60			
Площадка										
1	1	1	1	0042	0,175423	0,035			62,0	
1	1	1	1	0004	0,019295	0,004			6,8	
1	1	1	1	0004	0,017552	0,004			6,2	
1	1	1	1	0003	0,017523	0,004			6,2	
1	1	1	1	0002	0,017507	0,004			6,2	
1	1	1	1	0001	0,017475	0,003			6,2	
1	1	1	1	0043	0,006538	0,001			2,3	
1	1	1	1	0022	0,004025	8,051E-04			1,4	
1	1	1	1	0021	0,004020	8,040E-04			1,4	
1	1	1	1	0028	0,003451	6,902E-04			1,2	

6	1060,70	-1060,70	2,00	0,022741	0,009	313	6,60	-	-	-	-	-	-	0
Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %						
1	1	1	1	0021	0,000327					1,307Е-04				1,4
1	1	1	1	0028	0,000280					1,122Е-04				1,2

Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %						
1	1	1	1	0042	0,014193					0,006				62,4
1	1	1	1	0007	0,001546					6,184Е-04				6,8
1	1	1	1	0004	0,001409					5,637Е-04				6,2
1	1	1	1	0003	0,001387					5,549Е-04				6,1
1	1	1	1	0002	0,001385					5,541Е-04				6,1
1	1	1	1	0001	0,001383					5,531Е-04				6,1
1	1	1	1	0043	0,000525					2,100Е-04				2,3
1	1	1	1	0022	0,000328					1,313Е-04				1,4
1	1	1	1	0021	0,000328					1,313Е-04				1,4
1	1	1	1	0028	0,000256					1,025Е-04				1,1

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент Черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Bста	Концентр (д. ПДК)	Концентр (мг/куб.м)	Напр встр	Скор встр	Доли ПДК	Фон мг/куб.м	Фон до исключения		Тип Точки		
										Доли ПДК	мг/куб.м			
3	0,00	-1300,00	2,00	0,047746	0,007	0	7,00	-	-	-	-	0		
Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %						
1	1	1	1	0043	0,023818					0,004			62,5	
1	1	1	1	0042	0,012636					0,002			26,5	
1	1	1	1	0007	0,000954					1,432Е-04			2,0	
1	1	1	1	0004	0,000920					1,379Е-04			1,9	
1	1	1	1	0001	0,000909					1,363Е-04			1,9	
1	1	1	1	0002	0,000906					1,358Е-04			1,9	
1	1	1	1	0003	0,000902					1,354Е-04			1,9	
1	1	1	1	0022	0,000250					3,747Е-05			0,5	
1	1	1	1	0021	0,000250					3,744Е-05			0,5	
1	1	1	1	0028	0,000202					3,024Е-05			0,4	
1	1	1	1	0028	0,026030									
Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %						
1	1	1	1	0042	0,011688					0,002			44,9	
1	1	1	1	0043	0,009181					0,001			35,3	
1	1	1	1	0007	0,000928					1,392Е-04			3,6	
1	1	1	1	0004	0,000893					1,398Е-04			3,4	
1	1	1	1	0001	0,000888					1,332Е-04			3,4	
1	1	1	1	0002	0,000883					1,325Е-04			3,4	
1	1	1	1	0022	0,000245					3,672Е-05			0,9	
1	1	1	1	0021	0,000245					3,671Е-05			0,9	
1	1	1	1	0028	0,000200					3,005Е-05			0,8	
5	1060,70	1060,70	2,00	0,018250	0,003	222	6,80	-	-	-	-	-	0	
Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %						
1	1	1	1	0042	0,009977					0,001			54,7	
1	1	1	1	0043	0,003338					5,007Е-04			18,3	
1	1	1	1	0007	0,000956					1,434Е-04			5,2	

2	1300,00	0,00	2,00	0,024492	0,010	268	6,50	-	-	-	-	-	0
Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	1	1	0042	0,006								63,0
1	1	1	1	0007	7,092Е-04								7,2
1	1	1	1	0003	6,252Е-04								6,4
1	1	1	1	0002	6,240Е-04								6,4
1	1	1	1	0001	6,223Е-04								6,4
1	1	1	1	0004	6,222Е-04								6,4
1	1	1	1	0021	1,376Е-04								1,4
1	1	1	1	0022	1,376Е-04								1,4
1	1	1	1	0028	1,208Е-04								1,2
1	1	1	1	0043	0,00053					2,108Е-05			0,2
4	-1300,00	0,00	2,00	0,024454	0,010	92	6,60	-	-	-	-	-	0
Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	1	1	0042	0,015661								64,0
1	1	1	1	0007	0,001688					6,752Е-04			6,9
1	1	1	1	0004	0,001527					6,109Е-04			6,2
1	1	1	1	0003	0,001518					6,073Е-04			6,2
1	1	1	1	0002	0,001518					6,072Е-04			6,2
1	1	1	1	0001	0,001517					6,069Е-04			6,2
1	1	1	1	0021	1,363Е-04								1,4
1	1	1	1	0022	0,000341					1,362Е-04			1,4
1	1	1	1	0028	0,000290					1,159Е-04			1,2
1	1	1	1	0043	0,00053					2,102Е-05			0,2
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,024144	0,010	138	6,80	-	-	-	-	-	0
Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	1	1	0042	0,013339					0,005			55,2
1	1	1	1	0043	0,003666					0,001			15,2
1	1	1	1	0007	0,001325					5,301Е-04			5,5
1	1	1	1	0004	0,001275					5,099Е-04			5,3
1	1	1	1	0001	0,001236					4,943Е-04			5,1
1	1	1	1	0002	0,001234					4,934Е-04			5,1
1	1	1	1	0003	0,001232					4,927Е-04			5,1
1	1	1	1	0021	0,000308					1,231Е-04			1,3
1	1	1	1	0022	0,000308					1,230Е-04			1,3
1	1	1	1	0028	0,000222					8,886Е-05			0,9
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,022979	0,009	47	6,60	-	-	-	-	-	0
Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	1	1	0042	0,014253								62,0
1	1	1	1	0007	0,001568					6,271Е-04			6,8
1	1	1	1	0004	0,001426					5,704Е-04			6,2
1	1	1	1	0003	0,001424					5,695Е-04			6,2
1	1	1	1	0002	0,001422					5,690Е-04			6,2
1	1	1	1	0001	0,001420					5,679Е-04			6,2
1	1	1	1	0043	0,000531					2,125Е-04			2,3
1	1	1	1	0022	0,000327					1,308Е-04			1,4

Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
8	-1060.70	1060.70	1060.70	2.00	0.048218	0.024	137	6.50	-	-	0
1	1	1	1	1	0004	0.003743	0.002	0.013	0.002	0.002	7.8
1	1	1	1	1	0003	0.003733	0.002	0.013	0.002	0.002	7.7
1	1	1	1	1	0002	0.003728	0.002	0.013	0.002	0.002	7.7
1	1	1	1	1	0001	0.003721	0.001	0.013	0.002	0.002	7.7
1	1	1	1	1	0022	0.000643	0.000643	0.000643	3.216E-04	1.3	1.3
1	1	1	1	1	0021	0.000643	0.000643	0.000643	3.215E-04	1.3	1.3
1	1	1	1	1	0028	0.000539	0.000539	0.000539	2.695E-04	1.1	1.1
1	1	1	1	1	0043	0.000304	0.000304	0.000304	1.522E-04	0.6	0.6
Итого											
1	1	1	1	1	0042	0.026203	0.026203	0.013	0.013	54.3	54.3
1	1	1	1	1	0007	0.003732	0.003732	0.002	0.002	7.7	7.7
1	1	1	1	1	0004	0.003514	0.002	0.013	0.002	7.3	7.3
1	1	1	1	1	0001	0.003450	0.002	0.013	0.002	7.2	7.2
1	1	1	1	1	0002	0.003444	0.002	0.013	0.002	7.1	7.1
1	1	1	1	1	0003	0.003438	0.002	0.013	0.002	7.1	7.1
1	1	1	1	1	0043	0.002892	0.002892	0.001	0.001	5.6	5.6
1	1	1	1	1	0021	0.000629	0.000629	0.000629	3.146E-04	1.3	1.3
1	1	1	1	1	0022	0.000629	0.000629	0.000629	3.145E-04	1.3	1.3
1	1	1	1	1	0028	0.000486	0.000486	0.000486	2.428E-04	1.0	1.0

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Кoord X(м)	Кoord Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр		Скор ветр	Доли ПДК	Фон мг/куб.м	Фон до исключения		Тип	
						α	β				доли ПДК	доли ПДК		
3	0.00	-1300.00	2.00	0.024465	0.122	0	6.80	0.680	-	-	-	-	-	0
Площадка														
		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	1	1	1	0043	0.012819	0.012819	0.064	52.4	0.064	52.4	52.4	0	0
1	1	1	1	1	0042	0.007472	0.007472	0.037	30.5	0.037	30.5	30.5	0	0
1	1	1	1	1	0007	0.000770	0.000770	0.004	3.1	0.004	3.1	3.1	0	0
1	1	1	1	1	0004	0.000742	0.000742	0.004	3.0	0.004	3.0	3.0	0	0
1	1	1	1	1	0001	0.000733	0.000733	0.004	3.0	0.004	3.0	3.0	0	0
1	1	1	1	1	0002	0.000731	0.000731	0.004	3.0	0.004	3.0	3.0	0	0
1	1	1	1	1	0003	0.000728	0.000728	0.004	3.0	0.004	3.0	3.0	0	0
1	1	1	1	1	0022	0.000167	0.000167	8.332E-04	0.7	8.332E-04	0.7	0.7	0	0
1	1	1	1	1	0021	0.000167	0.000167	8.327E-04	0.7	8.327E-04	0.7	0.7	0	0
1	1	1	1	1	0028	0.000134	0.000134	6.718E-04	0.5	6.718E-04	0.5	0.5	0	0
Итого														
1	1	1	1	1	0042	0.006911	0.006911	0.035	46.4	0.035	46.4	46.4	0	0
1	1	1	1	1	0043	0.003921	0.003921	0.020	26.3	0.020	26.3	26.3	0	0
1	1	1	1	1	0007	0.000748	0.000748	0.004	5.0	0.004	5.0	5.0	0	0
1	1	1	1	1	0004	0.000720	0.000720	0.004	4.8	0.004	4.8	4.8	0	0
1	1	1	1	1	0001	0.000716	0.000716	0.004	4.8	0.004	4.8	4.8	0	0
1	1	1	1	1	0002	0.000712	0.000712	0.004	4.8	0.004	4.8	4.8	0	0
1	1	1	1	1	0003	0.000709	0.000709	0.004	4.8	0.004	4.8	4.8	0	0
1	1	1	1	1	0022	0.000163	0.000163	8.160E-04	1.1	8.160E-04	1.1	1.1	0	0
1	1	1	1	1	0021	0.000163	0.000163	8.159E-04	1.1	8.159E-04	1.1	1.1	0	0

Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
4	-1300.00	0.00	0.052389	2.00	0.026	92	6.40	-	-	-	0		
1	1	1	1	1	0042	0.030209	0.015	57.7	0.015	57.7	57.7		
1	1	1	1	1	0007	0.004389	0.002	8.4	0.002	8.4	8.4		
1	1	1	1	1	0004	0.003970	0.002	7.6	0.002	7.6	7.6		
1	1	1	1	1	0003	0.003946	0.002	7.5	0.002	7.5	7.5		
1	1	1	1	1	0002	0.003946	0.002	7.5	0.002	7.5	7.5		
1	1	1	1	1	0001	0.003944	0.002	7.5	0.002	7.5	7.5		
1	1	1	1	1	0022	0.000672	3.361E-04	1.3	3.361E-04	1.3	1.3		
1	1	1	1	1	0021	0.000672	3.359E-04	1.3	3.359E-04	1.3	1.3		
1	1	1	1	1	0028	0.000571	2.853E-04	1.1	2.853E-04	1.1	1.1		
1	1	1	1	1	0043	0.000050	2.510E-05	0.1	2.510E-05	0.1	0.1		
Итого													
5	1060.70	1060.70	2.00	0.048980	0.024	223	6.50	-	-	-	0		
Площадка													
		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	1	1	1	0042	0.025880	0.013	52.8	0.013	52.8	52.8	0	0
1	1	1	1	1	0007	0.004044	0.002	8.3	0.002	8.3	8.3	0	0
1	1	1	1	1	0003	0.003648	0.002	7.4	0.002	7.4	7.4	0	0
1	1	1	1	1	0002	0.003645	0.002	7.4	0.002	7.4	7.4	0	0
1	1	1	1	1	0001	0.003638	0.002	7.4	0.002	7.4	7.4	0	0
1	1	1	1	1	0004	0.003620	0.002	7.4	0.002	7.4	7.4	0	0
1	1	1	1	1	0043	0.002709	0.001	5.5	0.001	5.5	5.5	0	0
1	1	1	1	1	0022	0.000623	3.115E-04	1.3	3.115E-04	1.3	1.3		
1	1	1	1	1	0021	0.000622	3.111E-04	1.3	3.111E-04	1.3	1.3		
1	1	1	1	1	0028	0.000551	2.753E-04	1.1	2.753E-04	1.1	1.1		
Итого													
7	-1060.70	-1060.70	2.00	0.048983	0.024	47	6.50	-	-	-	0		
Площадка													
		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	1	1	1	0042	0.027634	0.014	56.8	0.014	56.8	56.8	0	0
1	1	1	1	1	0007	0.004045	0.002	8.3	0.002	8.3	8.3	0	0
1	1	1	1	1	0004	0.003680	0.002	7.6	0.002	7.6	7.6	0	0
1	1	1	1	1	0003	0.003673	0.002	7.5	0.002	7.5	7.5	0	0
1	1	1	1	1	0002	0.003670	0.002	7.5	0.002	7.5	7.5	0	0
1	1	1	1	1	0001	0.003663	0.002	7.5	0.002	7.5	7.5	0	0
1	1	1	1	1	0022	0.000637	3.183E-04	1.3	3.183E-04	1.3	1.3		
1	1	1	1	1	0021	0.000636	3.179E-04	1.3	3.179E-04	1.3	1.3		
1	1	1	1	1	0028	0.000545	2.728E-04	1.1	2.728E-04	1.1	1.1		
1	1	1	1	1	0043	0.000510	2.551E-04	1.0	2.551E-04	1.0	1.0		
Итого													
6	1060.70	-1060.70	2.00	0.048251	0.024	314	6.40	-	-	-	0		
Площадка													
		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	1	1	1	0042	0.026894	0.013	55.9	0.013	55.9	55.9	0	0
1	1	1	1	1	0007	0.004202	0.002	8.7	0.002	8.7	8.7	0	0

№	Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	0
	1	2			0,0011428	6,50			
2	1300,00	0,00	1	0028	0,000133	268	6,50	-	0
Площадь									
1	1	0042	1	0007	0,0007028	0,035	61,5	-	-
1	1	0004	1	0007	0,000861	0,004	7,5	-	-
1	1	0003	1	0007	0,000759	0,004	6,6	-	-
1	1	0002	1	0007	0,000757	0,004	6,6	-	-
1	1	0001	1	0007	0,000755	0,004	6,6	-	-
1	1	0004	1	0007	0,000755	0,004	6,6	-	-
1	1	0021	1	0007	0,000171	8,546E-04	1,5	-	-
1	1	0028	1	0007	0,000150	8,544E-04	1,5	-	-
1	1	0043	1	0007	0,00021	7,490E-04	1,3	-	-
4	1300,00	0,00	1	0043	0,000021	1,029E-04	0,2	-	-
Площадь									
1	1	0042	1	0007	0,007097	0,035	62,2	-	-
1	1	0007	1	0008	0,000825	0,004	7,2	-	-
1	1	0004	1	0007	0,000746	0,004	6,5	-	-
1	1	0003	1	0007	0,000742	0,004	6,5	-	-
1	1	0002	1	0007	0,000742	0,004	6,5	-	-
1	1	0001	1	0007	0,000741	0,004	6,5	-	-
1	1	0021	1	0007	0,000171	8,573E-04	1,5	-	-
1	1	0022	1	0007	0,000171	8,568E-04	1,5	-	-
1	1	0028	1	0007	0,000146	7,282E-04	1,3	-	-
5	1060,70	1060,70	1	0043	0,000020	1,021E-04	0,2	-	-
Площадь									
1	1	0042	1	0004	0,005899	0,029	52,7	-	-
1	1	0043	1	0004	0,001432	0,007	12,8	-	-
1	1	0007	1	0007	0,000765	0,004	6,8	-	-
1	1	0003	1	0003	0,000668	0,003	6,0	-	-
1	1	0002	1	0002	0,000665	0,003	5,9	-	-
1	1	0001	1	0006	0,000660	0,003	5,9	-	-
1	1	0004	1	0006	0,000657	0,003	5,9	-	-
1	1	0022	1	0001	0,000151	7,560E-04	1,4	-	-
1	1	0021	1	0001	0,000151	7,538E-04	1,3	-	-
1	1	0028	1	0001	0,000137	6,863E-04	1,2	-	-
8	1060,70	1060,70	1	0028	0,000137	6,70	6,70	-	-
Площадь									
1	1	0042	1	0006	0,006172	0,031	56,1	-	-
1	1	0043	1	0006	0,001102	0,006	10,0	-	-
1	1	0007	1	0006	0,000698	0,003	6,3	-	-
1	1	0004	1	0006	0,000657	0,003	6,0	-	-
1	1	0001	1	0006	0,000645	0,003	5,9	-	-
1	1	0002	1	0006	0,000644	0,003	5,9	-	-
1	1	0003	1	0006	0,000643	0,003	5,8	-	-
1	1	0021	1	0001	0,000159	7,941E-04	1,4	-	-
1	1	0022	1	0001	0,000159	7,939E-04	1,4	-	-
1	1	0028	1	0001	0,000123	6,138E-04	1,1	-	-
7	1060,70	1060,70	1	0028	0,000123	6,60	6,60	-	-
Площадь									
1	1	0068	1	0004	0,053	47	6,0	-	-

№	Площадь		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	0
	1	2			0,006487	6,50			
6	1060,70	1060,70	1	0028	0,053	313	6,50	-	-
Площадь									
1	1	0042	1	0007	0,006432	0,032	60,9	-	-
1	1	0007	1	0004	0,000755	0,004	7,1	-	-
1	1	0003	1	0003	0,000688	0,003	6,5	-	-
1	1	0002	1	0003	0,000678	0,003	6,4	-	-
1	1	0001	1	0002	0,000677	0,003	6,4	-	-
1	1	0004	1	0006	0,000675	0,003	6,4	-	-
1	1	0043	1	0002	0,000204	0,001	1,9	-	-
1	1	0022	1	0001	0,000162	8,124E-04	1,5	-	-
1	1	0021	1	0001	0,000162	8,114E-04	1,5	-	-
1	1	0028	1	0001	0,000139	6,965E-04	1,3	-	-
6	1060,70	1060,70	1	0028	0,053	313	6,50	-	-
Площадь									
1	1	0042	1	0004	0,006432	0,032	60,9	-	-
1	1	0007	1	0004	0,000755	0,004	7,1	-	-
1	1	0003	1	0003	0,000688	0,003	6,5	-	-
1	1	0002	1	0003	0,000678	0,003	6,4	-	-
1	1	0001	1	0002	0,000677	0,003	6,4	-	-
1	1	0004	1	0006	0,000675	0,003	6,4	-	-
1	1	0043	1	0022	0,000204	0,001	1,9	-	-
1	1	0022	1	0022	0,000165	8,254E-04	1,6	-	-
1	1	0021	1	0021	0,000165	8,251E-04	1,6	-	-
1	1	0028	1	0028	0,000129	6,439E-04	1,2	-	-

Вещество: 1325**Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Цех	Источник	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. Скор. ветр		Фон мг/куб.м	Фон до исключения		Тип Точки		
							в/г	г/в		Допи ПДК	Допи мг/куб.м			
3	0,00	-1300,00	1	0043	2,00	0,038854	0,002	0	7,00	-	-	-	0	
Площадь														
1	1	0042	1	0004	1	0,024412	0,024412	0,001	0,001	62,8	-	-	-	-
1	1	0042	1	0004	1	0,010002	0,010002	5,001E-04	5,001E-04	25,7	-	-	-	-
1	1	0007	1	0007	1	0,000818	0,000818	4,090E-05	4,090E-05	2,1	-	-	-	-
1	1	0004	1	0004	1	0,000788	0,000788	3,941E-05	3,941E-05	2,0	-	-	-	-
1	1	0001	1	0001	1	0,000779	0,000779	3,895E-05	3,895E-05	2,0	-	-	-	-
1	1	0002	1	0002	1	0,000776	0,000776	3,881E-05	3,881E-05	2,0	-	-	-	-
1	1	0003	1	0003	1	0,000774	0,000774	3,868E-05	3,868E-05	2,0	-	-	-	-
1	1	0022	1	0022	1	0,000180	0,000180	8,992E-06	8,992E-06	0,5	-	-	-	-
1	1	0021	1	0021	1	0,000180	0,000180	8,986E-06	8,986E-06	0,5	-	-	-	-
1	1	0028	1	0028	1	0,000145	0,000145	7,258E-06	7,258E-06	0,4	-	-	-	-
1	0,00	1300,00	2,00	0,021097	0,001	180	7,00	-	-	-	-	-	-	0
Площадь														
1	1	0042	1	0004	1	0,009252	0,009252	4,626E-04	4,626E-04	43,9	-	-	-	-
1	1	0043	1	0004	1	0,007516	0,007516	3,758E-04	3,758E-04	35,6	-	-	-	-
1	1	0007	1	0007	1	0,000795	0,000795	3,976E-05	3,976E-05	3,8	-	-	-	-
1	1	0004	1	0004	1	0,000765	0,000765	3,828E-05	3,828E-05	3,6	-	-	-	-
1	1	0001	1	0001	1	0,000761	0,000761	3,805E-05	3,805E-05	3,6	-	-	-	-
1	1	0002	1	0002	1	0,000757	0,000757	3,785E-05	3,785E-05	3,6	-	-	-	-

1	1	1	0002		0,000167		8,353E-06	1,1
1	1	1	0028		0,000121		6,039E-06	0,8
2	1300,00	0,00	2,00	0,014173	7,086E-04	267	6,60	-
Площадка								
1	1	1	0042	0,009493			4,746E-04	67,0
1	1	1	0007	0,000920			4,602E-05	6,5
1	1	1	0003	0,000795			3,973E-05	5,6
1	1	1	0004	0,000792			3,962E-05	5,6
1	1	1	0002	0,000790			3,951E-05	5,6
1	1	1	0001	0,000785			3,924E-05	5,5
1	1	1	0022	0,000186			9,287E-06	1,3
1	1	1	0021	0,000186			9,277E-06	1,3
1	1	1	0028	0,000157			7,856E-06	1,1
1	1	1	0043	0,000069			3,445E-06	0,5
4	-1300,00	0,00	2,00	0,014169	7,085E-04	93	6,60	-
Площадка								
1	1	1	0042	0,009597			4,799E-04	67,7
1	1	1	0007	0,000878			4,388E-05	6,2
1	1	1	0004	0,000783			3,913E-05	5,5
1	1	1	0003	0,000776			3,876E-05	5,5
1	1	1	0002	0,000773			3,865E-05	5,5
1	1	1	0001	0,000770			3,848E-05	5,4
1	1	1	0022	0,000186			9,321E-06	1,3
1	1	1	0021	0,000186			9,315E-06	1,3
1	1	1	0028	0,000152			7,623E-06	1,1
1	1	1	0043	0,000068			3,420E-06	0,5

ОВОС_Проект_скв.1 D44.pdf

5	1060,70	1060,70	2,00	0,014759	7,384E-04	222	6,80	-	-	-	-	0
Площадка												
1	1	1	0042	0,007898			3,949E-04	53,5				
1	1	1	0043	0,002733			1,368E-04	18,5				
1	1	1	0007	0,000820			4,098E-05	5,5				
1	1	1	0003	0,000716			3,579E-05	4,8				
1	1	1	0002	0,000712			3,561E-05	4,8				
1	1	1	0001	0,000707			3,537E-05	4,8				
1	1	1	0004	0,000703			3,517E-05	4,8				
1	1	1	0022	0,000165			8,266E-06	1,1				
1	1	1	0021	0,000165			8,242E-06	1,1				
1	1	1	0028	0,000150			7,508E-06	1,0				
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,014754	7,377E-04	62	7,00	-	-	-	-	0
Площадка												
1	1	1	0043	0,014439			7,219E-04	97,9				
1	1	1	0042	0,000199			9,938E-06	1,3				
1	1	1	0007	0,000035			1,768E-06	0,2				
1	1	1	0003	0,000019			9,547E-07	0,1				
1	1	1	0002	0,000018			8,930E-07	0,1				
1	1	1	0004	0,000017			8,261E-07	0,1				
1	1	1	0001	0,000016			8,237E-07	0,1				
1	1	1	0028	0,000004			2,107E-07	0,0				
1	1	1	0022	0,000003			1,706E-07	0,0				
1	1	1	0021	0,000003			1,658E-07	0,0				
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,014725	7,362E-04	298	7,00	-	-	-	-	0
Площадка												
1	1	1	0043	0,014422			7,211E-04	97,9				
1	1	1	0042	0,000247			1,235E-05	1,7				
1	1	1	0004	0,000011			5,584E-07	0,1				
1	1	1	0003	0,000009			4,471E-07	0,1				
1	1	1	0002	0,000009			4,464E-07	0,1				
1	1	1	0001	0,000009			4,455E-07	0,1				
1	1	1	0007	0,000009			4,301E-07	0,1				
1	1	1	0022	0,000004			2,086E-07	0,0				
1	1	1	0021	0,000004			2,083E-07	0,0				
1	1	1	0028	0,000001			5,225E-08	0,0				
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,014584	7,292E-04	138	6,90	-	-	-	-	0
Площадка												
1	1	1	0042	0,008121			4,061E-04	55,7				
1	1	1	0043	0,002732			1,368E-04	18,7				
1	1	1	0007	0,000689			3,446E-05	4,7				
1	1	1	0004	0,000663			3,314E-05	4,5				
1	1	1	0001	0,000643			3,213E-05	4,4				
1	1	1	0002	0,000641			3,207E-05	4,4				
1	1	1	0003	0,000641			3,203E-05	4,4				
1	1	1	0021	0,000167			8,356E-06	1,1				

Вещество: 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Координаты X(м) Y(м)	Высота З(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр (мг/куб.м)	Напр. скор. ветр		Фон		Фон до исключения	
					д. ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3	0,00	-1300,00	2,00	0,038929	0,047	0,700	-	-	-	0
Площадка										
1	1	1	0043	0,024453				0,029		62,8
1	1	1	0042	0,010033				0,012		25,8
1	1	1	0007	0,000818				9,817E-04		2,1
1	1	1	0004	0,000788				9,458E-04		2,0
1	1	1	0001	0,000779				9,347E-04		2,0
1	1	1	0002	0,000776				9,314E-04		2,0
1	1	1	0003	0,000774				9,283E-04		2,0
1	1	1	0021	0,000181				2,173E-04		0,5
1	1	1	0028	0,000146				1,754E-04		0,4
1	0,00	1300,00	2,00	0,021141	0,025	180	7,00	-	-	-
Площадка										
1	1	1	0042	0,009280				0,011		43,9
1	1	1	0043	0,007529				0,009		35,6
1	1	1	0007	0,000795				9,542E-04		3,8

2	1300.00	0,00	2,00	0,014205	0,017	6,60		0,000641	0,000641	7,698E-04	4,4	
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	1	1	0002	0,0009522	0,011	0,000828	0,0009522	0,011	67,0		
1	1	1	1	0003	0,000920	0,001	0,000920	0,000920	0,001	6,5		
1	1	1	1	0003	0,000795	0,001	0,000795	0,000795	9,535E-04	5,6		
1	1	1	1	0004	0,000792	0,001	0,000792	0,000792	9,510E-04	5,6		
1	1	1	1	0002	0,000790	0,001	0,000790	0,000790	9,483E-04	5,6		
1	1	1	1	0001	0,000785	0,001	0,000785	0,000785	9,417E-04	5,5		
1	1	1	1	0022	0,000187	1,3	0,000187	0,000187	2,244E-04	1,3		
1	1	1	1	0021	0,000187	1,3	0,000187	0,000187	2,242E-04	1,3		
1	1	1	1	0028	0,000158	1,1	0,000158	0,000158	1,899E-04	1,1		
1	1	1	1	0043	0,000069	0,5	0,000069	0,000069	8,281E-05	0,5		
4	-1300,00	0,00	2,00	0,014202	0,017	6,60		0,009626	0,012	67,8		
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	1	1	0042	0,000878	0,001	0,000878	0,000878	0,001	6,2		
1	1	1	1	0004	0,000783	0,001	0,000783	0,000783	9,391E-04	5,5		
1	1	1	1	0003	0,000776	0,001	0,000776	0,000776	9,308E-04	5,5		
1	1	1	1	0002	0,000773	0,001	0,000773	0,000773	9,276E-04	5,4		
1	1	1	1	0001	0,000770	0,001	0,000770	0,000770	9,235E-04	5,4		
1	1	1	1	0022	0,000188	1,3	0,000188	0,000188	2,253E-04	1,3		
1	1	1	1	0021	0,000188	1,3	0,000188	0,000188	2,251E-04	1,3		
1	1	1	1	0028	0,000154	1,1	0,000154	0,000154	1,842E-04	1,1		
1	1	1	1	0043	0,000069	0,5	0,000069	0,000069	8,222E-05	0,5		

5	1060,70	1060,70	2,00	0,014801	0,018	6,80		9,182E-04	3,6			
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	1	1	0042	0,007921	0,010	53,5	9,131E-04	3,6			
1	1	1	1	0043	0,002737	0,003	18,5	9,085E-04	3,6			
1	1	1	1	0007	0,000820	0,001	5,5	9,043E-04	3,6			
1	1	1	1	0003	0,000716	0,001	4,8	2,130E-04	0,8			
1	1	1	1	0002	0,000712	0,001	4,8	2,129E-04	0,8			
1	1	1	1	0001	0,000707	0,001	4,8	1,743E-04	0,7			
1	1	1	1	0004	0,000703	0,001	4,8					
1	1	1	1	0022	0,000166	1,1	1,1					
1	1	1	1	0021	0,000166	1,1	1,1					
1	1	1	1	0028	0,000151	1,0	1,0					
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,014779	0,018	6,80		9,182E-04	3,6			
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	1	1	0043	0,014464	0,017	97,9	9,131E-04	3,6			
1	1	1	1	0042	0,000199	1,3	1,3	9,085E-04	3,6			
1	1	1	1	0007	0,000035	0,2	0,2	9,043E-04	3,6			
1	1	1	1	0003	0,000019	0,1	0,1	2,130E-04	0,8			
1	1	1	1	0002	0,000018	0,1	0,1	2,129E-04	0,8			
1	1	1	1	0004	0,000017	0,1	0,1	1,743E-04	0,7			
1	1	1	1	0001	0,000016	0,1	0,1					
1	1	1	1	0028	0,000004	0,0	0,0					
1	1	1	1	0022	0,000003	0,0	0,0					
1	1	1	1	0021	0,000003	0,0	0,0					
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,014750	0,018	6,90		9,182E-04	3,6			
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	1	1	0043	0,014447	0,017	97,9	9,131E-04	3,6			
1	1	1	1	0042	0,000248	1,7	1,7	9,085E-04	3,6			
1	1	1	1	0004	0,000011	0,1	0,1	9,043E-04	3,6			
1	1	1	1	0003	0,000009	0,1	0,1	2,130E-04	0,8			
1	1	1	1	0002	0,000009	0,1	0,1	2,129E-04	0,8			
1	1	1	1	0001	0,000009	0,1	0,1	1,743E-04	0,7			
1	1	1	1	0007	0,000009	0,1	0,1					
1	1	1	1	0022	0,000004	0,0	0,0					
1	1	1	1	0021	0,000004	0,0	0,0					
1	1	1	1	0028	0,000001	0,0	0,0					
8	-1060,70	-1060,70	2,00	0,014617	0,018	6,90		9,182E-04	3,6			
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	1	1	0042	0,008146	0,010	55,7	9,131E-04	3,6			
1	1	1	1	0043	0,002736	0,003	18,7	9,085E-04	3,6			
1	1	1	1	0007	0,000689	0,001	4,7	9,043E-04	3,6			
1	1	1	1	0004	0,000663	0,001	4,5	2,130E-04	0,8			
1	1	1	1	0001	0,000643	0,001	4,4	2,129E-04	0,8			

**УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Соруайт © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"
Регистрационный номер: 04120070

Город: 100039, Калининградская область
Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Строительство скв. 1 Д44

ВР: 5, Штатный режим бурения с учетом влияния судов (вертолет)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Печный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Организованный;
- 4 - Сварочность по месту выбросов;
- 5 - Сварочность по месту выбросов скорости ветра;
- 6 - Точечный с углом или выбросом горизонтальным;
- 7 - Совокупность точечных (возг или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Света;
- 11 - Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

**Вещество: 0410
Метан**

№ пл.	№ ис.	№ ис.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима			
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
1	1	0034	1	3,9510140	1	0,002193	222,8700	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	
1	1	6040	3	0,09444440	1	0,000030	282,2298	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	
Итого:									0,002223			0,000000

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.		
		Расчет максимальных концентраций		Расчет годовых средних концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.	
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение			
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Направление ветра	
Начало сектора	Шаг перебора ветра
0	360
Конек сектора	Шаг перебора ветра
360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки						Зона влияния (м)		Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)	Y	X	Y	По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y							
1	Полное описание	-10000,00	0,00	10000,00	0,00	20000,000	0,0000	200,0000	200,0000	2,0000		

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	0,00	1300,00	2,0000	точка пользователя	N
2	1300,00	0,00	2,0000	точка пользователя	E
3	0,00	-1300,00	2,0000	точка пользователя	S
4	-1300,00	0,00	2,0000	точка пользователя	W
5	1060,70	1060,70	2,0000	точка пользователя	NE
6	1060,70	-1060,70	2,0000	точка пользователя	SE
7	-1060,70	-1060,70	2,0000	точка пользователя	SW
8	-1060,70	1060,70	2,0000	точка пользователя	NW

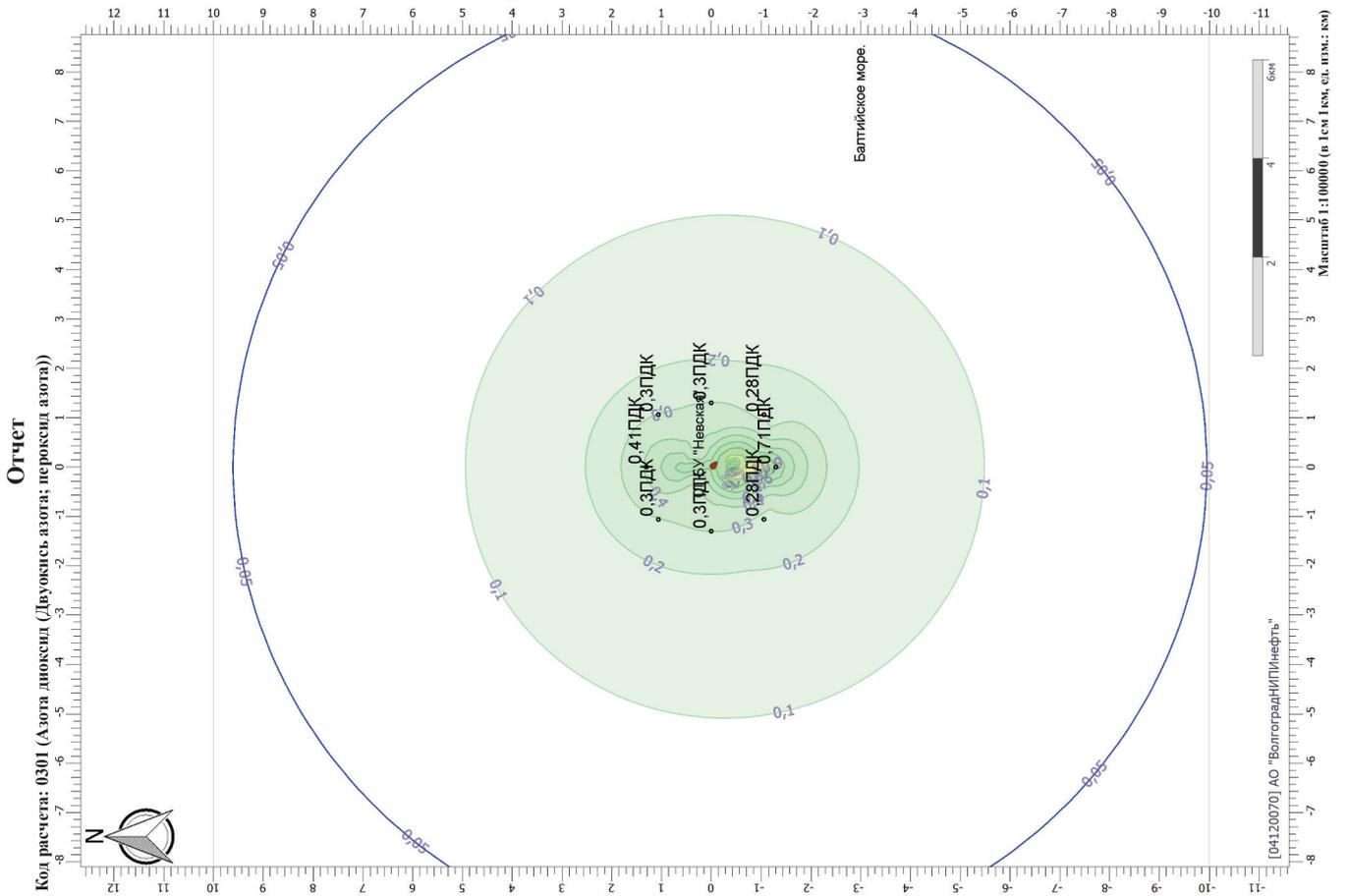
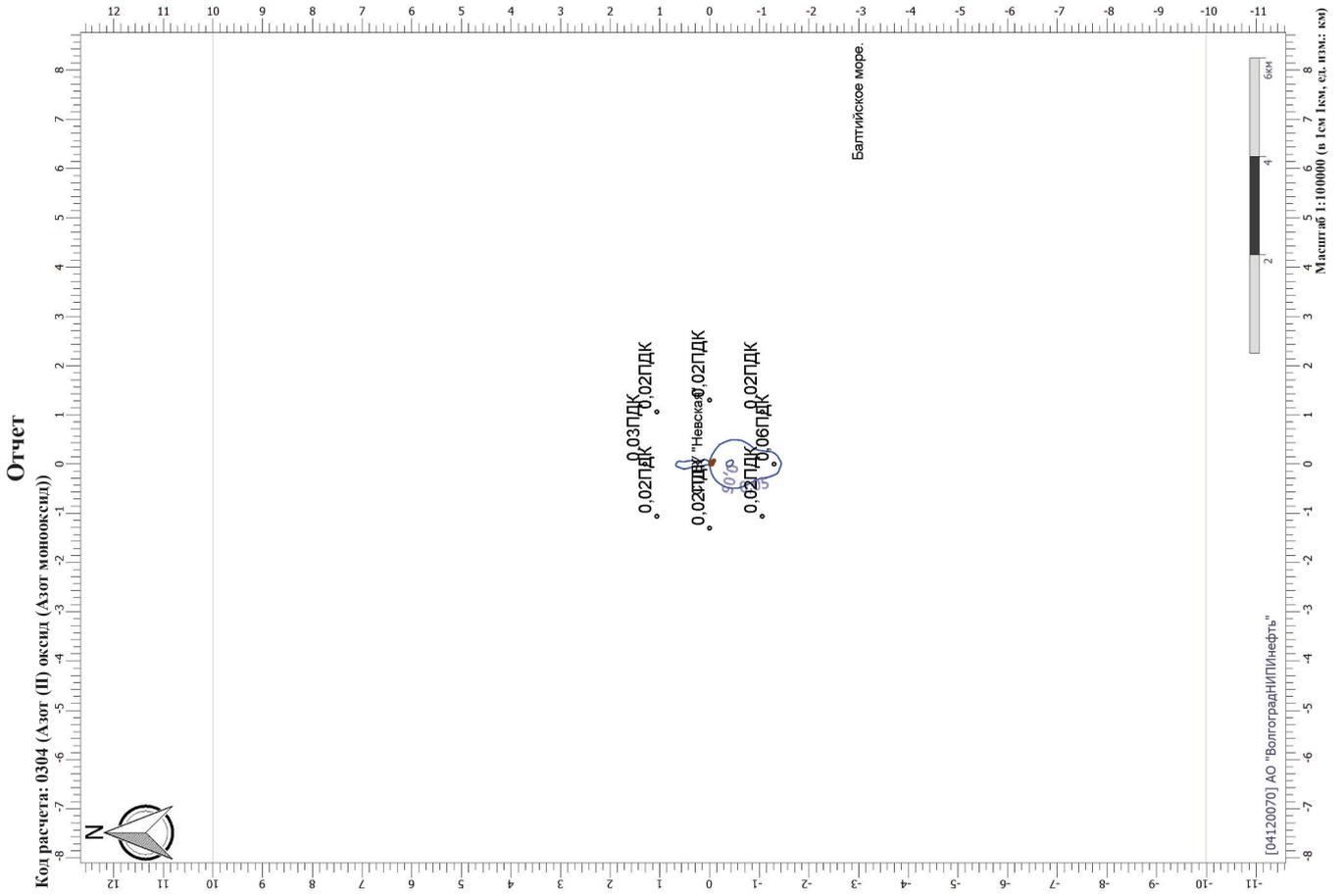
Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

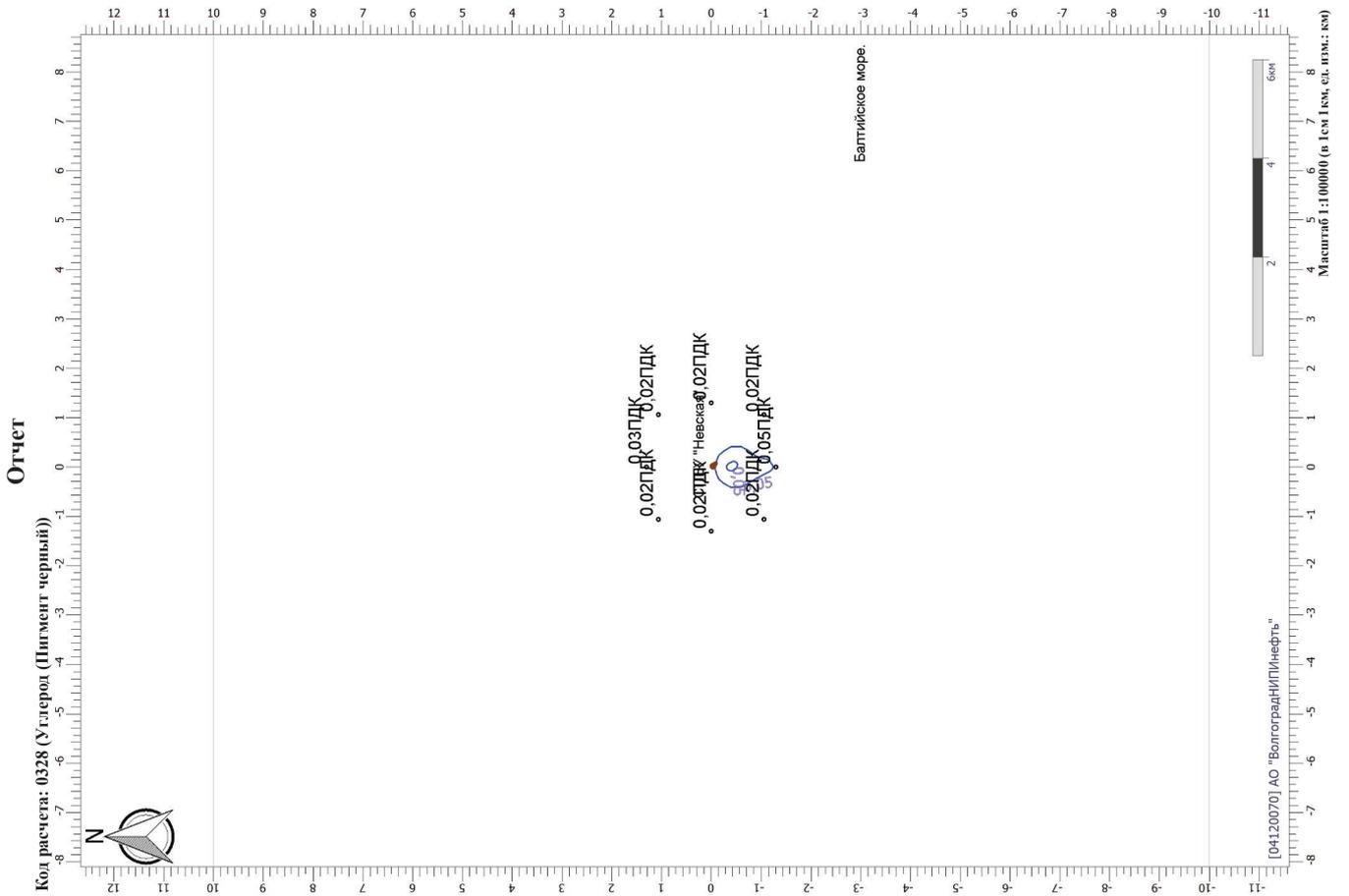
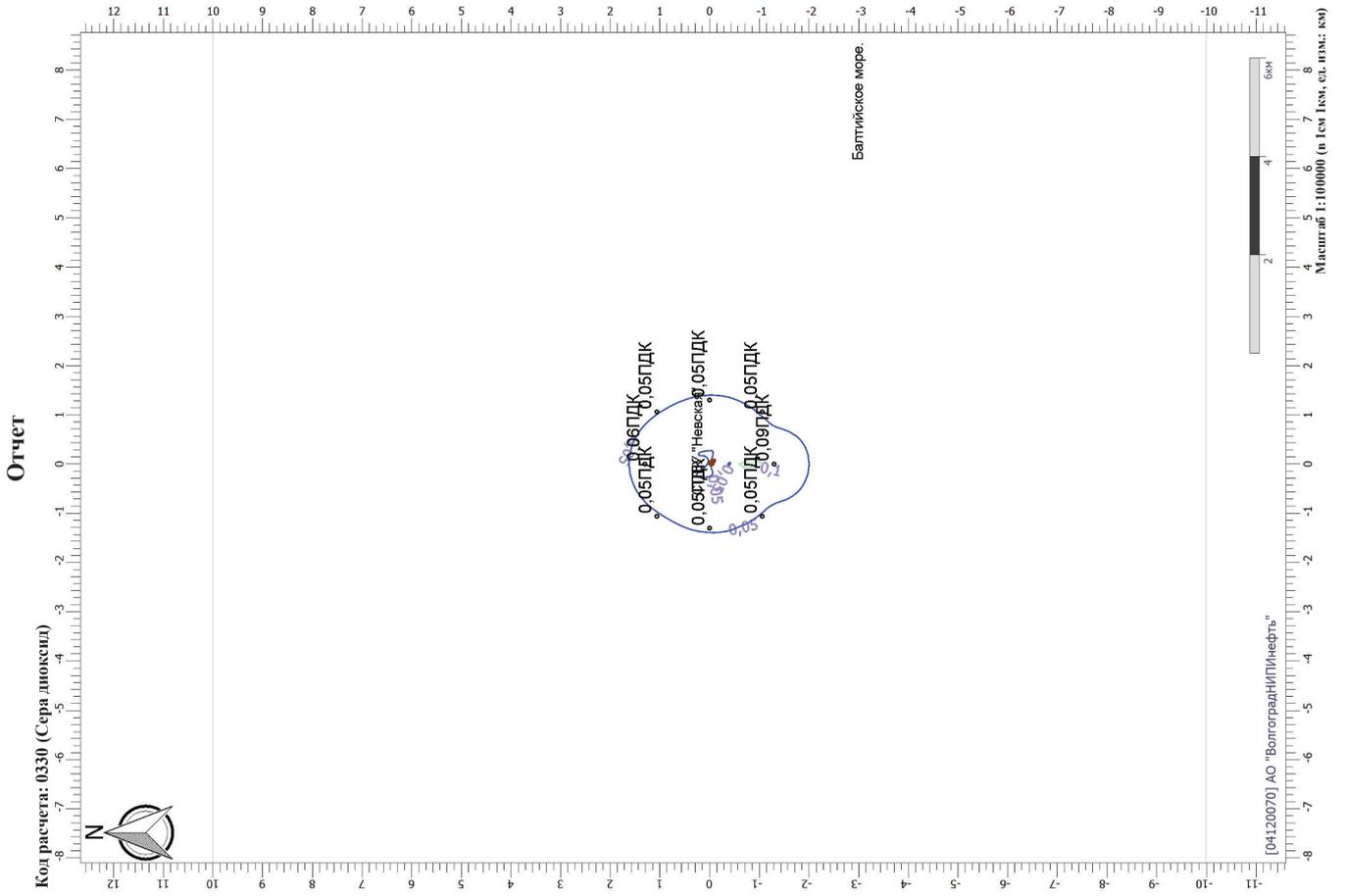
Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0410 Метан

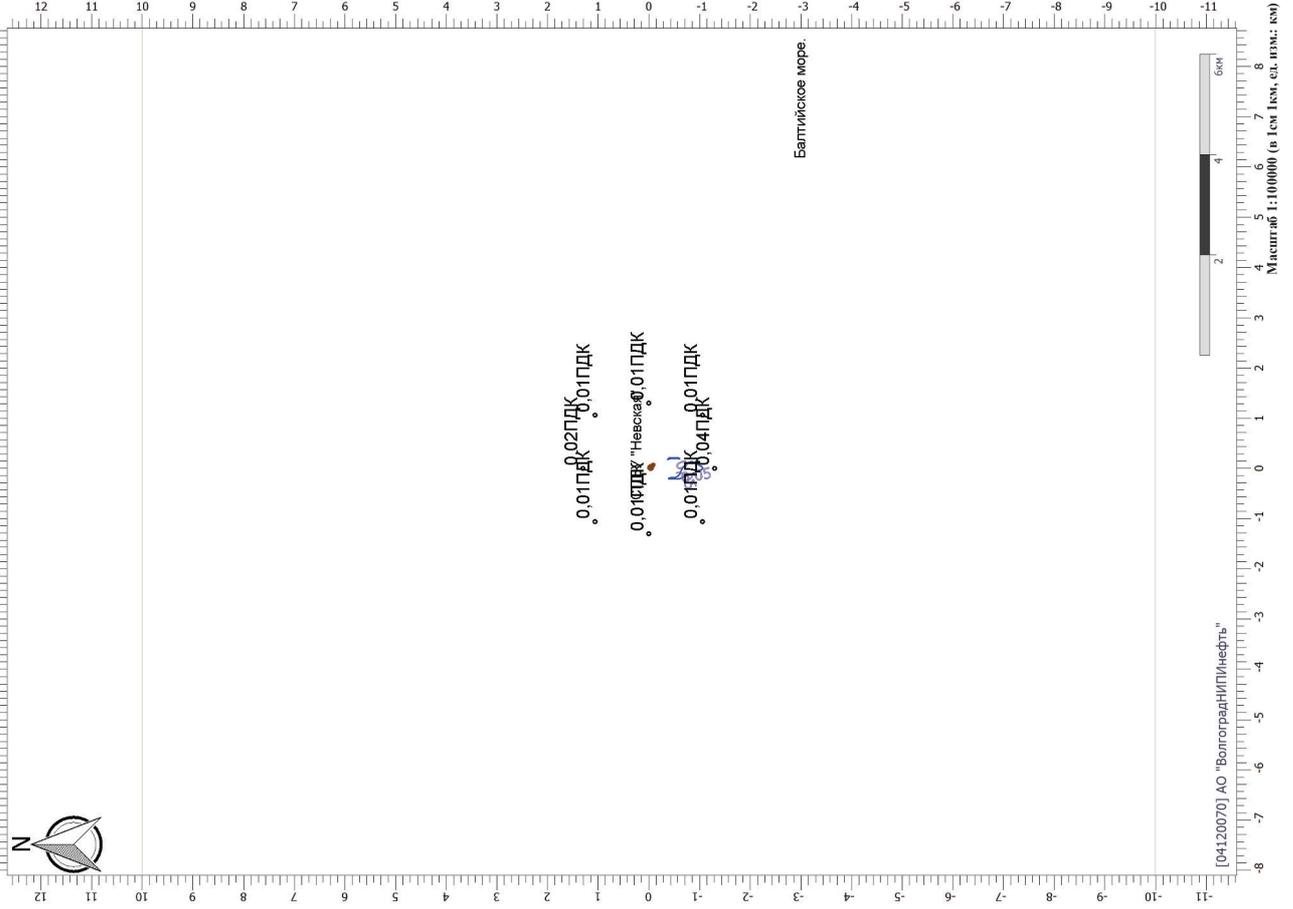
№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Цех	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип				
									доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м					
3	0,00	-1300,00	2,00	0,000555	0,028	0	0,90	-	-	-	-	-	0				
Площадка													Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	0,00	1300,00	2,00	0,000544	0,027	0,000544	0,90	0,00011	5,320E-04	98,1	0	-	0				
4	-1300,00	0,00	0,000539	0,027	91	0,90	-	-	-	-	-	-	0				
Площадка													Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	0,00	1300,00	2,00	0,000530	0,027	0,000530	0,90	0,00009	4,573E-04	98,3	0	-	0				
2	1300,00	0,00	0,000533	0,027	289	0,90	-	-	-	-	-	-	0				
Площадка													Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	0,00	1300,00	2,00	0,000522	0,026	0,000522	0,90	0,00010	5,230E-04	2,0	0	-	0				
1	0,00	1300,00	2,00	0,000519	0,026	180	0,90	-	-	-	-	-	0				
Площадка													Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	0,00	1300,00	2,00	0,000510	0,025	0,000510	0,90	0,00009	4,484E-04	1,7	0	-	0				
1	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000443	0,022	46	1,00	-	-	-	-	-	0				
Площадка													Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	0,00	1300,00	2,00	0,000435	0,022	0,000435	0,90	0,00008	4,014E-04	1,8	0	-	0				
1	1060,70	-1060,70	2,00	0,000440	0,022	314	1,00	-	-	-	-	-	0				
Площадка													Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	0,00	1300,00	2,00	0,000431	0,022	0,000431	0,90	0,00009	4,579E-04	2,1	0	-	0				
1	-1060,70	1060,70	2,00	0,000425	0,021	136	1,00	-	-	-	-	-	0				
Площадка													Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	0,00	1300,00	2,00	0,000417	0,021	0,000417	0,90	0,00007	3,712E-04	1,7	0	-	0				
1	1060,70	1060,70	2,00	0,000421	0,021	224	1,00	-	-	-	-	-	0				
Площадка													Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	0,00	1300,00	2,00	0,000413	0,021	0,000413	0,90	0,00008	3,924E-04	1,9	0	-	0				
1	-1060,70	-1060,70	2,00	0,000408	0,021	0,000408	0,90	0,00007	3,712E-04	1,7	0	-	0				





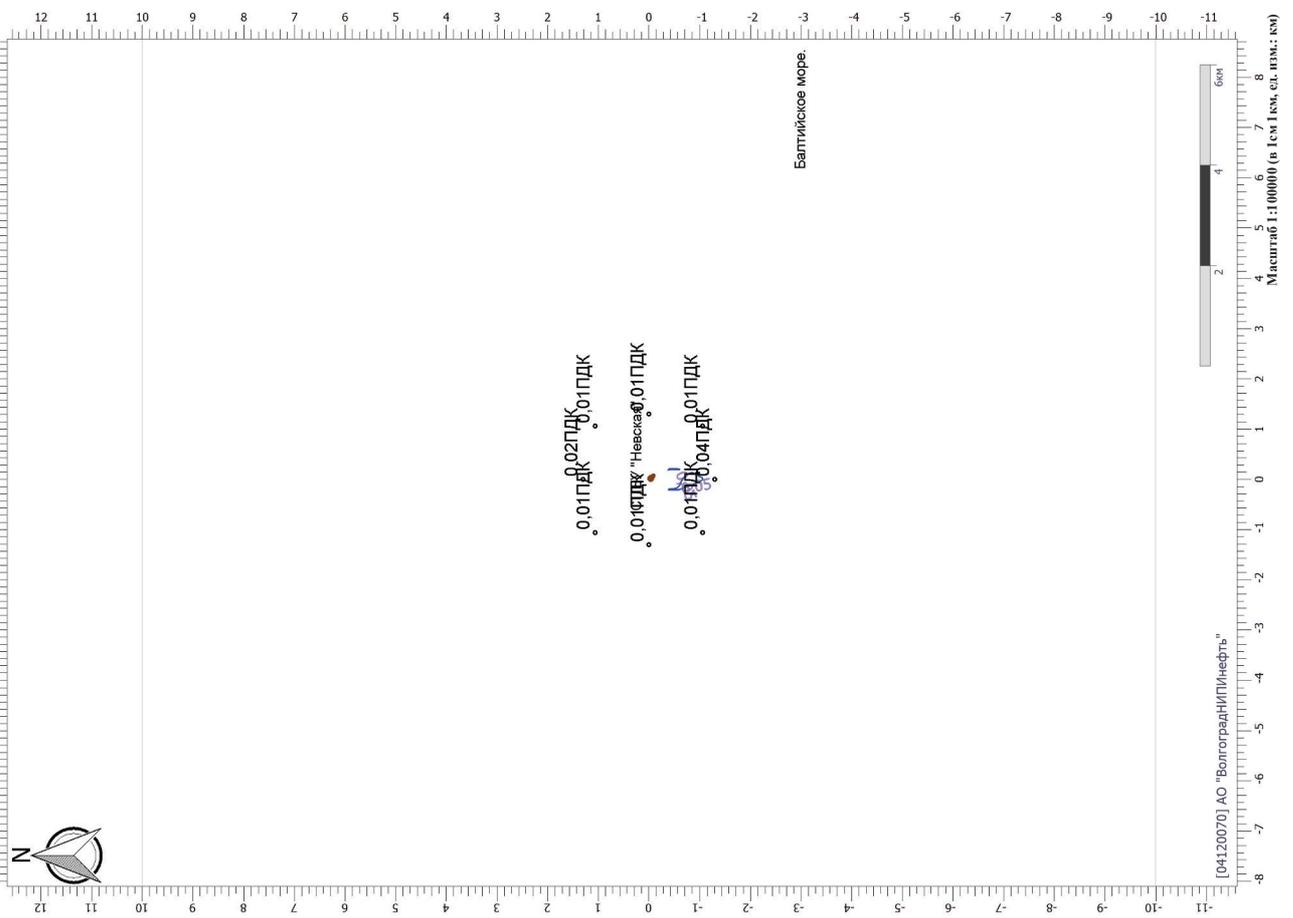
Отчет

Код расчета: 2732 (Керосин прямой перегонки; керосин дезоторированный)



Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))



**УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Соруригт © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"
Регистрационный номер: 04.120070

Город: 100039, Калининградская область
Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Строительство скв. 1 Д44

ВР: 4, Штатный режим бурения с учетом влияния судов

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

C	CB	B	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	CЗ
8,0000	6,0000	12,0000	13,0000	14,0000	16,0000	21,0000	10,0000

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Организованный;
- 5 - Связанность точечных источников;
- 6 - Связанность линейных источников;
- 7 - Точечный, с учетом или выбросом горючеготоплива;
- 8 - Совокупность точечных (зент или выброс вбок);
- 9 - Автоматизация (неорганизованный линейный);
- 10 - Свеча;
- 11 - Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	
1	1	0001	1	1	0,0000012	5,130000E-07	0,0000000	
1	1	0002	1	1	0,0000012	2,690000E-07	0,0000000	
1	1	0003	1	1	0,0000001	0,0000001	0,0000000	
1	1	0004	1	1	0,0000012	0,0000001	0,0000000	
1	1	0007	1	1	0,0000012	4,000000E-09	0,0000000	
1	1	0021	1	1	0,0000005	1,780000E-07	0,0000000	
1	1	0022	1	1	0,0000005	1,780000E-07	0,0000000	
1	1	0028	1	1	0,0000004	1,340000E-07	0,0000000	
1	1	0042	1	1	0,0000089	0,0000002	0,0000000	
1	1	0043	1	1	0,0000044	0,000016	0,0000000	
Итого:						2,0625E-005	2,1507E-005	0

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальной концентрации		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0703	Бенза/пирен	-	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра		
Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки						Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)	По ширине		По длине		
		X	Y	X	Y						
1	Полное описание	-10000,00	0,00	10000,00	0,00	20000,000	0,0000	200,0000	200,0000	2,0000	

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	0,00	1300,00	2,0000	Точка пользователя	N
2	1300,00	0,00	2,0000	Точка пользователя	E
3	0,00	-1300,00	2,0000	Точка пользователя	S
4	-1300,00	0,00	2,0000	Точка пользователя	W
5	1060,70	1060,70	2,0000	Точка пользователя	NE
6	1060,70	-1060,70	2,0000	Точка пользователя	SE
7	-1060,70	1060,70	2,0000	Точка пользователя	SW
8	-1060,70	1060,70	2,0000	Точка пользователя	NW

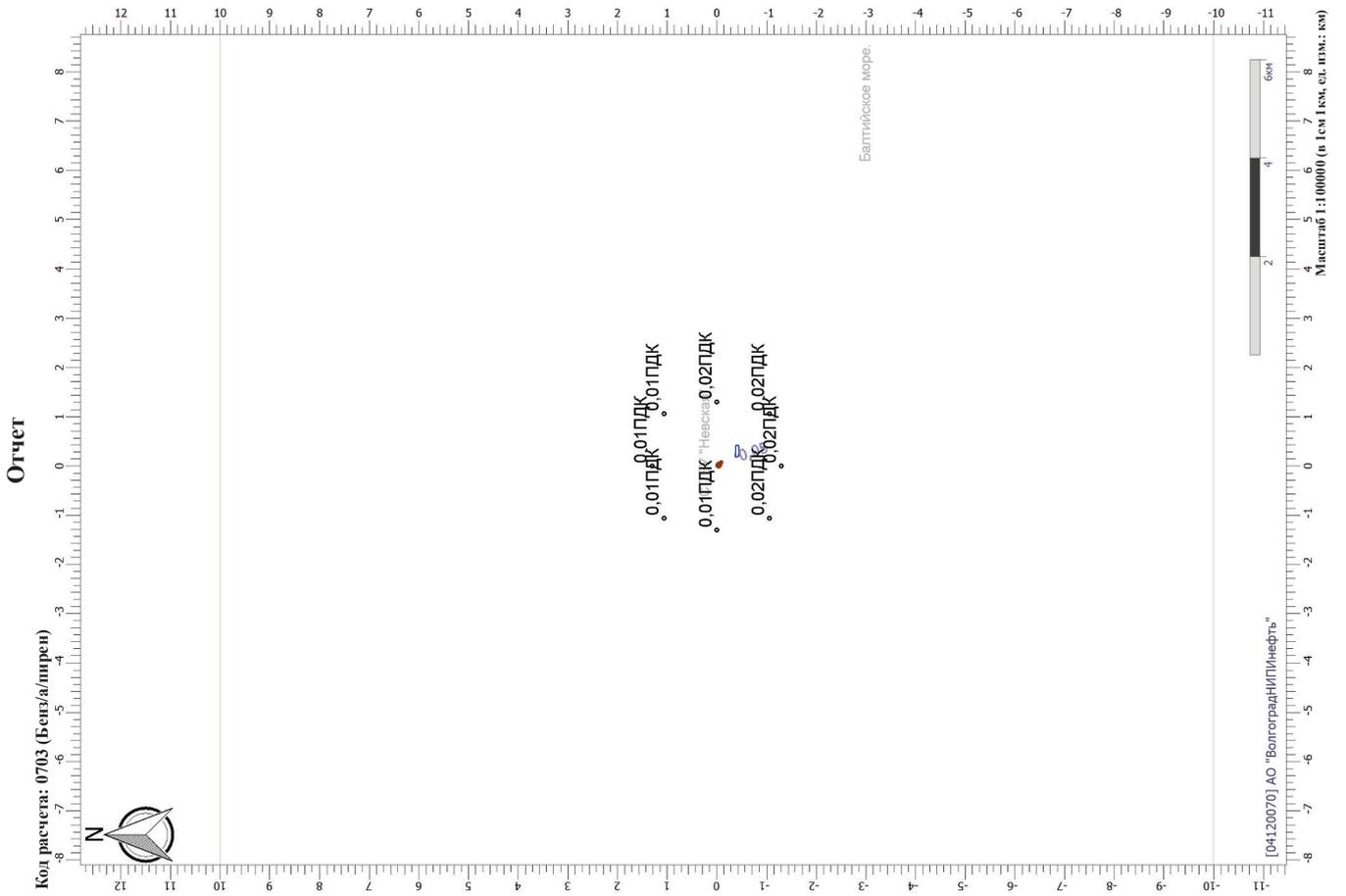
Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек
 0 - расчетная точка пользователя
 1 - точка на границе охранной зоны
 2 - точка на границе производственной зоны
 3 - точка на границе СЗЗ
 4 - на границе жилой зоны
 5 - на границе застройки
 6 - точки квотирования

Вещество: 0703
 Бенза/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота Z(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветр	Скор. ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
Площадка											
2	1300,00	0,00	2,00	0,024927	2,493E-08	-	-	-	-	-	0
				Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	1	1	0043	0,010251	1,025E-08	41,1	1,025E-08	41,1	1,025E-08	41,1
1	1	1	1	0042	0,009140	9,140E-09	36,7	9,140E-09	36,7	9,140E-09	36,7
1	1	1	1	0007	0,001043	1,043E-09	4,2	1,043E-09	4,2	1,043E-09	4,2
1	1	1	1	0003	0,000902	9,018E-10	3,6	9,018E-10	3,6	9,018E-10	3,6
1	1	1	1	0002	0,000800	8,004E-10	3,6	8,004E-10	3,6	8,004E-10	3,6
1	1	1	1	0001	0,000899	8,988E-10	3,6	8,988E-10	3,6	8,988E-10	3,6
1	1	1	1	0004	0,000896	8,959E-10	3,6	8,959E-10	3,6	8,959E-10	3,6
1	1	1	1	0022	0,000304	3,042E-10	1,2	3,042E-10	1,2	3,042E-10	1,2
1	1	1	1	0021	0,000304	3,040E-10	1,2	3,040E-10	1,2	3,040E-10	1,2
1	1	1	1	0028	0,000288	2,876E-10	1,2	2,876E-10	1,2	2,876E-10	1,2
				Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
3	0,00	-1300,00	2,00	0,021634	2,163E-08	-	-	-	-	-	0
Площадка											
				Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	1	1	0043	0,013243	1,324E-08	61,2	1,324E-08	61,2	1,324E-08	61,2
1	1	1	1	0042	0,005296	5,296E-09	24,5	5,296E-09	24,5	5,296E-09	24,5
1	1	1	1	0007	0,000578	5,783E-10	2,7	5,783E-10	2,7	5,783E-10	2,7
1	1	1	1	0004	0,000504	5,039E-10	2,3	5,039E-10	2,3	5,039E-10	2,3
1	1	1	1	0003	0,000503	5,034E-10	2,3	5,034E-10	2,3	5,034E-10	2,3
1	1	1	1	0002	0,000503	5,027E-10	2,3	5,027E-10	2,3	5,027E-10	2,3
1	1	1	1	0001	0,000502	5,020E-10	2,3	5,020E-10	2,3	5,020E-10	2,3
1	1	1	1	0022	0,000174	1,738E-10	0,8	1,738E-10	0,8	1,738E-10	0,8
1	1	1	1	0021	0,000174	1,738E-10	0,8	1,738E-10	0,8	1,738E-10	0,8
1	1	1	1	0028	0,000157	1,573E-10	0,7	1,573E-10	0,7	1,573E-10	0,7
				Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
6	1060,70	-1060,70	2,00	0,016139	1,614E-08	-	-	-	-	-	0
Площадка											
				Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	1	1	0043	0,008743	8,743E-09	54,2	8,743E-09	54,2	8,743E-09	54,2
1	1	1	1	0042	0,004595	4,595E-09	28,5	4,595E-09	28,5	4,595E-09	28,5
1	1	1	1	0007	0,000525	5,253E-10	3,3	5,253E-10	3,3	5,253E-10	3,3
1	1	1	1	0003	0,000457	4,573E-10	2,8	4,573E-10	2,8	4,573E-10	2,8
1	1	1	1	0002	0,000457	4,565E-10	2,8	4,565E-10	2,8	4,565E-10	2,8
1	1	1	1	0001	0,000456	4,566E-10	2,8	4,566E-10	2,8	4,566E-10	2,8
1	1	1	1	0004	0,000455	4,554E-10	2,8	4,554E-10	2,8	4,554E-10	2,8
1	1	1	1	0022	0,000155	1,553E-10	1,0	1,553E-10	1,0	1,553E-10	1,0
1	1	1	1	0021	0,000155	1,552E-10	1,0	1,552E-10	1,0	1,552E-10	1,0

1	1	0028	0,000141	1,407E-10	0,9	0				
7	-1060,70	-1060,70	2,00	0,015210	1,521E-08	1,407E-10	0,9	0		
Площадь	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	0043	0,007835	7,835E-09	51,5	1	0042	0,004497	4,497E-09	40,4
1	1	0042	0,004631	4,631E-09	30,4	1	0043	0,003904	3,904E-09	35,1
1	1	0007	0,000503	5,034E-10	3,3	1	0007	0,000496	4,961E-10	4,5
1	1	0004	0,000451	4,506E-10	3,0	1	0004	0,000449	4,493E-10	4,0
1	1	0001	0,000448	4,481E-10	2,9	1	0001	0,000449	4,492E-10	4,0
1	1	0002	0,000448	4,481E-10	2,9	1	0002	0,000448	4,482E-10	4,0
1	1	0003	0,000448	4,481E-10	2,9	1	0003	0,000447	4,474E-10	4,0
1	1	0021	0,000156	1,562E-10	1,0	1	0021	0,000154	1,544E-10	1,4
1	1	0022	0,000156	1,562E-10	1,0	1	0022	0,000154	1,543E-10	1,4
1	1	0028	0,000134	1,342E-10	0,9	1	0028	0,000135	1,347E-10	1,2
4	-1300,00	0,00	2,00	0,014917	1,492E-08	-	-	-	-	-
Площадь	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	1	0043	0,006638	6,638E-09	44,5					
1	1	0042	0,005239	5,239E-09	35,1					
1	1	0007	0,000557	5,569E-10	3,7					
1	1	0004	0,000498	4,988E-10	3,3					
1	1	0001	0,000495	4,953E-10	3,3					
1	1	0002	0,000495	4,950E-10	3,3					
1	1	0003	0,000495	4,948E-10	3,3					
1	1	0021	0,000174	1,735E-10	1,2					
1	1	0022	0,000173	1,735E-10	1,2					
1	1	0028	0,000152	1,516E-10	1,0					
1	0,00	1300,00	2,00	0,013484	1,348E-08	-	-	-	-	0
Площадь	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	1	0042	0,005533	5,533E-09	41,0					
1	1	0043	0,004606	4,606E-09	34,2					
1	1	0007	0,000614	6,145E-10	4,6					
1	1	0001	0,000548	5,477E-10	4,1					
1	1	0002	0,000547	5,468E-10	4,1					
1	1	0003	0,000546	5,460E-10	4,0					
1	1	0004	0,000546	5,459E-10	4,0					
1	1	0021	0,000186	1,863E-10	1,4					
1	1	0022	0,000186	1,862E-10	1,4					
1	1	0028	0,000171	1,715E-10	1,3					
5	1060,70	1060,70	2,00	0,012918	1,292E-08	-	-	-	-	0
Площадь	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	1	0042	0,006299	6,299E-09	41,0					
1	1	0043	0,004318	4,318E-09	33,4					
1	1	0007	0,000607	6,067E-10	4,7					
1	1	0001	0,000542	5,418E-10	4,2					
1	1	0002	0,000541	5,410E-10	4,2					
1	1	0003	0,000540	5,404E-10	4,2					
1	1	0004	0,000539	5,389E-10	4,2					
1	1	0021	0,000183	1,827E-10	1,4					
1	1	0022	0,000183	1,826E-10	1,4					
1	1	0028	0,000167	1,667E-10	1,3					
8	-1060,70	1060,70	2,00	0,011135	1,113E-08	-	-	-	-	0



Приложение Е
Перечень контролируемых источников и периодичность контроля
нормативов ЦДВ

Таблица – Перечень контролируемых источников выброса на СПБУ "НЕВСКАЯ" и периодичность контроля ПДВ

Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса		Параметры определения категории источников			Периодичность контроля
	Код	Наименование	г/с	мг/м ³	Параметр Ф к, j	Параметр Q к, j	Категория выброса	
0001	0301	Азота диоксид	1,0184534	306,92503	0,1371000	0,0213	3Б	1 раз в год
	0304	Азот (II) оксид	0,1654987	49,87532	0,0111400	0,0017	3Б	1 раз в год
	0328	Углерод (Сажа)	0,0378889	11,41834	0,0068000	0,0011	3Б	1 раз в год
	0330	Сера диоксид	0,5304444	159,85676	0,0285600	0,0045	3Б	1 раз в год
	0337	Углерод оксид	1,0040556	302,58606	0,0054100	0,0008	3Б	1 раз в год
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000012	0,00036	0,0032100	0,0000	3Б	1 раз в год
	1325	Формальдегид	0,0108254	3,26238	0,0058300	0,0009	3Б	1 раз в год
0002	2732	Керосин	0,2598095	78,29719	0,0058300	0,0009	3Б	1 раз в год
	0301	Азота диоксид	1,0184534	306,92503	0,1371000	0,0213	3Б	1 раз в год
	0304	Азот (II) оксид	0,1654987	49,87532	0,0111400	0,0017	3Б	1 раз в год
	0328	Углерод (Сажа)	0,0378889	11,41834	0,0068000	0,0011	3Б	1 раз в год
	0330	Сера диоксид	0,5304444	159,85676	0,0285600	0,0045	3Б	1 раз в год
	0337	Углерод оксид	1,0040556	302,58606	0,0054100	0,0008	3Б	1 раз в год
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000012	0,00036	0,0032100	0,0000	3Б	1 раз в год
0003	1325	Формальдегид	0,0108254	3,26238	0,0058300	0,0009	3Б	1 раз в год
	2732	Керосин	0,2598095	78,29719	0,0058300	0,0009	3Б	1 раз в год
	0301	Азота диоксид	1,0184534	306,92503	0,1370953	0,0214	3Б	1 раз в год
	0304	Азот (II) оксид	0,1654987	49,87532	0,0111390	0,0017	3Б	1 раз в год
	0328	Углерод (Сажа)	0,0378889	11,41834	0,0068004	0,0011	3Б	1 раз в год
	0330	Сера диоксид	0,5304444	159,85676	0,0285615	0,0045	3Б	1 раз в год
	0337	Углерод оксид	1,0040556	302,58606	0,0054063	0,0008	3Б	1 раз в год
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000012	0,00036	0,0032064	0,0000	3Б	1 раз в год
	1325	Формальдегид	0,0108254	3,26238	0,0058289	0,0009	3Б	1 раз в год
	2732	Керосин	0,2598095	78,29719	0,0058289	0,0009	3Б	1 раз в год

Продолжение таблицы

Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса		Параметры определения категории источников			Периодичность контроля
	Код	Наименование	г/с	мг/м ³	Параметр Ф _{к,ж}	Параметр Q _{к,ж}	Категория выброса	
0004	0301	Азота диоксид	1,0184534	306,92503	0,1370953	0,0214	3Б	1 раз в год
	0304	Азот (II) оксид	0,1654987	49,87532	0,0111390	0,0017	3Б	1 раз в год
	0328	Углерод (Сажа)	0,0378889	11,41834	0,0068004	0,0011	3Б	1 раз в год
	0330	Сера диоксид	0,5304444	159,85676	0,0285615	0,0045	3Б	1 раз в год
	0337	Углерод оксид	1,0040556	302,58606	0,0054063	0,0008	3Б	1 раз в год
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000012	0,00036	0,0032064	0,0000	3Б	1 раз в год
	1325	Формальдегид	0,0108254	3,26238	0,0058289	0,0009	3Б	1 раз в год
0005	2732	Керосин	0,2598095	78,29719	0,0058289	0,0009	3Б	1 раз в год
	0301	Азота диоксид	1,0184534	306,92503	0,1370953	0,0000	3Б	1 раз в год
	0304	Азот (II) оксид	0,1654987	49,87532	0,0111390	0,0000	3Б	1 раз в год
	0328	Углерод (Сажа)	0,0378889	11,41834	0,0068004	0,0000	3Б	1 раз в год
	0330	Сера диоксид	0,5304444	159,85676	0,0285615	0,0000	3Б	1 раз в год
	0337	Углерод оксид	1,0040556	302,58606	0,0054063	0,0000	3Б	1 раз в год
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000012	0,00036	0,0032064	0,0000	3Б	1 раз в год
0006	1325	Формальдегид	0,0108254	3,26238	0,0058289	0,0000	3Б	1 раз в год
	2732	Керосин	0,2598095	78,29719	0,0058289	0,0000	3Б	1 раз в год
	0301	Азота диоксид	1,0184534	306,92503	0,1370953	0,0000	3Б	1 раз в год
	0304	Азот (II) оксид	0,1654987	49,87532	0,0111390	0,0000	3Б	1 раз в год
	0328	Углерод (Сажа)	0,0378889	11,41834	0,0068004	0,0000	3Б	1 раз в год
	0330	Сера диоксид	0,5304444	159,85676	0,0285615	0,0000	3Б	1 раз в год
	0337	Углерод оксид	1,0040556	302,58606	0,0054063	0,0000	3Б	1 раз в год
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000012	0,00036	0,0032064	0,0000	3Б	1 раз в год
	1325	Формальдегид	0,0108254	3,26238	0,0058289	0,0000	3Б	1 раз в год
	2732	Керосин	0,2598095	78,29719	0,0058289	0,0000	3Б	1 раз в год
	0301	Азота диоксид	1,0184534	306,92503	0,1370953	0,0000	3Б	1 раз в год
	0304	Азот (II) оксид	0,1654987	49,87532	0,0111390	0,0000	3Б	1 раз в год

Продолжение таблицы

Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса		Параметры определения категории источников				Периодичность контроля
	Код	Наименование	г/с	мг/м ³	Параметр Ф к,ж	Параметр Q к,ж	Категория выброса		
0007	0301	Азота диоксид	1,0326400	401,67343	0,1469155	0,0246	3Б	1 раз в год	
	0304	Азот (II) оксид	0,1678040	65,27193	0,0119369	0,0020	3Б	1 раз в год	
	0328	Углерод (Сажа)	0,0384167	14,94322	0,0072875	0,0012	3Б	1 раз в год	
	0330	Сера диоксид	0,5378333	209,20490	0,0306074	0,0051	3Б	1 раз в год	
	0337	Углерод оксид	1,0180417	395,99503	0,0057935	0,0010	3Б	1 раз в год	
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000012	0,00047	0,0034344	0,0000	3Б	1 раз в год	
	1325	Формальдегид	0,0109762	4,26949	0,0062464	0,0010	3Б	1 раз в год	
	2732	Керосин	0,2634286	102,46772	0,0062464	0,0010	3Б	1 раз в год	
0008	0333	Дигидросульфид	0,0000470	7,34316	0,0001721	4,70e-05	4	1 раз в 5 лет	
	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0167433	2615,92920	0,0004904	0,0001	4	1 раз в 5 лет	
0009	0333	Дигидросульфид	0,0000470	7,34316	0,0001721	0,0000	4	1 раз в 5 лет	
	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0167433	2615,92920	0,0004904	0,0000	4	1 раз в 5 лет	
0010	0333	Дигидросульфид	0,0000470	7,343160	0,0001721	0,0000	4	1 раз в 5 лет	
	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0167433	2615,92920	0,0004904	0,0000	4	1 раз в 5 лет	
0011	0333	Дигидросульфид	0,0000221	7,639040	0,0000821	2,21e-05	4	1 раз в 5 лет	
	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0078628	2717,83870	0,0002337	0,0001	4	1 раз в 5 лет	
0012	0333	Дигидросульфид	0,0001065	0,004410	0,0003268	0,0001	4	1 раз в 5 лет	
	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0591924	2,452180	0,0014531	0,0004	4	1 раз в 5 лет	
0013	0333	Дигидросульфид	0,0001065	0,00441	0,0003140	0,0001	4	1 раз в 5 лет	
	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0591924	2,45218	0,0013962	0,0004	4	1 раз в 5 лет	
0014	0333	Дигидросульфид	0,0000221	7,63904	0,0000809	2,18e-05	4	1 раз в 5 лет	

Продолжение таблицы

Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса		Параметры определения источников			Периодичность контроля
	Код	Наименование	г/с	мг/м ³	Параметр Ф к,ж	Параметр Q к,ж	Категория выброса	
	2754	Угледороды предельные С12-С19	0,0078628	2717,83870	0,0002303	0,0001	4	1 раз в 5 лет
0015	2754	Угледороды предельные С12-С19	0,0000468	91,39878	0,0000014	0,0000	4	1 раз в 5 лет
0016	2754	Угледороды предельные С12-С19	0,0017325	270,68125	0,0000507	0,0000	4	1 раз в 5 лет
0017	2754	Угледороды предельные С12-С19	0,0100626	2,010630	0,0002627	0,0001	4	1 раз в 5 лет
0018	0150	Натрий гидроксид	0,0000233	0,001960	0,0000595	1,64e-05	4	1 раз в 5 лет
	0155	диНатрий карбонат	0,0000233	0,001960	0,0000040	1,09e-06	4	1 раз в 5 лет
	0214	Кальций дигидрооксид	0,0000018	0,000150	0,0000015	0,0000	4	1 раз в 5 лет
	0328	Углерод (Сажа)	0,0000006	0,000050	0,0000001	0,0000	4	1 раз в 5 лет
	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0000012	0,000100	0,0000001	0,0000	4	1 раз в 5 лет
	2966	Пыль крахмала	0,0000640	0,005370	0,0000033	0,0000	4	1 раз в 5 лет
	3119	Кальций карбонат	0,0000036	0,000300	0,0000002	0,0000	4	1 раз в 5 лет
	3123	Кальций дихлорид (по кальцию)	0,0000036	0,000300	0,0000031	0,0000	4	1 раз в 5 лет
	3915	Ксантан	0,0000233	0,001960	0,0000040	1,09e-06	4	1 раз в 5 лет
0019	2754	Угледороды предельные С12-С19	0,1387500	5,424910	0,0032325	0,0009	3Б	1 раз в год
0020	2754	Угледороды предельные С12-С19	0,1387500	5,424910	0,0031872	0,0009	3Б	1 раз в год
0021	0301	Азота диоксид	0,4480000	424,781340	0,0429580	0,0062	3Б	1 раз в год
	0304	Азот (II) оксид	0,0728000	69,026970	0,0034903	0,0005	3Б	1 раз в год
	0328	Углерод (Сажа)	0,0208333	19,75357	0,0026636	0,0004	3Б	1 раз в год

Продолжение таблицы

Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса		Параметры определения категории источников			Периодичность контроля
	Код	Наименование	г/с	мг/м ³	Параметр Ф к,ж	Параметр Q к,ж	Категория выброса	
	0330	Сера диоксид	0,1750000	165,93021	0,0067122	0,0010	3Б	1 раз в год
	0337	Углерод оксид	0,4520833	428,65302	0,0017340	0,0003	3Б	1 раз в год
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000470	0,0009589	0,0000	4	
	1325	Формальдегид	0,0050000	4,740860	0,0019178	0,0003	3Б	1 раз в год
	2732	Керосин	0,1208333	114,57083	0,0019311	0,0003	3Б	1 раз в год
0022	0301	Азота диоксид	0,4480000	424,78134	0,0429580	0,0062	3Б	1 раз в год
	0304	Азот (II) оксид	0,0728000	69,026970	0,0034903	0,0005	3Б	1 раз в год
	0328	Углерод (Сажа)	0,0208333	19,753570	0,0026636	0,0004	3Б	1 раз в год
	0330	Сера диоксид	0,1750000	165,93021	0,0067122	0,0010	3Б	1 раз в год
	0337	Углерод оксид	0,4520833	428,65302	0,0017340	0,0003	3Б	1 раз в год
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000470	0,0009589	0,0000	4	
	1325	Формальдегид	0,0050000	4,740860	0,0019178	0,0003	3Б	1 раз в год
	2732	Керосин	0,1208333	114,57083	0,0019311	0,0003	3Б	1 раз в год
0023	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0967500	5,424910	0,0025384	0,0007	3Б	1 раз в год
0024	0333	Дигидросульфид	0,0000013	0,503460	0,0000047	1,25e-06	4	1 раз в 5 лет
	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0009910	386,76865	0,0000290	0,0000	4	1 раз в 5 лет
0025	0333	Дигидросульфид	0,0000027	1,038150	0,0000097	2,54e-06	4	1 раз в 5 лет
	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0020465	798,71044	0,0000599	1,55e-05	4	1 раз в 5 лет
0026	0108	Барий сульфат (в пересчете на барий)	0,0000021	0,015070	0,0000162	0,0000	4	1 раз в 5 лет
0027	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0000051	0,037060	0,0000133	0,0000	4	1 раз в 5 лет
0028	0301	Азота диоксид	0,3138134	672,37391	0,0300910	0,0054	3Б	1 раз в год
	0304	Азот (II) оксид	0,0509947	109,26081	0,0024449	0,0004	3Б	1 раз в год

Продолжение таблицы

Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса		Параметры определения источников				Периодичность контроля
	Код	Наименование	г/с	мг/м ³	Параметр Ф к, j	Параметр Q к, j	Кагегория выброса		
	0328	Углерод (Сажа)	0,0145933	31,267480	0,0018658	0,0003	3Б	1 раз в год	
	0330	Сера диоксид	0,1225833	262,64593	0,0047017	0,0008	3Б	1 раз в год	
	0337	Углерод оксид	0,3166736	678,50215	0,0012146	0,0002	3Б	1 раз в год	
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000750	0,0006712	0,0000	4	1 раз в 5 лет	
	1325	Формальдегид	0,0035024	7,504210	0,0013434	0,0002	3Б	1 раз в год	
	2732	Керосин	0,0846409	181,35087	0,0013527	0,0002	3Б	1 раз в год	
0029	0301	Азота диоксид	0,3138134	672,37391	0,0300910	0,0000	3Б	1 раз в год	
	0304	Азот (II) оксид	0,0509947	109,26081	0,0024449	0,0000	3Б	1 раз в год	
	0328	Углерод (Сажа)	0,0145933	31,26748	0,0018658	0,0000	3Б	1 раз в год	
	0330	Сера диоксид	0,1225833	262,64593	0,0047017	0,0000	3Б	1 раз в год	
	0337	Углерод оксид	0,3166736	678,50215	0,0012146	0,0000	3Б	1 раз в год	
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000750	0,0006712	0,0000	4	1 раз в 5 лет	
	1325	Формальдегид	0,0035024	7,504210	0,0013434	0,0000	3Б	1 раз в год	
	2732	Керосин	0,0846409	181,35087	0,0013527	0,0000	3Б	1 раз в год	
0030	0301	Азота диоксид	0,3138134	672,37391	0,0300910	0,0000	3Б	1 раз в год	
	0304	Азот (II) оксид	0,0509947	109,26081	0,0024449	0,0000	3Б	1 раз в год	
	0328	Углерод (Сажа)	0,0145933	31,26748	0,0018658	0,0000	3Б	1 раз в год	
	0330	Сера диоксид	0,1225833	262,64593	0,0047017	0,0000	3Б	1 раз в год	
	0337	Углерод оксид	0,3166736	678,50215	0,0012146	0,0000	3Б	1 раз в год	
	0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000750	0,0006712	0,0000	4	1 раз в год	
	1325	Формальдегид	0,0035024	7,504210	0,0013434	0,0000	3Б	1 раз в год	
	2732	Керосин	0,0846409	181,35087	0,0013527	0,0000	3Б	1 раз в год	
6031	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0000389	0,000000	0,0000034	0,0000	4	1 раз в 5 лет	
6032	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0028418	0,000000	0,0001956	0,0000	4	1 раз в 5 лет	

Продолжение таблицы

Номер источника	Загрязняющее вещество		Норматив выброса		Параметры определения категории источников			Периодичность контроля
	Код	Наименование	г/с	мг/м ³	Параметр Ф к,ж	Параметр Q к,ж	Категория выброса	
	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002228	0,00000	0,0006135	0,0002	4	1 раз в 5 лет
	0301	Азота диоксид	0,0004416	0,00000	0,0000608	1,12e-05	4	1 раз в 5 лет
	0304	Азот (II) оксид	0,0000718	0,00000	0,0000049	0,0000	4	1 раз в 5 лет
	0337	Углерод оксид	0,0027191	0,00000	0,0000150	2,75e-06	4	1 раз в 5 лет
	0342	Фториды газообразные	0,0001901	0,00000	0,0002617	0,0001	4	1 раз в 5 лет
	0344	Фториды плохо растворимые	0,0002044	0,00000	0,0000281	7,87e-06	4	1 раз в 5 лет
	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0002044	0,00000	0,0000188	5,24e-06	4	1 раз в 5 лет
0033	0333	Дигидросульфид	0,0000368	15,522760	0,0001347	3,54e-05	4	1 раз в 5 лет
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0444790	18761,874910	0,0000065	1,71e-06	4	1 раз в 5 лет
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0164510	6939,265810	0,0000096	2,54e-06	4	1 раз в 5 лет
	0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	0,0002148	90,605700	0,0000210	5,53e-06	4	1 раз в 5 лет
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000675	28,472460	0,0000099	2,61e-06	4	1 раз в 5 лет
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0001350	56,944920	0,0000066	1,74e-06	4	1 раз в 5 лет
0034	0410	Метан	3,9510140	1727,24527	0,0020210	0,0005	3Б	1 раз в год
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	17,8178940	7789,360680	0,0022785	0,0006	4	1 раз в 5 лет
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	2,0976310	917,010980	0,0010730	0,0003	4	1 раз в 5 лет

Приложение Ж
Результаты расчета распространения шума, создаваемого при
проведении работ по бурению скважины

**Вариант 1 Бурение и крепление скважины
Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Соруight © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]
Серийный номер 04-12-0070, АО "ВолгоградНИПИнефть".**

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки		Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.экв. расчете	В расчете	
		X (м)	Y (м)		Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)											
						31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
001	Дизель-генератор Saterpillar D-3516B дымовая труба	22.50	-34.00	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	71.0	Да	
002	Дизель-генератор Saterpillar D-3516B дымовая труба	25.50	-37.00	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да	
003	Дизель-генератор Saterpillar D-3516B дымовая труба	28.00	-39.50	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да	
004	Дизель-генератор Saterpillar D-3516B дымовая труба	14.50	-41.50	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да	
005	Дизель-генератор Saterpillar D-3516B дымовая труба	17.50	-44.50	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет	
006	Дизель-генератор Saterpillar D-3516B дымовая труба	20.50	-47.00	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет	
012	Машинное отделение вентсистема	27.50	-37.50	34.00	12.57	64.0	60.0	60.0	61.0	77.0	78.0	76.0	72.0	67.0	82.5	Да	
013	Машинное отделение вентсистема	20.50	-44.00	34.00	12.57	64.0	60.0	60.0	61.0	77.0	78.0	76.0	72.0	67.0	82.5	Да	
017	Отделение вспомогательных механизмов вентсистема	55.50	-44.00	34.00	12.57	95.0	95.0	86.0	87.0	94.0	88.0	84.0	80.0	75.0	94.0	Да	
018	Склад химреагентов вентсистема	50.50	-34.00	34.00	12.57	95.0	95.0	85.0	84.0	90.0	87.0	81.0	77.0	73.0	91.0	Да	
019	Помещение емкостей бурового раствора вентсистема	50.00	-61.50	34.00	12.57	105.0	105.0	95.0	94.0	92.0	90.0	89.0	87.0	85.0	96.0	Да	
020	Помещение емкостей бурового раствора вентсистема	45.00	-66.00	34.00	12.57	105.0	105.0	95.0	94.0	92.0	90.0	89.0	87.0	85.0	96.0	Да	
021	Цементировочный агрегат корпус	-8.50	-52.50	34.00	12.57	99.0	102.0	107.0	104.0	101.0	101.0	98.0	92.0	91.0	105.0	Да	
022	Цементировочный агрегат корпус	-7.50	-53.50	34.00	12.57	99.0	102.0	107.0	104.0	101.0	101.0	98.0	92.0	91.0	105.0	Нет	
023	Помещения буровых насосов вентсистема	2.00	-20.50	34.00	12.57	95.0	95.0	85.0	84.0	90.0	87.0	81.0	77.0	73.0	91.0	Да	
028	Палульный кран (двигатель Катерпиллер 3406)	50.00	-25.50	34.00	12.57	83.0	78.0	79.0	82.0	84.0	91.0	86.0	80.0	72.0	93.0	Да	
029	Палульный кран (двигатель Катерпиллер 3406)	39.50	-78.50	34.00	12.57	83.0	78.0	79.0	82.0	84.0	91.0	86.0	80.0	72.0	93.0	Нет	
030	Палульный кран (двигатель Катерпиллер 3406)	17.00	-55.50	34.00	12.57	83.0	78.0	79.0	82.0	84.0	91.0	86.0	80.0	72.0	93.0	Нет	
044	Лебедка буровая, двигатель с вент, охлаждения внутри платформы	6.00	-24.00	34.00	12.57	80.0	87.0	83.0	86.0	89.0	79.0	76.0	69.0	88.0	90.3	Да	
045	Вытяжка № 1	27.00	-37.00	34.00	12.57	84.0	74.0	74.0	78.0	76.0	75.0	71.0	65.0	55.0	79.0	Да	
046	Вентилятор системы охлаждения ОДГ	22.50	-49.00	34.00	12.57	88.0	85.0	80.0	76.0	83.0	80.0	72.0	64.0	57.0	84.0	Да	
047	Привод стола ротатора	5.00	-20.50	34.00	12.57	81.0	85.0	81.0	87.0	86.0	78.0	78.0	76.0	66.0	86.7	Да	

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки		Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.экв. расчете	В расчете				
		X (м)	Y (м)		Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)														
						31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000						
040	Вертолет	68.50	-87.50	49.50	12.57	5.0	102.0	98.5	99.0	98.5	84.0	92.5	87.0	83.5	79.5	1.	8.	97.0	110.5	Нет
041	Суда обеспечения	55.00	-5.00	1.50	12.57	25.0	53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0			59.0	75.0	Нет

2. Условия расчета

2.1. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	-2500.00	0.00	2500.00	0.00	5000.00	1.50	50.00	50.00	Да

Отчет

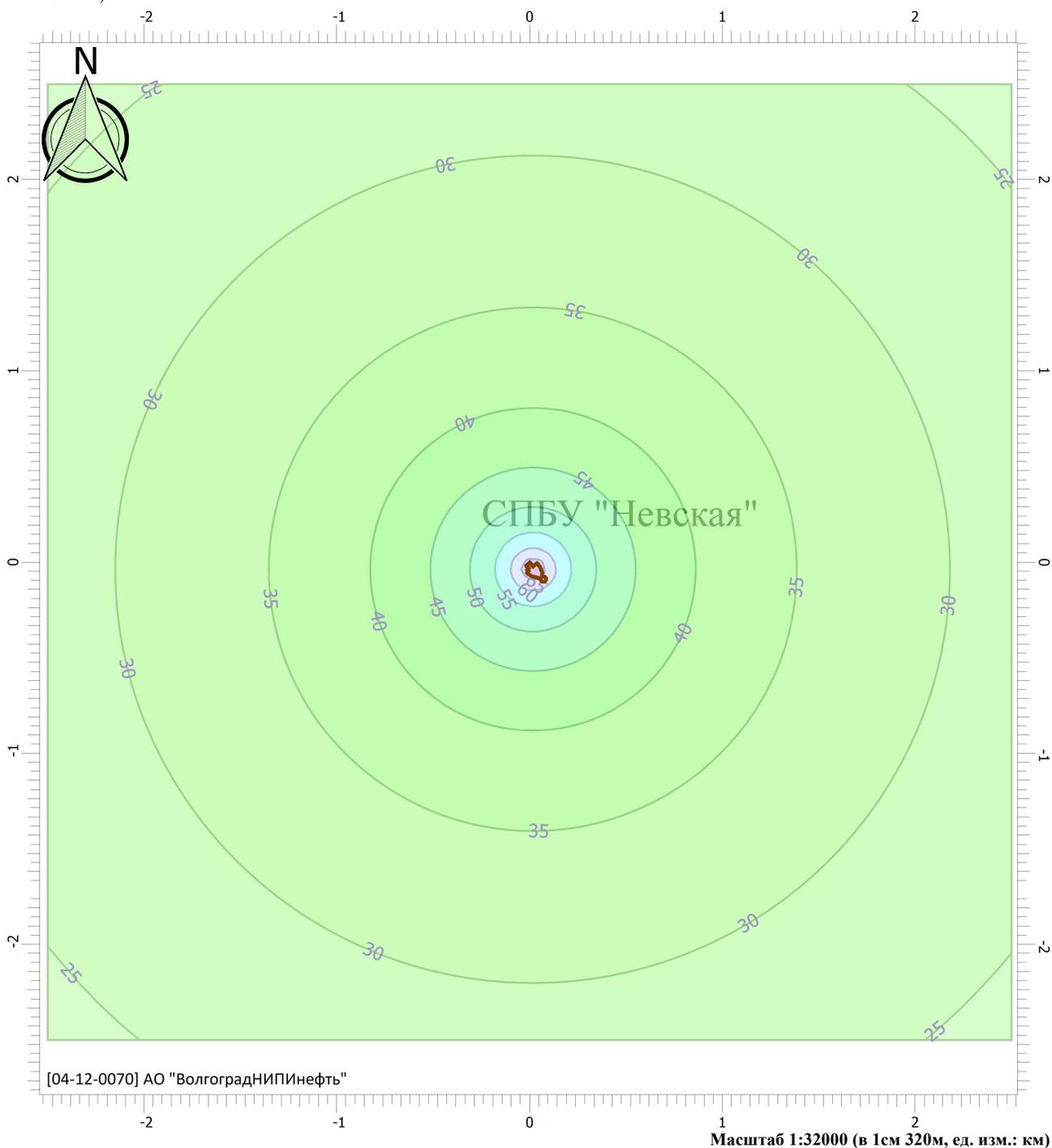
Вариант расчета: Вариант 1 бурение и крепление скважины без учета СО

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА
(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА
(40 - 45] дБА	(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА
(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА
(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА	(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА
(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА
(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА	выше 135 дБА

**Вариант 2 Бурение и крепление скважины с учётом влияния двигателей СО
Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Соруигнт © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]
Серийный номер 04-12-0070, АО "ВолгоградНИПИнефть".**

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.экв. расчёте
		X (м)	Y (м)	Высота подъёма (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
001	Дизель-генератор Caterpillar D-3516B дымовая труба	22.50	-34.00	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	71.0	Да
002	Дизель-генератор Caterpillar D-3516B дымовая труба	25.50	-37.00	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
003	Дизель-генератор Caterpillar D-3516B дымовая труба	28.00	-39.50	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
004	Дизель-генератор Caterpillar D-3516B дымовая труба	14.50	-41.50	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
005	Дизель-генератор Caterpillar D-3516B дымовая труба	17.50	-44.50	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет
006	Дизель-генератор Caterpillar D-3516B дымовая труба	20.50	-47.00	37.14	12.57	75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет
012	Машинное отделение вентсистема	27.50	-37.50	34.00	12.57	64.0	60.0	60.0	61.0	77.0	78.0	76.0	72.0	67.0	82.5	Да
013	Машинное отделение вентсистема	20.50	-44.00	34.00	12.57	64.0	60.0	60.0	61.0	77.0	78.0	76.0	72.0	67.0	82.5	Да
017	Отделение вспомогательных механизмов вентсистема	55.50	-44.00	34.00	12.57	95.0	95.0	86.0	87.0	94.0	88.0	84.0	80.0	75.0	94.0	Да
018	Склад химреагентов вентсистема	50.50	-34.00	34.00	12.57	95.0	95.0	85.0	84.0	90.0	87.0	81.0	77.0	73.0	91.0	Да
019	Помещение емкостей бурового раствора вентсистема	50.00	-61.50	34.00	12.57	105.0	105.0	95.0	94.0	92.0	90.0	89.0	87.0	85.0	96.0	Да
020	Помещение емкостей бурового раствора вентсистема	45.00	-66.00	34.00	12.57	105.0	105.0	95.0	94.0	92.0	90.0	89.0	87.0	85.0	96.0	Да
021	Цементировочный агрегат корпус	-8.50	-52.50	34.00	12.57	99.0	102.0	107.0	104.0	101.0	101.0	98.0	92.0	91.0	105.0	Да
022	Цементировочный агрегат корпус	-7.50	-53.50	34.00	12.57	99.0	102.0	107.0	104.0	101.0	101.0	98.0	92.0	91.0	105.0	Нет
023	Помещения буровых насосов вентсистема	2.00	-20.50	34.00	12.57	95.0	95.0	85.0	84.0	90.0	87.0	81.0	77.0	73.0	91.0	Да
028	Палульный кран (двигатель Катерпиллер 3406)	50.00	-25.50	34.00	12.57	83.0	78.0	79.0	82.0	84.0	91.0	86.0	80.0	72.0	93.0	Да
029	Палульный кран (двигатель Катерпиллер 3406)	39.50	-78.50	34.00	12.57	83.0	78.0	79.0	82.0	84.0	91.0	86.0	80.0	72.0	93.0	Да
030	Палульный кран (двигатель Катерпиллер 3406)	17.00	-55.50	34.00	12.57	83.0	78.0	79.0	82.0	84.0	91.0	86.0	80.0	72.0	93.0	Нет
044	Лебедка буровая, двигатель с вент, охлаждения внутри платформы	6.00	-24.00	34.00	12.57	80.0	87.0	83.0	86.0	89.0	79.0	76.0	69.0	88.0	90.3	Да
045	Вытяжка № 1	27.00	-37.00	34.00	12.57	84.0	74.0	74.0	78.0	76.0	75.0	71.0	65.0	55.0	79.0	Да
046	Вентилятор системы охлаждения ОДГ	22.50	-49.00	34.00	12.57	88.0	85.0	80.0	76.0	83.0	80.0	72.0	64.0	57.0	84.0	Да
047	Привод стола ротатора	5.00	-20.50	34.00	12.57	81.0	85.0	81.0	87.0	86.0	78.0	78.0	76.0	66.0	86.7	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.экв. расчёте				
		X (м)	Y (м)	Высота подъёма (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
																	В расчёте			
040	Вертолет	68.50	-87.50	49.50	12.57	5.0	102.0	98.5	99.0	98.5	84.0	92.5	87.0	83.5	79.5	1.	8.	97.0	110.5	Нет
041	Суда обеспечения	55.00	-5.00	1.50	12.57	25.0	53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0			59.0	75.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	-2500.00	0.00	2500.00	0.00	5000.00	1.50	50.00	50.00	Да

Отчет

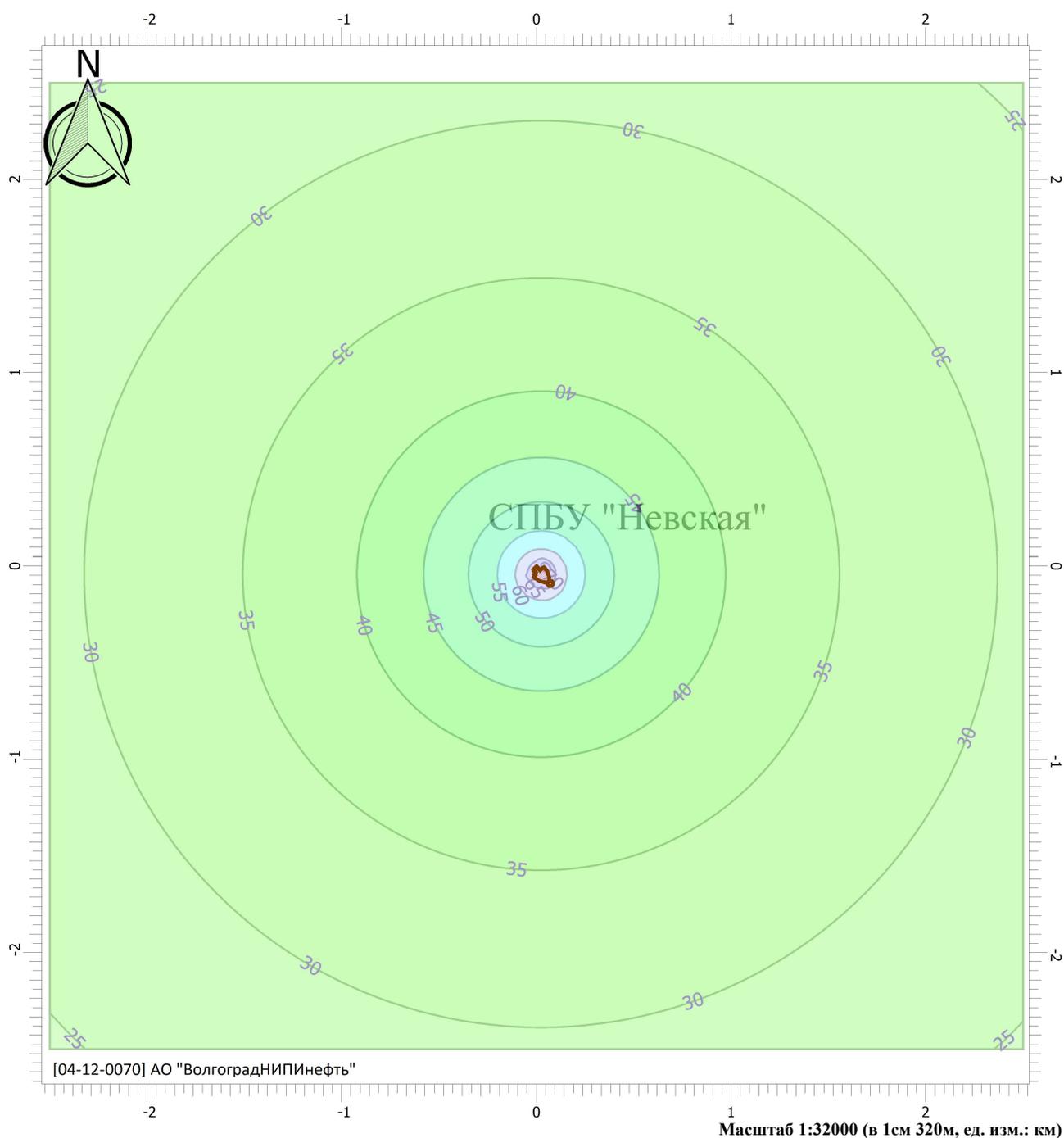
Вариант расчета: 2 вариант бурение и крепление скважины с учетом влияния двигателей СО

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА
(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА
(40 - 45] дБА	(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА
(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА
(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА	(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА
(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА
(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА	выше 135 дБА

Приложение И
Характеристика рыбозащитного устройства

**АМНГР**

АРКТИКМОРНЕФТЕГАЗРАЗВЕДКА

№ 02/12/19

«10» 11 2019 г.

На № _____ от _____

Первому заместителю
Генерального директора
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

В.В. Андрианову

О переименовании СПБУ

Уважаемый Вячеслав Валентинович!

Настоящим сообщаем, что приобретённая нами самоподъёмная плавучая буровая установка «ENSCO-101» (ИМО 8764779), «Энско101» (ИМО 8764779) при регистрации в Министерстве транспорта Российской Федерации Федеральном Агентстве Морского и Речного Транспорта (Росморречфлот) получила название «НЕВСКАЯ» (ИМО 8764779).

Приложение: 1. Копия Свидетельства о праве собственности от 10.06.2021 на судно на 1 л. в 1 экз.

Генеральный директор

М.А. Попов

В.А. Нефедов
+7(8152)55-20-48



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
THE RUSSIAN FEDERATION

СВИДЕТЕЛЬСТВО/CERTIFICATE

о праве плавания под Государственным флагом Российской Федерации
of the right to sail under the state flag of the Russian Federation

На основании данных, внесенных в Российский международный реестр судов
This is to certify that according to the data entered into the International Ship Register of the Russian Federation
под № 201606618 от 10.06.2021 настоящим удостоверяется, что судну НЕВСКАЯ
under Nr. 201606618 dated 10.06.2021 the ship NEVSKAYA
зарегистрированному на судовладельца Акционерное общество "Арктикморнефтегазразведка", ИНН: 5190930843, ОГРН:
1115190005567;
registered on the shipowner "ARKTIKMORNEFTEGAZRAZVEDKA" Joint-Stock Company, TIN: 5190930843, PSRN:
1115190005567;

предоставлено право плавания под Государственным флагом Российской Федерации
is granted the right of navigation under the State flag of the Russian Federation

Сведения о судне / Ship Particulars:

1. Регистрационный №/Registration No 10150318
2. Тип судна / Ship type Самоподъемная плавучая буровая установка / Self-elevating mobile offshore drilling unit
3. Позывной сигнал / Call sign нет/no
4. ИМО номер / IMO number 8764779
5. Бортовой номер / Board number неприменимо/not applicable
6. Морской порт регистрации / Seaport of registry Большой порт Санкт-Петербург / Bolshoy port of St.-Petersburg
7. Место и год постройки
Place and year of the build Сингапур, 2000 / Singapore, 2000
8. Главный материал корпуса / Main material used to construct hull Сталь / Steel
9. Число и мощность главных двигателей / Numbers of sets and output of main engines 6, 7716.000 кВт/kW
10. Главные размеры / Principal dimensions of the ship
Длина / Length (м) 69.49 Вместимость валовая / Gross tonnage 11827.00
Ширина / Breadth (м) 67.700 Вместимость чистая / Net tonnage 3548.00
Высота борта / Depth (м) 9.100 Дедвейт / Deadweight (т/т) -
Капитан морского порта Большой порт Санкт-Петербург, ул. Гансальская, д. 10, Санкт-Петербург, 198035, Россия, capsec@pasp.ru, тел (812) 245-16-75, факс (812)327-40-21
Harbour Master Bolshoy port of St.-Petersburg, Gapsalskaya Street 10, Saint Petersburg, 198035, Russia, capsec@pasp.ru, phone (812) 245-16-75, fax (812)327-40-21

А. Б. Волков / A. Volkov



« 10 » 06 2021
№ 201606671



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20
E-mail: harbour@fishcom.ru
http://fish.gov.ru

18.06.2021 № У02-1969

На № 41 от 19.05.2021 г.

ООО «Осанна-С»

ул. Гагарина, д. 1,
рабочий поселок Приволжский,
Энгельский р-н, Саратовская обл.,
413123

osannas@rambler.ru

Копия: Западно-Балтийское
территориальное управление
Росрыболовства

Заключение

о согласовании осуществления деятельности в рамках документации
«Оборудование водозабора самоподъемной буровой установки «Энско
101» (ИМО №: 8764779) комбинированными двухконтурными
рыбозащитными устройствами КДРУ»

Федеральное агентство по рыболовству рассмотрело документацию
«Оборудование водозабора самоподъемной буровой установки «Энско 101»
(ИМО №: 8764779) комбинированными двухконтурными рыбозащитными
устройствами КДРУ» (далее – документация).

Документация разработана в соответствии с техническим заданием,
утвержденным АО «АМНГР».

Документацией планируется оборудование водозабора самоподъемной
буровой установки «Энско 101» (ИМО №: 8764779) (далее – СПБУ)
комбинированными двухконтурными рыбозащитными устройствами (далее –
КДРУ) для использования в Российском секторе юго-восточной части
Балтийского моря.

Систему водозабора СПБУ планируется оснастить четырьмя КДРУ, по
одному КДРУ на каждый погружной насос забора морской воды
водоподающих колонн (далее - ВПК) носовой опоры и кормовых опор.
Расход воды через блок КДРУ ВПК носовой опоры составляет 250 м³/час,

кормовой опоры – 350-500 м³/час.

Каждое КДРУ включает блок КДРУ и систему водоснабжения блока КДРУ.

В блок КДРУ входит водопроницаемый двухконтурный экран, водоприемный патрубок и потокообразователь.

Водопроницаемый двухконтурный экран будет устанавливаться на водоприемном патрубке блока КДРУ, имеющего водозаборные отверстия.

Технологическая последовательность монтажных работ: крепление блока КДРУ с использованием фиксирующих шпилек к кожуху насоса; установка двух хомутов на кожухе погружного насоса для перекрытия водоприёмных отверстий кожуха; подключение тройника системы водоснабжения КДРУ к напорной линии погружного насоса с применением фланцевых соединений; подключение гибкого рукава к потокообразователю фланцевым соединением.

При монтаже КДРУ на водозаборе СПБУ проведение сварочных, гидромеханизированных и иных строительных работ не предусмотрено.

Обеспечение питьевых нужд планируется привозной бутилированной водой. Сброс в акваторию загрязняющих веществ не планируется.

Эксплуатация водозабора СПБУ не относится к планируемой в рамках документации деятельности.

Планируемый срок реализации документации – сентябрь-октябрь 2021 года.

Документацией запланированы природоохранные мероприятия, в том числе по снижению и предотвращению негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания, предусматривающие: применение при изготовлении КДРУ материалов, не содержащих металлов или веществ, представляющих опасность при утилизации; исключение в процессе эксплуатации КДРУ опасных воздействий на окружающую среду, изменения характера течения в водном объекте, сбросов и выбросов в воду и атмосферу загрязняющих веществ; складирование мусора и прочих отходов

в контейнеры для утилизации в соответствии с правилами, действующими на морских платформах; программу проведения испытаний по определению эффективности КДРУ на водозаборе; поставку оборудования КДРУ в сборочных единицах, готовых к монтажу; эксплуатацию машин и механизмов в исправном состоянии; запрет на передвижение транспортных средств вне установленных транспортных маршрутов; исключение сброса и утечки горюче-смазочных материалов, неочищенных стоков и других загрязняющих веществ на рельеф и почву; проведение производственного экологического контроля (мониторинга) при выполнении монтажных работ по внедрению КДРУ на водозаборе СПБУ в форме проверок соблюдения требований нормативных актов в области охраны водных биоресурсов и среды их обитания, требований проектных решений.

Гидробиологическая характеристика акватории намечаемой деятельности (Балтийское море) принята в документации по результатам специализированных экологических исследований (изысканий), согласно которой фитопланктон представлен в основном диатомовыми, сине-зелеными и динофитовыми водорослями.

Зоопланктон включает ветвистоусых, веслоногих ракообразных, коловраток и личинок донных животных. Биомасса зоопланктона находится в пределах 162-1340 мг/м³.

Ихтиопланктон представлен икрой и личинками шпрота, бычка, речной камбалы, трески, морского налима и других видов рыб. Численность ихтиопланктона варьирует от 0,02 до 0,45 экз./м³.

В зообентосе отмечены гидрзои, немертинны, плоские черви, полихеты, олигохеты, брюхоногие, двустворчатые моллюски и другие животные. Средняя биомасса зообентоса составляет 392 г/м².

Ихтиофауна представлена видами рыб из семейств сельдевых, лососевых, корюшковых, тресковых, камбаловых, колюшковых, песчанковых и других.

Согласно документации, реализация намечаемой ей деятельности

в безаварийном (штатном) режиме, при условии проведения запланированных природоохранных мероприятий, не повлечет потерь водных биоресурсов, следовательно, разработки и проведения мероприятий по восстановлению их состояния не требуется.

Учитывая изложенное, Росрыболовство считает воздействие намечаемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания допустимым и согласовывает её осуществление в рамках документации «Оборудование водозабора самоподъемной буровой установки «Энско 101» (ИМО №: 8764779) комбинированными двухконтурными рыбозащитными устройствами КДРУ» при условии проведения запланированных природоохранных мероприятий, а также представления в Росрыболовство отчета об эффективности рыбозащитного устройства (сооружения), выполненного по результатам испытаний (мониторинга) рыбозащитных сооружений в соответствии с «Методикой (методами) проведения испытаний по определению эффективности рыбозащитных сооружений» (Приложение С к СП 101.13330.2012 «Подпорные стены, судоходные шлюзы, рыбопропускные и рыбозащитные сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.06.07-87».

Дополнительно Росрыболовство сообщает, что несоблюдение мер по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания влечет наложение административного штрафа по статье 8.48 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Начальник Управления контроля,
надзора и рыбоохраны

В.Н. Молоков

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по рыболовству

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 01408EBD0098AB17AE4A851AEDE602E9B5
Кому выдан: МОЛОКОВ ВИТАЛИЙ НИКОЛАЕВИЧ
Действителен: с 09.04.2020 до 09.07.2021



8(495) 987-06-12
Управление рыбоохраны

Приложение К
Договоры о передаче отходов специализированным организациям

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (39) – 3142 – УБ/П

«19» апреля 2018 г.

(переоформление лицензии № (39) – 3142 – УБ от 09.03.2017)

На осуществление

**Деятельности по сбору, транспортированию, обработке,
утилизации, обезвреживанию, размещению отходов
I–IV классов опасности**

(лицензируемый вид 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»:

**Утилизация отходов III класса опасности,
утилизация отходов IV класса опасности,
обезвреживание отходов III класса опасности**

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

**Обществу с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»**

(полное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

(сокращенное наименование юридического лица)

-

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1023901643061

Идентификационный номер налогоплательщика

3900004998

0002306 *

Место нахождения:

236039, г. Калининград, ул. Киевская, 23

(адрес места нахождения юридического лица, место жительства - для индивидуального предпринимателя)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

**238340, Калининградская обл., г. Светлый, ул. Гагарина, 61;
238313, Калининградская обл., Гурьевский р-н, пос. Воробьево;
238552, Калининградская обл., Зеленоградский р-н, пос. Романово**

(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «19» апреля 2018 г. № 11-ЛД

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 1 листе.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Калининградской области

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

А.Г. Иванов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)



95623167404E3B271051E

ДОГОВОР № 2023005264
на оказание услуг

г. Калининград

«27» 02 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (далее ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Кесслера Юрия Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Полекс-Эко» (ООО «Полекс-Эко»), именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице директора Егоровой Ольги Владимировны, действующего на основании Устава, Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности № 39-00121/П-03 от 26.06.2019 с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее по тексту – «Договор») на основании решения Тендерного комитета ПАО «ЛУКОЙЛ» (Протокол № 3 от 14.02.2023) на условиях тендерной документации Заказчика и тендерного предложения Исполнителя по результатам проведенного тендера № Т6503.

При этом Стороны признают, что если в ходе исполнения Договора будет выявлено, что по каким-либо причинам в тендерном предложении Исполнителя имеются несоответствия требованиям тендерной документации Заказчика, то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего Договора являются требования тендерной документации Заказчика.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство оказать услуги по транспортированию с объектов Заказчика и обезвреживанию/утилизации отходов бурения, образующихся в результате бурения эксплуатационных скважин (далее - Отходы) месторождения Д33, поисково-оценочной скважины № 2 Дб-южная на шельфе Балтийского моря, а также на суше поглощающих скважин № 4, № 5 НСП «Романово», поисково-оценочных скважин № 1 Южно-Володаровской площади, № 1 Южно-Дружбинской площади, №1 Северо-Октябрьской площади, №1 Каштановой площади, №1 Мазурской площади и разведочной скважины №1 Сеченовского месторождения в 2023-2027 годах (далее – Услуги).

1.2. Объем Услуг, требования к оказанию Услуг и ожидаемые ориентировочные количества Отходов указаны в техническом задании, являющемся Приложением № 1 к настоящему Договору (далее – Техническое задание).

1.3. Объекты оказания Услуг и место их нахождения:

1.3.1. База производственного обеспечения (далее - БПО) ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», расположенная по адресу: Калининградская область, г. Светлый, ул. Гагарина, 61 (отходы бурения, образующиеся при бурении скважин на шельфе Балтийского моря).

1.3.2. Объекты суши:

- скважины №4 и №5 НСП «Романово» – в Зеленоградском районе, Ковровского сельского округа в 2 км западнее пос. Родники, в 5 км южнее пос. Куликово, в 1.5 км южнее пос. Шумное.

- скважина № 1 Южно-Володаровской площади – в Черняховском районе, 1,2 км западнее пос. Володаровка.

- скважина №1 Южно-Дружбинской площади – в Правдинском районе, на территории Железнодорожного городского поселения, в 1,25 км по направлению на восток от п. Костромино, в границах земельного участка с кадастровым номером: 39:11:070002:106.

- скважина №1 Северо-Октябрьской площади – в Правдинском районе, на территории Правдинского городского поселения в 1,7 км по направлению на юго-запад от п. Октябрьское, в границах земельного участка с кадастровым номером 39:11:000000:859.

- скважина №1 Каштановой площади – в Правдинском районе, на территории Правдинского городского поселения, в 2 км по направлению на запад от п. Ровное, в границах земельного участка с кадастровым номером: 39:11:050003:211.

- скважина №1 Мазурской площади – в Правдинском районе, на территории Железнодорожного городского поселения, в 1,5 км по направлению на запад от п. Костромино, в границах земельного участка с кадастровым номером: 39:11:000000:657/5.

- скважина №1 Сеченовского месторождения – в Озерском районе, на территории Озерского городского округа, в 1 км от п. Климовка - (далее – Объекты).

1.4 Исполнитель оказывает Услуги по настоящему Договору на основании Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности № 39-00121/П-03 от 26.06.2019.

1.5. Ориентировочный срок начала оказания Услуг - с момента подписания настоящего Договора (март 2023) года. Фактическая дата начала оказания Услуг будет уточнена Заказчиком путем подачи письменного Уведомления за 30 дней до даты начала оказания Услуг по электронной почте polex07@gmail.com.

При этом датой начала оказания Услуг по настоящему Договору устанавливается дата прибытия Исполнителя к Объекту оказания Услуг, указанному в письменном Уведомлении, направленном в адрес Исполнителя.

Дата начала оказания услуг, указанная в Уведомлении, может быть изменена Заказчиком путем направления Исполнителю соответствующего Уведомления об отсрочке. В этом случае дата начала оказания услуг Исполнителем устанавливается в дату, указанную Заказчиком в Уведомлении об отсрочке. Исполнитель гарантирует, что он не несет каких-либо дополнительных затрат в связи с такой отсрочкой, подлежащих компенсации Заказчиком и отсрочка не влечет увеличение длительности сроков оказания Услуг.

1.6. Отходы передаются в собственность Исполнителя. Моментом перехода права собственности на Отходы является момент подписания обеими Сторонами товарно-транспортной накладной на Объектах оказания Услуг по форме, являющейся Приложением № 2 к настоящему Договору (далее – Накладная). Отходы являются невозвратными, не имеют ценности и каких-либо полезных потребительских качеств и не будут перепроданы Исполнителем.


2023005264-94163999-1
ОВОС_Проект_скв.1 D44.pdf

Определение веса Отходов осуществляется путем взвешивания на автомобильных весах Исполнителя, устанавливаемых Исполнителем на Объектах оказания Услуг, в соответствии с п. 2.7. Технического задания.

2. Порядок оказания услуг

2.1. Исполнитель обязуется осуществлять приём, транспортирование, обезвреживание/утилизацию Отходов в объеме, передаваемом Заказчиком. Исполнитель обеспечивает круглосуточный вывоз Отходов на обезвреживание/утилизацию, не допуская их накопление на Объектах оказания Услуг, посредством круглосуточной готовности исправного автотранспорта, пригодного по своим характеристикам для транспортирования Отходов и исключающего их возможное попадание в окружающую среду.

2.2. Исполнитель оказывает Услуги по Заявкам Заказчика, поданным Заказчиком в свободной письменной форме не позднее, чем за 12 (двенадцать) часов до отгрузки Отходов на транспортное средство (далее – автотранспорт) Исполнителя по электронной почте rolex07@gmail.com. В Заявке указывается наименование Объекта оказания Услуг, дата и время прибытия Исполнителя на Объект, наименования и ориентировочный объем отгружаемых Отходов. Места нахождения Объектов оказания Услуг, указанные в п. 1.3.2 настоящего Договора, могут быть изменены в пределах 2-5 км; измененное место нахождения Объекта оказания Услуг указывается в Заявке.

2.3. Накопление Отходов на Объектах оказания Услуг и транспортирование буровых шламов производится в контейнерах, являющихся собственностью Заказчика. Контейнеры имеют внешние габариты 1980x1550x1602 мм.

2.4. Исполнитель осуществляет приемку Отходов и подписание Накладной после погрузки Отходов на автотранспорт Исполнителя до начала их транспортирования к месту обезвреживания/утилизации, с указанием времени прибытия автотранспорта Исполнителя на Объект оказания Услуг и веса Отходов в тоннах.

2.5. Погрузка буровых шламов на автотранспорт Исполнителя производится силами Заказчика. Перекачка жидких Отходов в автотранспорт Исполнителя производится силами Исполнителя.

2.6. Исполнитель обязуется обеспечить безопасное транспортирование и обезвреживание/утилизацию Отходов в порядке, установленном законодательством в области оказания Услуг и настоящим Договором. Требования к автотранспорту Исполнителя указаны в п.2.4 Технического задания.

При транспортировании Отходов к месту дальнейшего обезвреживания/утилизации Исполнитель обеспечивает наличие у водителя автотранспорта копий паспортов Отходов, экземпляры которых переданы Заказчиком Исполнителю в момент подписания настоящего Договора.

2.7. Исполнитель имеет право по письменному согласованию с Заказчиком привлекать к оказанию Услуг третьих лиц (субисполнителей), имеющих необходимые разрешительные документы для оказания Услуг.

2.8. Право подписи Заявки на оказание Услуг и Накладной от имени Заказчика на основании соответствующей доверенности предоставляется:

- на Объектах суши - представителю сервисного подрядчика Заказчика – Обществу с ограниченной ответственностью «Ойл Сервис Гарант»;
- на БПО - представителю Заказчика (начальнику БПО / начальнику Участка складского хозяйства БПО);

2.9. Исполнитель должен осуществлять организацию и оказание Услуг по настоящему Договору при соблюдении:

- локальных нормативных актов ПАО «ЛУКОЙЛ», ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» (в том числе положений Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» 1.6.5 – 2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям»,

- «Правил организации работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» с соблюдением подрядными организациями требований по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, пожарной безопасности, технологической дисциплины и предупреждению чрезвычайных ситуаций», утвержденных Приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 05.08.2016 № 514 (в редакции приказа ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 20.12.2021 № 875), являющихся Приложением № 3 к настоящему Договору (далее по тексту - «Правила организации работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»), при этом Стороны согласовали, что в прилагаемых правилах под термином «Подрядчик» понимается термин «Исполнитель».

- международных стандартов ISO 14001 и ISO 45001 в области экологии, безопасности труда и охраны здоровья, по которым работает ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

Исполнитель подтверждает, что ознакомился с вышеперечисленными документами и обязуется их исполнять.

2.10. Исполнитель по запросу Заказчика обязан предоставлять информацию о ходе оказания Услуг по настоящему Договору, с приложением, при необходимости, подтверждающих документов.

2. Стоимость Услуг и порядок расчетов

3.1. Стоимость Услуг, включающих транспортирование, обезвреживание/утилизацию 1 (одной) тонны Отходов, указана в «Расчете ориентировочной стоимости Услуг», являющемся Приложением № 4 к настоящему Договору (далее – Расчет).

Ориентировочная стоимость Услуг по настоящему Договору за весь период его действия составляет 960 000 000 (девятьсот шестьдесят миллионов) рублей 00 копеек, НДС не предусмотрен в соответствии с Гл.26.2 НК РФ. В том числе,

- ориентировочная стоимость Услуг по Дополнительному соглашению № 1 от _____ составляет 868 203 500,00 (восемьсот шестьдесят восемь миллионов двести три тысячи пятьсот) рублей 00 копеек, НДС не предусмотрен в соответствии с Гл.26.2 НК РФ;

- ориентировочная стоимость Услуг по Дополнительному соглашению № 2 от _____ составляет 91 796 500,00 (девятьсот один миллион семьсот девяносто шесть тысяч пятьсот) рублей 00 копеек, НДС не предусмотрен в соответствии с Гл.26.2 НК РФ.

3.2. Окончательная стоимость Услуг по настоящему Договору будет определена на основании фактически оказанных объемов Услуг, подтвержденных подписанными Сторонами Актами сдачи-приемки оказанных Услуг в соответствии со ставками и расценками, указанными в Расчете.

3.3. На основании заключенного Договора Стороны подпишут дополнительное соглашение об ориентировочной стоимости Услуг по эксплуатационным скважинам месторождения D33 на шельфе Балтийского моря и поглощающим скважинам № 4, № 5 НСП «Романово» и дополнительное соглашение об ориентировочной стоимости Услуг по поисково-оценочным скважинам №2 Дб-южная на шельфе Балтийского моря, № 1 Южно-Володаровской площади, № 1 Южно-Дружбинской площади, №1 Северо-Октябрьской площади, №1 Каштановой площади, №1 Мазурской площади и разведочной скважины №1 Сеченовского месторождения в соответствии с Приложением № 4 «Расчет ориентировочной стоимости Услуг» к настоящему Договору.

3.4. Стоимость Услуг по настоящему Договору включает в себя все возможные расходы Исполнителя, связанные с оказанием Услуг по настоящему Договору, включая, но не ограничиваясь: расходы на погрузо-разгрузочные операции на объектах Исполнителя, транспортировку, обезвреживание, утилизацию, оборудование для взвешивания автотранспорта, расходные материалы, зачистку - замыв стенок шламовых контейнеров внутри (до металла) и снаружи от бурового шлама, мобилизацию и демобилизацию автотранспорта, персонала, страховые взносы и выплаты, заработную плату и иные возможные расходы, связанные с оказанием Услуг по настоящему Договору.

3.5. Оплата по настоящему Договору производится за фактически оказанные Исполнителем Услуги ежемесячно, по выставленному на оплату счету, на расчетный счет Исполнителя на 60-ый календарный день от даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных Услуг, по форме, являющейся Приложением № 5 к настоящему Договору (далее – Акт), при наличии у Заказчика надлежащим образом оформленных оригиналов Акта, подписанного Сторонами, счета на оплату, счета-фактуры.

Исполнитель обязан представлять Заказчику скан-копии счета на оплату, счета-фактуры, Акта - в последний день оказания Услуг каждого месяца, а отчетные документы согласно п.4.3 настоящего Договора – в установленные сроки.

Оригиналы счетов-фактур, оформленные в соответствии с законодательством РФ, и Актов представляются ежемесячно, не позднее 4 (четырёх) календарных дней после окончания календарного месяца.

3.6. В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур и/или Актов и/или не представления оригиналов счета и/или счета-фактуры, а также иных первичных документов по настоящему Договору, в установленные Договором сроки, Заказчик вправе отсрочить соответствующий платеж на срок пропорционально сроку задержки представления Исполнителем надлежаще оформленных оригиналов отчетных документов по Договору и/или счета и/или счета-фактуры, при этом Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа.

3.7. Датой исполнения обязательств по оплате является дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.8. Сверка взаимных расчетов между Сторонами производится 1 раз в год по состоянию на дату ежегодной инвентаризации, проводимой перед составлением годовой бухгалтерской отчетности. Сторона, заинтересованная в подтверждении взаиморасчетов, в течение 20 дней с даты, на которую проводится ежегодная инвентаризация, составляет и

направляет 2 экземпляра акта сверки взаимных расчетов (далее по тексту - Акт сверки) в адрес другой Стороны. Сторона, получившая Акт сверки, обязана в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Акта сверки, при отсутствии замечаний, подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить 1 экземпляр Акта сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны.

При наличии разногласий к Акту сверки Сторона, получившая Акт сверки, составляет протокол разногласий с указанием первичных учетных документов, не принятых к учету, причин их возникновения и предполагаемых сроков урегулирования разногласий. Затем направляет его вместе с подписанным Актом сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны, в срок, установленный настоящим пунктом. Акт сверки, а также протокол разногласий к нему (при наличии), предназначенные для Общества, подлежат направлению в адрес ООО "ЛУКОЙЛ-МЦПБ" по реквизитам: 614000, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Попова 9 (тел. 8-342-233-74-44, факс 8-342-233-72-96).

В целях оперативного подписания скан-образ Акта сверки расчетов первоначально направляется Стороной, заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов, на электронный адрес ResKMN@lukoil.com.

4. Порядок сдачи и приемки оказанных услуг

4.1. Сдача и приемка оказанных Услуг осуществляется ежемесячно и оформляется по каждому Дополнительному соглашению отдельно Актом, представляемым Исполнителем Заказчику в срок не позднее последнего дня оказания Услуг каждого месяца.

4.2. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения Акта обязан направить Исполнителю подписанный со своей стороны Акт или мотивированный отказ от приемки Услуг с перечнем недостатков и необходимых доработок. Устранение недостатков и необходимые доработки производятся Исполнителем за свой счет. После устранения всех выявленных недостатков и недоработок сдача-приемка оказанных Услуг осуществляется Сторонами в соответствии с п.4.1, 4.2 настоящего Договора.

4.3. В течение 3-х рабочих дней по окончании каждого календарного квартала и каждого календарного года Исполнитель представляет Заказчику отчет (справку) с указанием в отчете (справке) количества (в тоннах) принятых на обезвреживание/утилизацию Отходов отдельно по каждому Объекту оказания Услуг, указанному в п. 1.3.1, 1.3.2 настоящего Договора.

Ежегодно, в течение 3-х рабочих дней после подачи в Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) формы государственной статистической отчетности 2-ТП «Отходы» Исполнитель представляет Заказчику копию отчета 2-ТП «Отходы» с отметкой Росприроднадзора о его принятии.

5. Ответственность сторон и порядок разрешения споров

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Исполнитель и Заказчик несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Исполнитель несет ответственность за нарушение требований промышленной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, пожарной безопасности, правил

внутреннего трудового распорядка Заказчика при оказании Услуг на Объектах оказания Услуг, в соответствии с п.6 «Правил организации работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», и обязуется уплатить Заказчику штрафы за каждое выявленное нарушение, в размерах, указанных в Приложении Б к указанным выше Правилам.

5.3. В случае нарушения Исполнителем требований по оформлению счета, счета-фактуры, Акта и/или задержки представления в сроки, предусмотренные настоящим Договором, оригиналов счета, счета-фактуры, Акта и/или иных первичных документов по настоящему Договору, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя пени в размере 0,02 % от стоимости Услуг, за каждый день просрочки в предоставлении первичных документов по дате фактического исполнения обязательства (включительно).

5.4. В случае нарушения срока начала оказания Услуг (даты и времени), указанных в Заявке, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10000,00 (десять тысяч) рублей за каждый полный и неполный час задержки прибытия автотранспорта Исполнителя на Объект оказания Услуг, начиная с 16-ой минуты первого часа задержки до времени фактического прибытия автотранспорта.

5.5. В случае неисполнения / ненадлежащего исполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных п. 9.6. настоящего Договора, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя штраф в размере 5% от стоимости Услуг по настоящему Договору.

5.6. В случае нарушения Исполнителем сроков представления Заказчику отчетной документации, указанной в п. 4.3. настоящего Договора, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей за каждый случай нарушения.

5.7. В случае привлечения Исполнителем для оказания Услуг по настоящему Договору Субисполнителя без согласования с Заказчиком, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей за каждый случай нарушения.

5.8. Оплата пеней/штрафа, предусмотренных п. 5.2, 5.3, 5.4, 5.5, 5.6, 5.7 настоящего Договора, производится в следующем порядке: Заказчик вправе удержать сумму пени/штрафа при осуществлении оплаты за Услуги из суммы, подлежащей перечислению Исполнителю, с одновременным направлением Исполнителю уведомления с расчетом удержанной пени. Датой фактической уплаты и признания Исполнителем пени/штрафа считается дата ее/его удержания Заказчиком при осуществлении расчетов.

В случае если Заказчик не воспользовался правом на удержание пени/штрафа, ее/его взыскание производится на основании предъявленной Заказчиком претензии, требования по которой Исполнитель признал и добровольно удовлетворил, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с Исполнителя в пользу Заказчика конкретной суммы пеней/штрафа.

5.9. За нарушение срока оплаты, предусмотренного п. 3.5. настоящего Договора, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 1/360 (одной трехсот шестидесятой) двукратной ключевой ставки Банка России, действующей в период нарушения обязательства, от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки на следующих условиях: право на получение пеней возникает у Исполнителя после того, как он выставит Заказчику претензию с обоснованным расчетом пеней, а Заказчик признает ее и добровольно удовлетворит, либо после вступления в законную силу решения суда о

взыскании с Заказчика конкретной суммы пеней.

5.10. Исполнитель несет полную ответственность за разлив Отходов при транспортировке, при этом очистку загрязнения территории (земли, воды и т.п.) вследствие разлива Отходов осуществляет за свой счёт. Исполнитель обязан оплатить штрафы, предусмотренные законодательством РФ, за загрязнение вследствие разлива Отходов.

5.11. Исполнитель несет ответственность за любую порчу либо утрату контейнеров в размере их полной закупочной стоимости.

5.12. Претензионный (досудебный) порядок урегулирования споров обязателен, за исключением случаев удержания с Исполнителя пеней/штрафа в соответствии с п. 5.8. настоящего Договора (в этих случаях предъявление Заказчиком претензии не требуется). Срок ответа на претензию – 15 дней с момента её получения.

В случае не урегулирования спора претензионном порядке, все споры, противоречия и разногласия, возникающие из настоящего Договора, передаются для разрешения в Арбитражный суд Калининградской области.

6. **Обстоятельства непреодолимой силы**

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, таких как наводнение, пожар, землетрясение и другие природные явления, а также война, военные действия, блокада, запретительные действия властей, правительственные постановления, распоряжения органов государственной власти и местного самоуправления.

6.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 6.1, Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы компетентных органов, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по данному Договору.

6.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 6.2, то она обязана возместить второй Стороне понесенные ею убытки.

6.4. В случаях наступления обстоятельств, предусмотренных в п. 6.1, срок выполнения Стороной обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и их последствия.

6.5. Если наступившие обстоятельства, перечисленные в п. 6.1, и их последствия продолжают действовать более двух месяцев, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего Договора. Если Стороны не могут договориться в течение одного месяца, каждая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

7. **Конфиденциальность**

7.1. Конфиденциальная информация – сведения с ограниченным доступом, в отношении которых установлено требование об их неразглашении третьим лицам без согласия их обладателя. К конфиденциальной информации относятся:

- информация, составляющая коммерческую тайну;
- корпоративная информация ограниченного распространения;
- служебная информация (служебная тайна);
- иная информация, доступ к которой ограничивается федеральными законами (секрет производства (ноу-хау), персональные данные, информация о третейском разбирательстве, инсайдерская информация и т.п.).

7.2. В случае необходимости в рамках исполнения настоящего договора передачи Конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности, в котором должны быть указаны:

- перечень Конфиденциальной информации, предусмотренной к передаче;
- порядок передачи Конфиденциальной информации;
- условия предоставления или раскрытия Сторонами Конфиденциальной информации;
- обязанность контрагента по возмещению убытков при разглашении им конфиденциальной информации или принятию мер по обеспечению конфиденциальности такой информации.

8. Антикоррупционная оговорка

8.1. 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 для достижения иных неправомерных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством РФ, как дача /получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Исполнитель подтверждает, что он ознакомился с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – Политика), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещенными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимает положения указанных документов и обязуется обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

8.2. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую

зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

8.3. 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.

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 законодательством РФ, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путём.

Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

8.4. 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.

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.

8.5. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной антикоррупционных требований, предусмотренных настоящим разделом, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до даты прекращения действия Договора.

9. Прочие условия

9.1. Исполнитель обязуется оказывать Услуги с соблюдением требований действующего законодательства и нормативных актов в области оказания Услуг, а также требований настоящего Договора.

9.2. Заказчик вправе приостановить оказание Услуг в случае нарушения Исполнителем требований действующего законодательства РФ и Калининградской области, определяющих общие требования к подрядным организациям по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. Исполнитель обязан возместить Заказчику убытки, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем указанных выше требований.

9.3. После подписания настоящего Договора все предыдущие письменные и устные соглашения, переписка, переговоры между Сторонами теряют силу, если они противоречат настоящему Договору.

9.4. Любая договоренность между Заказчиком и Исполнителем, влекущая за собой новые обязательства, которые вытекают из настоящего Договора, должна быть подтверждена Сторонами в форме дополнительных соглашений к настоящему Договору. Все изменения и дополнения к Договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

9.5. Исполнитель обязан письменно уведомить о смене единоличного исполнительного органа, отмене доверенности лицу, подписавшему настоящий Договор, и/или изменении реквизитов Исполнителя (банковского счета, адреса и т.д.) и об иных обстоятельствах, влияющих на исполнение настоящего Договора, в течение 3 рабочих дней с даты регистрации и/или возникновения таких изменений, об изменении реквизитов Стороны подпишут дополнительное соглашение к настоящему Договору.

Оригинал письма об изменении реквизитов должен быть направлен Заказчику за подписью руководителя и удостоверен печатью Исполнителя.

В случае смены единоличного исполнительного органа или отмене доверенности лицу, подписавшему настоящий Договор, Исполнитель обязан предоставить одновременно с оригиналом уведомления заверенные печатью и подписью нового руководителя Исполнителя копию протокола об избрании руководителя Исполнителя или копию доверенности, выданной взамен отмененной доверенности.

9.6. Права и/или обязанности Исполнителя по настоящему Договору полностью или в какой-либо части не могут быть переуступлены (уступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам без предварительного письменного согласия на то Заказчика.

Стороны пришли к соглашению, что уступка требования по денежному обязательству (ст. 824 ГК РФ) Исполнителя к Заказчику возможна только при получении согласия Заказчика.

Для получения согласия Исполнитель обязан направить Заказчику сообщение – запрос в письменной форме. Сообщение – запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по юридическому (почтовому) адресу Заказчика, указанному в Договоре, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом.

Согласие Заказчика на заключение договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

- адресовано Исполнителю;
- достаточно определено и явно выражает согласие Заказчика;
- содержит печать и подпись лица, уполномоченного от Заказчика на совершение подобного рода действий;
- составлено в письменном виде и направлено Исполнителю.

В случае нарушения Исполнителем указанных условий, Заказчик вправе взыскать штраф, предусмотренный п. 5.5. настоящего Договора.

9.7. Исполнителю без предварительного письменного согласования Заказчика запрещается осуществлять аудио, видео и фотосъемку в офисных зданиях и (или) на объектах Заказчика, разглашать ее содержание, передавать, копировать, размещать в средствах массовой информации, информационно-телекоммуникационных сетях (в том числе, но, не ограничиваясь: социальных сетях), личной переписке и общедоступных местах.

Исполнитель обеспечивает соблюдение работниками Исполнителя указанных в настоящем пункте требований.

В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Исполнителем условий настоящего пункта, Исполнитель возмещает Заказчику все причиненные убытки в установленный Заказчиком срок, в том числе причиненный публикациями работников Исполнителя финансовый и имиджевый вред Заказчику.

Кроме того, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 30 000 рублей за каждый факт нарушения.

9.8. Доступ Исполнителя, его оборудования и техники на объекты и/или территорию Заказчика осуществляется в соответствии с Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», утвержденном приказом ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» № 608 от 28.09.2020 (далее – Положение). Исполнитель на момент заключения Договора ознакомлен и обязуется соблюдать требования указанного Положения, а также обеспечить исполнение работниками Исполнителя (субисполнителя) требований указанного Положения.

9.9. Исполнитель обязан незамедлительно письменно уведомить Заказчика о подаче в отношении него заявления в арбитражный суд о признании банкротом, а также о вынесении судом постановления о назначении административного приостановления деятельности, в случае подачи такого заявления или вынесения такого постановления.

Заказчик в указанных случаях имеет право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор путем направления Исполнителю уведомления. Уведомление о расторжении настоящего Договора направляется Исполнителю по почте. При этом настоящий Договор считается расторгнутым с момента направления Заказчиком уведомления о расторжении настоящего Договора, если иной срок не установлен в уведомлении.

10. Особые условия

10.1. Исполнитель имеет право по согласованию с Заказчиком привлекать для оказания Услуг Субисполнителей, неся при этом полную ответственность за их Услуги перед Заказчиком. Исполнитель должен обеспечить, чтобы все его договоры с Субисполнителями содержали положения, которые соответствовали и были бы не менее строгими, чем условия и положения настоящего Договора

10.2. В порядке статьи 431.2 ГК РФ Исполнитель гарантирует, что:

- Является юридическим лицом, надлежащим образом созданным, зарегистрированным в установленном порядке и законно действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- Исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту нахождения юридического лица, указанному в ЕГРЮЛ, и в его состав не входят дисквалифицированные лица;
- Заключение и исполнение настоящего Договора не противоречит учредительным документам Исполнителя;
- Вся фактическая информация о юридическом лице/органах управления юридического лица, документы, представленные Исполнителем, являются достоверными на дату их представления, а также на дату заключения настоящего Договора;

- На дату заключения настоящего Договора Исполнитель не было скрыто какой-либо информации/документов, что сделало бы предоставленную информацию/документы недостоверной и/или вводящей Заказчика в заблуждение умышленно или по неосторожности; не возбуждались судебное, арбитражное и/или административное производства в судах и/или иных государственных органах, которые могли бы привести к невозможности надлежащим образом и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации исполнять свои обязательства по настоящему Договору;
- Исполняет и соблюдает, равно как и исполнял и соблюдал требования законодательства Российской Федерации, в том числе, налогового;
- Надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации исчисляет и уплачивает налоги и сборы, надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации ведет бухгалтерский и налоговый учет, подает в налоговые и иные государственные органы налоговую, статистическую и иную отчетность;
- У него отсутствует задолженность по уплате налогов (сборов), пени, налоговых санкций и/или иных обязательных платежей;
- Имеет необходимые ресурсы (производственные мощности, технологическое оборудование, квалифицированный персонал) для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

10.3. В случае привлечения Исполнителем в целях исполнения своих обязательств по настоящему Договору третьих лиц (Субисполнителей и пр.) Исполнитель гарантирует, что деятельность привлеченных третьих лиц не противоречит положениям, указанным в пункте 10.2 настоящего Договора, и осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

10.4. Стороны определили, что указанные в пунктах 10.2, 10.3. настоящего Договора гарантии Исполнителя имеют существенное значение для заключения настоящего Договора, его исполнения или прекращения, и Заказчик полагается на предоставленные Исполнителем гарантии как на заверения об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

10.5. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в пунктах 10.2, 10.3. настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) он обязуется возместить Заказчику в полном объеме убытки, в том числе, возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, независимо от факта оспаривания Заказчиком решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке.

10.5.1. Размер убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, рассчитывается исходя из доначисленных на основании решения налогового органа Заказчику сумм налогов и (или) сумм налогов, в возмещении которых отказано Заказчику, а также соответствующих сумм пени и налоговых санкций.

10.5.2. Исполнитель обязуется возместить убытки в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

10.5.3. Подтверждением размера убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени,

наложении налоговых санкций является заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении убытков.

10.6. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в п. 10.2, 10.3. настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) Заказчик вправе вместо возмещения убытков потребовать от Исполнителя выплатить неустойку, а Исполнитель обязуется выплатить неустойку.

10.6.1. Размер неустойки составляет 20% от стоимости Услуг, являющихся предметом исполнения обязательств по настоящему Договору.

10.6.2. Исполнитель обязуется выплатить неустойку в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

10.7. Наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки Заказчик вправе отказаться от договора в одностороннем порядке.

10.8. В порядке статьи 406.1 ГК РФ Исполнитель возмещает Заказчику все имущественные потери, возникшие в случае наступления после заключения настоящего Договора следующих обстоятельств:

- Отказ налоговых органов Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС (возмещении НДС) по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлеченных ими третьих лиц;
- Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных отказом Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлеченных ими третьих лиц;
- Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных исключением затрат Заказчика на приобретение товаров (работ, услуг) (исключением стоимости приобретенных товаров (работ, услуг)) из расходов для целей налогообложения прибыли по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлеченных ими третьих лиц.

10.9. Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных Заказчиком на основании решений, требований или актов проверок налоговых органов, и/или в возмещении которых Заказчику было отказано. При этом факт оспаривания решений, требований или актов проверок в вышестоящем налоговом органе или в суде не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в связи с предъявления налоговыми органами к Заказчику указанных требований.

Исполнитель обязуется возместить Заказчику имущественные потери в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении имущественных потерь.

10.10. Исполнитель заверяет Заказчика о том, что он:

- соблюдает в своей деятельности основные принципы в сфере трудовых отношений и охраны окружающей среды, закрепленные в конвенциях ООН и Международной организации труда (МОТ), а также признает основные права человека и в своей деятельности руководствуется положениями Всеобщей декларации прав человека ООН;



2023005264-94163999-1

начисляет работникам зарплату не ниже прожиточного минимума, предусмотренного в регионе;

- своевременно и в полном объеме выплачивает вознаграждение своим работникам за труд; является налоговым агентом, своевременно и в полном объеме отчисляет налоги в бюджет; строит свою работу на основе уважения и поддержания традиций национальной терпимости и благожелательности, сохранения национальных и социальных традиций, ценностей, искусств и ремесел в районах деятельности, уважения религиозных верований работников и местного населения;

- уважает права профсоюзов, включая права, закрепленные в базовых конвенциях МОТ, в том числе:

- право каждого работника быть представленным профсоюзной организацией по его/ее собственному выбору и основные профсоюзные права, касающиеся свободы объединения и права на организацию работников в профсоюзы, а также право на ведение коллективных переговоров;

- исключение любых форм принудительного и насильственного труда; фактическое исключение детского труда;

- поощрение и обеспечение равенства возможностей и отношения к работникам в сфере занятости, включая равное вознаграждение для женщин и мужчин за труд одинаковой ценности, а также недопущение дискриминации в области труда и занятости.

Заказчик вправе осуществлять проверки Исполнителя на предмет соблюдения им социальных обязательств, а также осуществлять опрос работников Исполнителя о своевременной выплате заработной платы.

Стороны определили, что вышеизложенные заверения имеют существенное значение для Заказчика и, соответственно, Заказчик при заключении, его исполнении или прекращении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя.

10.11. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному экземпляру для каждой Стороны.

10.12. Договор, все изменения и дополнения к нему, а также документы, оформляющие сдачу-приемку и оплату Услуг, подписанные и переданные посредством факсимильной или электронной связи являются обязательными для обеих Сторон, с последующей заменой копий указанных документов на оригиналы.

10.13. Уполномоченными представителями Сторон по решению оперативных вопросов, связанных с исполнением настоящего Договора являются:

- от Исполнителя: Главный инженер Синилов Александр Васильевич, тел. 8(963) 738-49-70, адрес электронной почты polex07@gmail.com;

- от Заказчика: руководитель ГООС Мухина Александра Владимировна, тел. 8(4012) 35-68-70, адрес электронной почты AMuhina@kld.lukoil.com.

10.4. Заказчик имеет право в одностороннем порядке расторгнуть Договор, путем подачи в адрес Исполнителя письменного Уведомления не позднее, чем за 15 календарных дней. При этом датой расторжения настоящего Договора будет являться дата, указанная в Уведомлении.

11. Срок действия договора и оказания услуг

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания (март 2023) и действует ориентировочно по 29 марта 2027 года включительно (с учетом срока на оплату). При наличии неисполненных Сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего Договора, все условия настоящего Договора, в том числе условия об ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения Сторонами обязательств.

Такое продление срока действия настоящего Договора не рассматривается Сторонами как изменение ранее согласованного Сторонами срока исполнения обязательств и предусмотренная настоящим Договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства по дату фактического исполнения обязательства.

11.2. Ориентировочные сроки оказания Услуг: с момента подписания (март 2023) по 28.01.2027.

12. Приложения

- 12.1. Неотъемлемой частью настоящего Договора являются следующие приложения:
- Приложение №1 - Техническое задание на оказание Услуг по транспортированию с объектов Заказчика и обезвреживанию/утилизации отходов бурения, образующихся в результате бурения эксплуатационных скважин (далее - Отходы) месторождения D33, поисково-оценочной скважины № 2 D6-южная на шельфе Балтийского моря, а также на суше поглощающих скважин № 4, № 5 НСП «Романово», поисково-оценочных скважин № 1 Южно-Володаровской площади, № 1 Южно-Дружбинской площади, №1 Северо-Октябрьской площади, №1 Каштановой площади, №1 Мазурской площади и разведочной скважины №1 Сеченовского месторождения в 2023-2027 годах;
 - Приложение №2 – форма Товарно-транспортной накладной;
 - Приложение № 3 - «Правила организации работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» с соблюдением подрядными организациями требований по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, пожарной безопасности, технологической дисциплины и предупреждению чрезвычайных ситуаций», утвержденных приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 05.08.2016 № 514 (в редакции приказа ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 20.12.2021 № 875);
 - Приложение № 4 – Расчет ориентировочной стоимости оказания Услуг;
 - Приложение № 5 – форма Акта сдачи-приемки оказанных услуг;
 - Приложение № 6 - форма Дополнительного соглашения к Договору.

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «Полекс-Эко»

Место нахождения: г. Калининград
Юридический адрес: 236005, Российская Федерация, г. Калининград, ул. Петрозаводская, д. 110
Почтовый адрес: 236006, г. Калининград, ул. Октябрьская, 8 каб.515
Адрес электронной почты:

ЗАКАЗЧИК:

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Место нахождения: г. Калининград,
Юридический адрес: 236039, Российская Федерация, г. Калининград, ул. Киевская, 23
тел./факс 8 (4012) 68-00-22 / 8 (4012) 68-19-99,
ИНН 3900004998, КПП 168150001,
ОГРН 1023901643061,
адрес электронной почты:

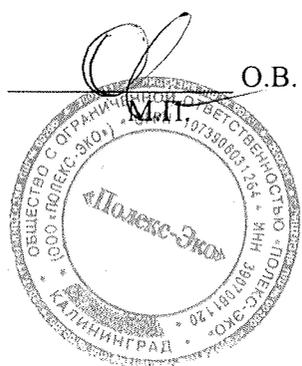
2023005264-94163999-1

polex07@gmail.com
ИНН 3907061120 КПП 390601001
ОГРН 1073906031264
тел. 30-70-76
Расч. счет № 40702810677020000643
в Ф.ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО)
в Санкт-Петербурге
Корр. счет № 30101810200000000704
БИК 044030704

RomadanovskayaNV@KLD.LUKOIL.com
ОКПО 00135852, ОКВЭД 06.10.1,
р/с 40702810001700007087
в ПАО Банк «ФК Открытие»,
к/с 30101810300000000985
БИК 044525985

Директор
ООО «Полекс-Эко»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»





Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 39-00121/П-03

26 июня 2019 г.

(переоформление лицензии № 39-00121/П-02 от 29.03.2018)

На осуществление

Деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности

(лицензируемой вид 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 класса опасности, сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов I класса опасности, обезвреживание отходов II класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Полекс-Эко»

(полное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

ООО «Полекс-Эко»

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1073906031264

Идентификационный номер налогоплательщика

3907061120
0603153 *

Место нахождения:

236005, г. Калининград, ул. Петрозаводская, 110

(адрес места нахождения юридического лица, место жительства – для индивидуального предпринимателя)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

236005, г. Калининград, ул. Петрозаводская, 110

(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 26 июня 2019 г. № 17-ЛД.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 31 листе.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Калининградской области

(должность уполномоченного лица)



А.Г. Иванов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (39) – 4360 – СТУРБ/П

«24» сентября 2019 г.

(переоформление лицензии № 39-4360-СТУРБ от 08.09.2017)

На осуществление

Деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности

(лицензируемый вид 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 III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, размещение отходов III класса опасности, размещение отходов IV класса опасности

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Государственному предприятию Калининградской области «Единая система обращения с отходами»

(полное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

ГП КО «ЕСОО»

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1023900588920

Идентификационный номер налогоплательщика

3904036510

0603160 *

Место нахождения:

236006, Калининградская область, г. Калининград, ул. Коперника, д. 2-4, помещение литер XI

(адрес места нахождения юридического лица, место жительства - для индивидуального предпринимателя)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

**238532, Калининградская область, Зеленоградский район, пос. Круглово (полигон отходов);
238323, Калининградская область, Неманский муниципальный район, пос. Барсуковка (полигон отходов)**

(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 24 сентября 2019 г. № 27-ЛД

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 26 листах.

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Калининградской области

(подпись уполномоченного лица)

Г.М. Фартышева

(Ф.И.О. уполномоченного лица)





Открытое акционерное общество
«Светловский водоканал»

ГООС.
в работу.
200
7.04.

ОАО «Светловский водоканал»

ИНН 3913502398, КПП 391301001,
ОГРН 1103925017294
238340, Калининградская обл.
г. Светлый, ул. Советская, д. 47
тел/ факс (8-40152) 3-58-33
email:svodokanal@mail.ru

Генеральному директору
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
Ю.А. Кесслеру

№ 4 от 04.04.2022г.

на № 48-1960-1_ от 04.04.2022г.

О заключении договора
водоотведения сточных вод

Уважаемый Юрий Александрович!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что ОАО «Светловский водоканал» гарантирует прием и очистку хозяйственно-бытовых сточных вод, которые будут образовываться на СПБУ при бурении поисково-оценочной скважины №2 D6-южное на шельфе Балтийского моря с территории БПО ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

Генеральный директор
ОАО «Светловский водоканал»



И.В. Полтинин



Приложение М
Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ
в случае возможных аварийных ситуаций

УПРЗА «ЭКОЛОГ» Сорурифт © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПинефть"
Регистрационный номер: 04.120070

Город: 100039, Калининградская область
Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря
Адрес предприятия:

Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВМД: 1, Аварии скв. 1 D44
ВР: 3, Ликвидация разлива нефти
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по MPP-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

- Учет:
 "%н" - источник учитывается с исключением из фона;
 "чн" - источник учитывается без исключения из фона;
 "и" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.
 * - источник имеет дополнительные параметры
- Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонг или выброс вбок);
 8 - Автоматизираль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

№ ис-т.	Учет ис-т.	Var.	Тип	Наименование источника	Высота ис-т. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коеф. реп.	Координаты			Ширина ис-т. (м)	
											X1, (м)	X2, (м)	Y2, (м)		
№ пл.: 0, № чека: 0															
							Лето			Зима					
							F	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	Um	
6001	+	1	3	Дымовая труба судна "Калитан Белемислав"	10,5	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	83,00	81,00	-40,00	10,000 0	
Наименование вещества															
Azota диоксид (Диуоксид азота; пероксид азота)							2,6933334	0,143240	1	8,032442	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Azot (II) оксид (Азот монооксид)							0,4376667	0,023277	1	0,652636	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Углерод (Пипмент черный)							0,1486110	0,009165	1	0,590845	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Сера диоксид							0,5277778	0,027500	1	0,629606	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)							2,1361110	0,114020	1	0,254825	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Бензальфирен															
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)							0,0000044	2,360000E-07	1	0,000000	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Керосин (Керосин прямой перекоски; керосин дезодорированный)							0,0405556	0,002120	1	0,483803	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Керосин															
Углерод оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)							0,9749899	0,052140	1	0,484631	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Дезодорированный															
6002	+	1	3	Дымовая труба судна "Венгери"	22,05	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	84,50	82,50	-7,50	10,000 0	
Наименование вещества															
Azota диоксид (Диуоксид азота; пероксид азота)							6,8266667	0,437376	1	3,605132	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Azot (II) оксид (Азот монооксид)							1,1093333	0,071074	1	0,292917	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Углерод (Пипмент черный)							0,3194445	0,019171	1	0,224930	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Сера диоксид							2,6999999	0,196180	1	0,570343	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)							6,3111111	0,412620	1	0,133315	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Бензальфирен															
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)							0,0000089	5,590000E-07	1	0,000000	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Керосин (Керосин прямой перекоски; керосин дезодорированный)							0,0842856	0,005008	1	0,178043	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Керосин															
Углерод оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)							2,0289883	0,123823	1	0,176581	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Дезодорированный															
6003	+	1	3	Дымовая труба судна "Нефтегаз31"	25	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	75,50	77,50	13,50	10,000 0	
Наименование вещества															
Azota диоксид (Диуоксид азота; пероксид азота)							4,6602666	0,402528	1	1,838045	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Azot (II) оксид (Азот монооксид)							0,7572933	0,065411	1	0,149179	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Углерод (Пипмент черный)							0,2481943	0,021286	1	0,130378	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Сера диоксид							1,4495557	0,123840	1	0,228437	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)							4,1152777	0,354300	1	0,066857	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Бензальфирен															
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)							0,0000065	6,010000E-07	1	0,000000	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С завышенностью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонгом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонг или выброс вбок);
- 8 - Автоматически (неорганизованный линейный);
- 9 - Очечный, с выбросом вбок;
- 10 - Ветер;
- 11 - Неорганизованный (полигон);
- 12 - Проедвжижий.

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс	Лето		Зима						
			г/с	т/г	г/с	т/г					
1325	Формальдид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метилформиаль)	0,0629318	0,005419	1	0,099175	142,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2732	Керосин (Керосин прямой переработки, керосин дезодорированный)	1,5173453	0,131691	1	0,099634	142,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6006	Воздухи сборных танков судна "Калиган Баглимшев"	2	0,0000	0,0000	0,0000	1	80,00	42,50	82,00	42,50	10,000
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С6Н12	0,1305380	0,000310	1	0,018649	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0482400	0,000115	1	0,027567	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексадиен, фенилпидрид)	0,0006300	0,000002	1	0,060004	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0001980	0,000000Е-07	1	0,028287	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0003960	0,000000Е-07	1	0,018688	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
6007	Воздухи сборных танков судна "Бенери"	2	0,0000	0,0000	0,0000	1	82,00	4,00	80,50	4,00	10,000
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С6Н12	0,1256409	0,000713	1	0,017950	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0464310	0,000263	1	0,026534	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексадиен, фенилпидрид)	0,0006064	0,000003	1	0,057756	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0001906	0,000001	1	0,027230	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0003812	0,000002	1	0,018154	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
6008	Воздухи сборных танков судна "Нефтегаз-31"	2	0,0000	0,0000	0,0000	1	73,00	11,50	75,50	11,50	10,000
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С6Н12	0,1256409	0,000932	1	0,017950	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0464310	0,000345	1	0,026534	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексадиен, фенилпидрид)	0,0006064	0,000005	1	0,057756	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0001906	0,000001	1	0,027230	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0003812	0,000003	1	0,018154	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
6009	Работа котла-бонголомтановщика	2	0,0000	0,0000	0,0000	1	83,00	96,50	73,00	96,50	10,000

**Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)**

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето		Зима			
						См/ПДК	Um	См/ПДК	Um		
0	0	6001	3	2,6933334	1	8,032442	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	6,8266667	1	3,605132	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	4,6802666	1	1,836045	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6009	3	0,0013067	1	0,186683	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				14,1815734					0,000000		

**Вещество: 0302
Азот (II) оксид (Азот монооксид)**

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето		Зима			
						См/ПДК	Um	См/ПДК	Um		
0	0	6001	3	0,4376667	1	0,652636	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	1,1093333	1	0,292917	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	0,7572933	1	0,149179	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6009	3	0,0002123	1	0,015165	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				2,3046056					0,000000		

**Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)**

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето		Зима			
						См/ПДК	Um	См/ПДК	Um		
0	0	6001	3	0,1486110	1	0,590945	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	0,3194445	1	0,224930	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	0,2481943	1	0,130378	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				0,7162488					0,000000		

**Вещество: 0330
Серя диоксид**

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето		Зима			
						См/ПДК	Um	См/ПДК	Um		
0	0	6001	3	0,5277778	1	0,629606	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	2,6999999	1	0,570343	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	1,4495557	1	0,228437	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6009	3	0,0003500	1	0,020001	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				4,6776834					0,000000		

1325 Формальдид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метилформиаль)

2732 Керосин (Керосин прямой переработки, керосин дезодорированный)

6006 Воздухи сборных танков судна "Калиган Баглимшев"

0415 Смесь предельных углеводородов С1Н4-С6Н12

0416 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

0602 Бензол (Циклогексадиен, фенилпидрид)

0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

0621 Метилбензол (Фенилметан)

6007 Воздухи сборных танков судна "Бенери"

0415 Смесь предельных углеводородов С1Н4-С6Н12

0416 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

0602 Бензол (Циклогексадиен, фенилпидрид)

0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

0621 Метилбензол (Фенилметан)

6008 Воздухи сборных танков судна "Нефтегаз-31"

0415 Смесь предельных углеводородов С1Н4-С6Н12

0416 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

0602 Бензол (Циклогексадиен, фенилпидрид)

0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

0621 Метилбензол (Фенилметан)

6009 Работа котла-бонголомтановщика

0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

0330 Серя диоксид

0337 Углерод оксид (Углерод окис, углерод, моноксид, угарный газ)

2704 Бенин (нефтяной, маосериский) (в пересчете на углерод)

6010 Испарение пролива нефти на аватарии

0415 Смесь предельных углеводородов С1Н4-С6Н12

0416 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

0602 Бензол (Циклогексадиен, фенилпидрид)

0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

0621 Метилбензол (Фенилметан)

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Вещество: 0337

№ пп.	№ чех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето				Зима					
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0	0	6001	3	2,1361110	1	0,254825	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	6,3111111	1	0,133315	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	4,1155277	1	0,064857	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
0	0	6009	3	0,0921667	1	0,526700	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого:				12,6549165		0,979696			0,000000				0,000000		

Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12
Вещество: 0415

№ пп.	№ чех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето				Зима					
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0	0	6006	3	0,1306360	1	0,018649	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6007	3	0,1256409	1	0,017950	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6008	3	0,1256409	1	0,017950	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6010	3	3,3473700	1	0,478226	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Итого:				3,7291878		0,532774			0,000000				0,000000		

Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22
Вещество: 0416

№ пп.	№ чех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето				Зима					
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0	0	6006	3	0,0482400	1	0,027567	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6007	3	0,0464310	1	0,026534	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6008	3	0,0464310	1	0,026534	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6010	3	1,2370310	1	0,706919	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Итого:				1,3781330		0,787554			0,000000				0,000000		

Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)
Вещество: 0602

№ пп.	№ чех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето				Зима					
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0	0	6006	3	0,0006300	1	0,060004	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6007	3	0,0006064	1	0,057756	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6008	3	0,0006064	1	0,057756	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6010	3	0,0161550	1	1,538668	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Итого:				0,0179978		1,714184			0,000000				0,000000		

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
Вещество: 0616

№ пп.	№ чех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето				Зима				
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6006	3	0,0001980	1	0,028287	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
0	0	6007	3	0,0001906	1	0,027230	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

0	0	6008	3	0,0001906	1	0,027230	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6010	3	0,0050770	1	0,725331	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Итого:				0,0056562		0,808079			0,000000				0,000000		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пп.	№ чех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето				Зима					
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0	0	6006	3	0,0003960	1	0,018858	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6007	3	0,0003812	1	0,018154	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6008	3	0,0003812	1	0,018154	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6010	3	0,0101550	1	0,483602	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Итого:				0,0113134		0,538767			0,000000				0,000000		

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)
Вещество: 1325

№ пп.	№ чех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето				Зима					
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0	0	6001	3	0,0408556	1	0,483803	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6002	3	0,0842856	1	0,178043	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6003	3	0,0629318	1	0,099175	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Итого:				0,1877730		0,761021			0,000000				0,000000		

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Вещество: 2704

№ пп.	№ чех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето				Зима					
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0	0	6009	3	0,0093333	1	0,053336	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Итого:				0,0093333		0,053336			0,000000				0,000000		

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Вещество: 2732

№ пп.	№ чех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето				Зима					
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0	0	6001	3	0,9749999	1	0,484631	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6002	3	2,0289683	1	0,178581	125,6850	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
0	0	6003	3	1,5173453	1	0,099634	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Итого:				4,5213135		0,762846			0,000000				0,000000		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет средневзвешенных концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК ср	0,040	ПДК ср	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК ср	0,060	ПДК ср	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК ср	0,025	ПДК ср	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК ср	0,050	ПДК ср	0,050	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК ср	3,000	ПДК ср	3,000	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК ср	50,000	ПДК ср	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК ср	5,000	ПДК ср	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилдирид)	ПДК м/р	0,300	ПДК ср	0,005	ПДК ср	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (Смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК ср	0,100	ПДК ср	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК ср	0,400	ПДК ср	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан,	ПДК м/р	0,050	ПДК ср	0,003	ПДК ср	0,010	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	ПДК ср	1,500	ПДК ср	1,500	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонный; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК ср	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

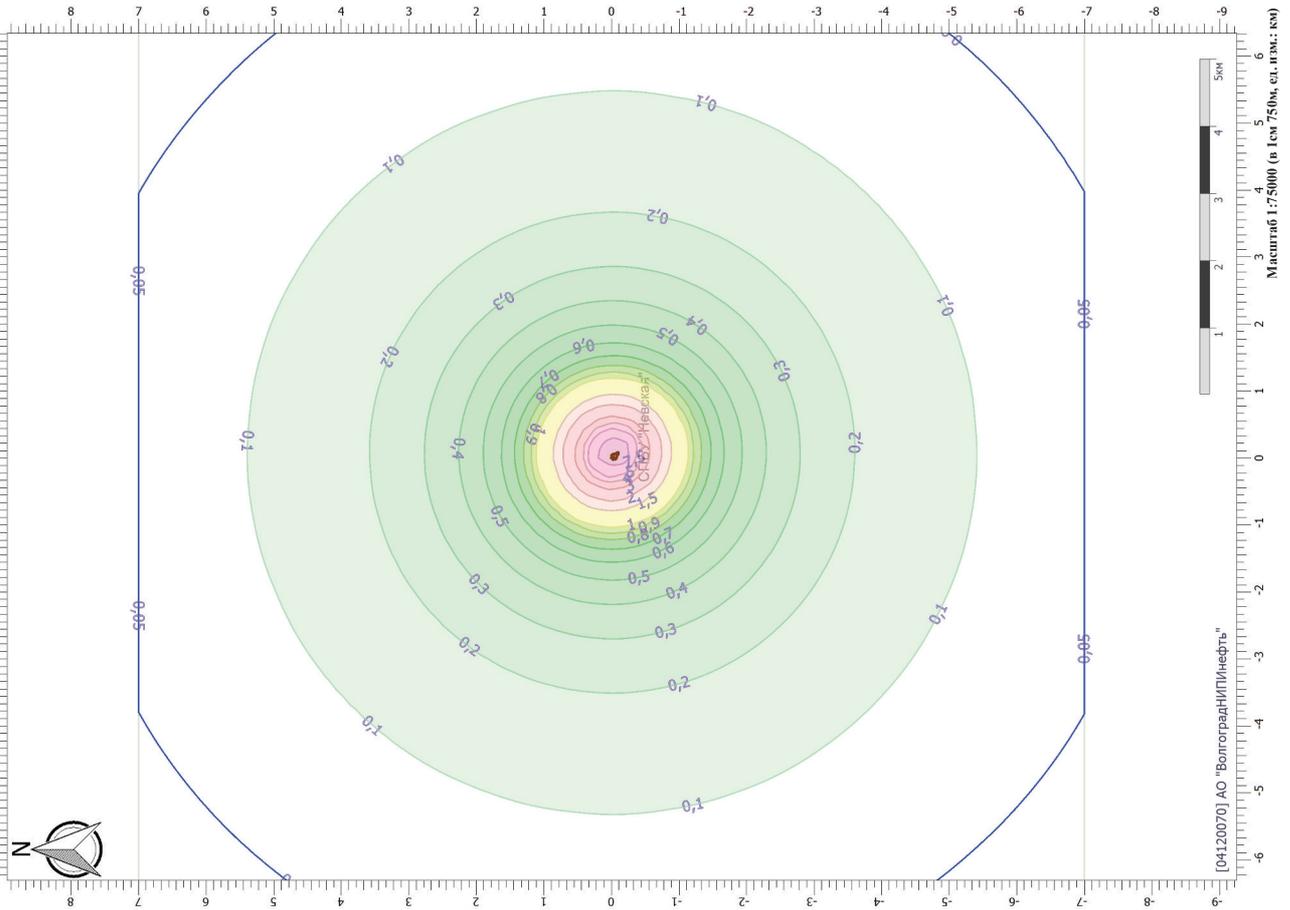
Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

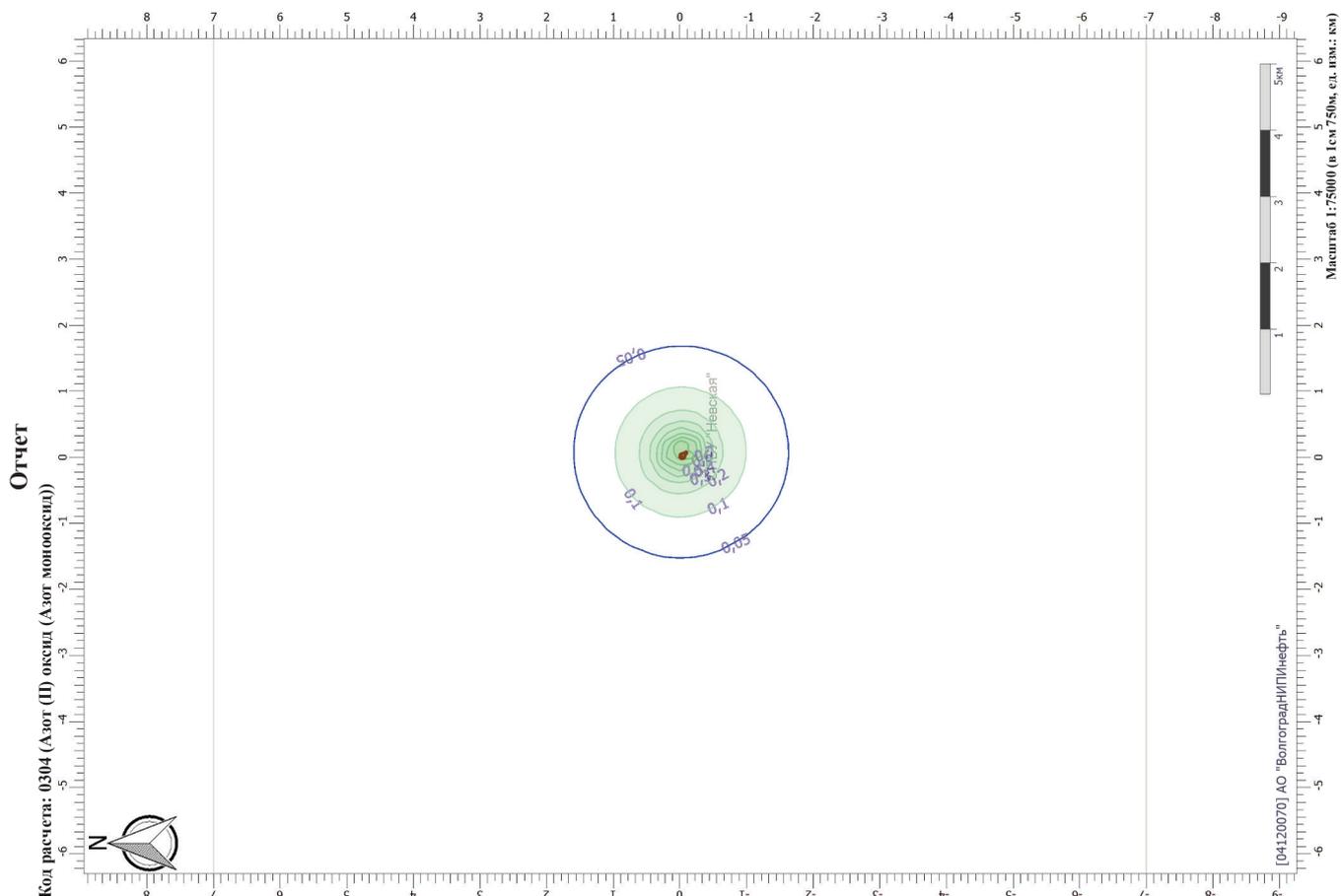
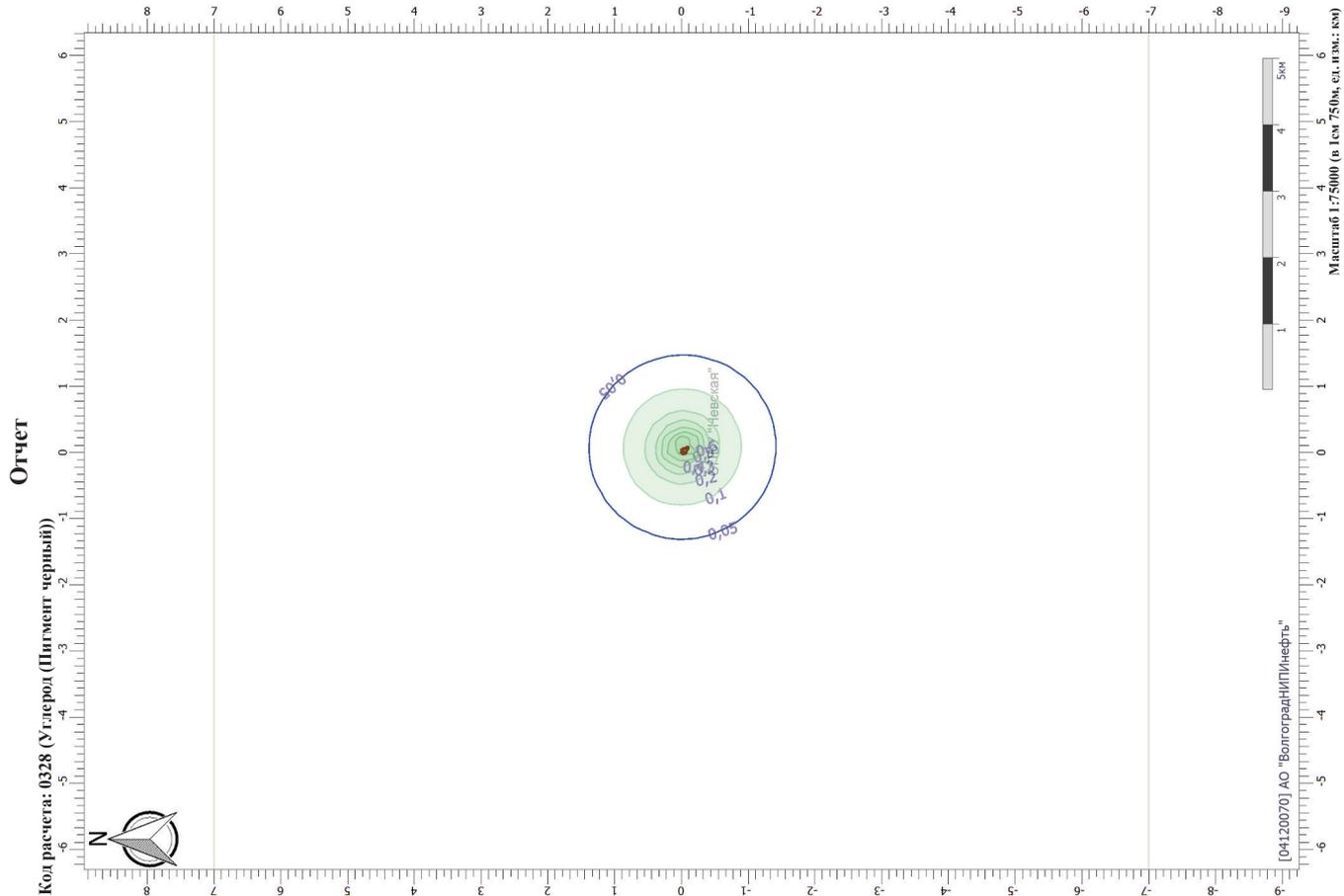
Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки						Шаг (м)	Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Зона влияния (м)			
		X	Y	X	Y				
1	Полное описание	-7000,00	0,00	7000,00	0,00	14000,000	0,0000	200,0000	200,0000

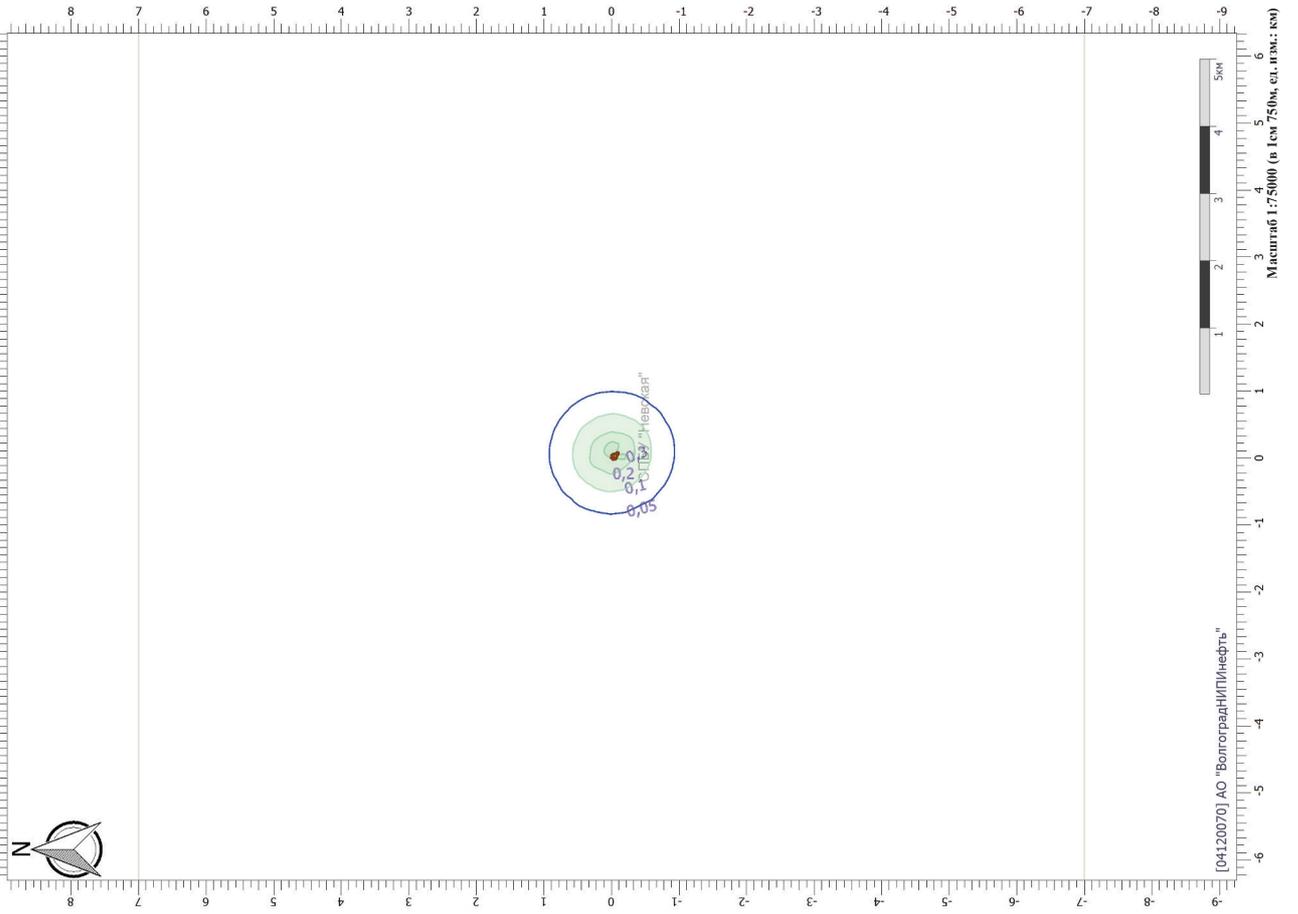
Отчет
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))





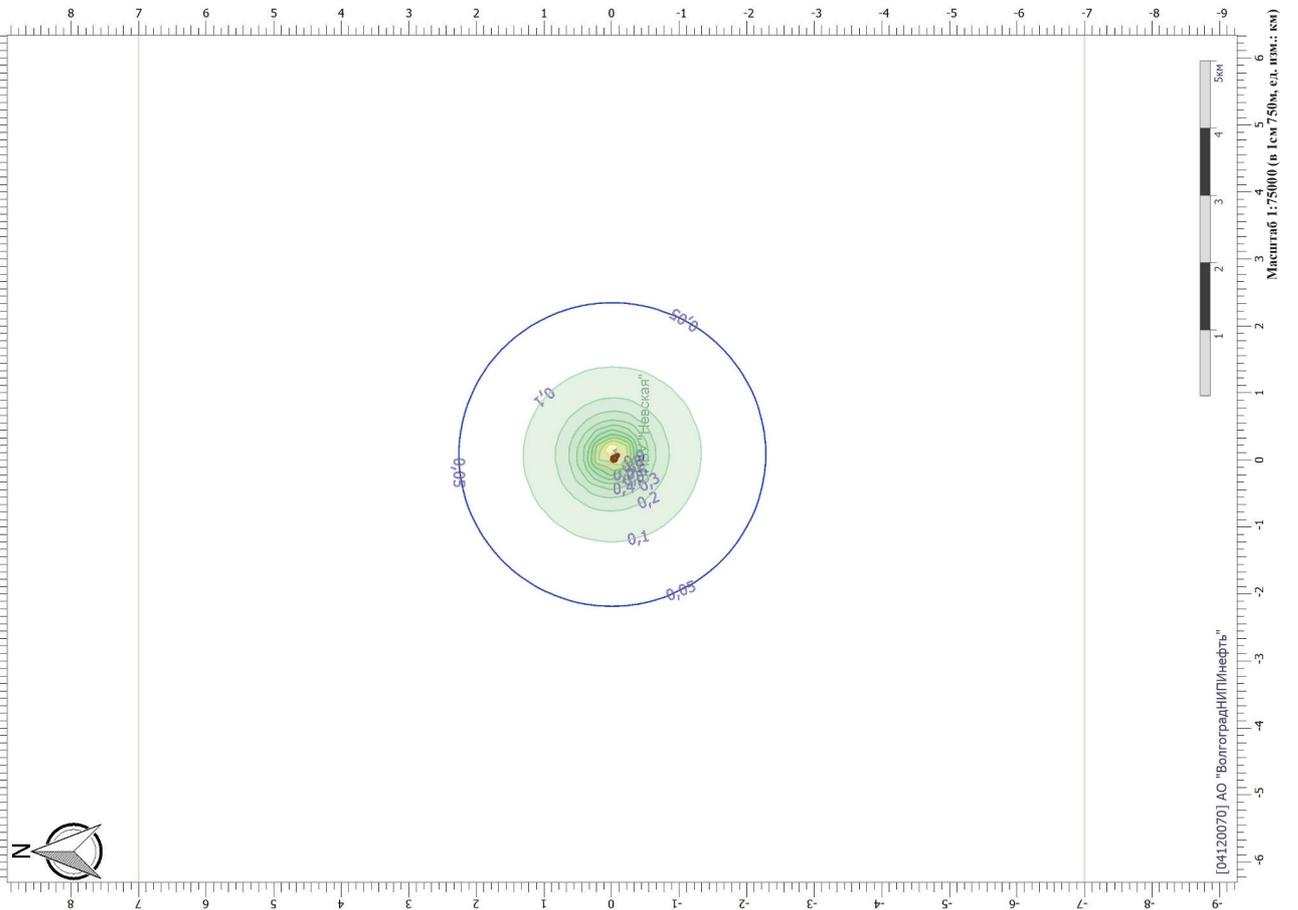
Отчет

Код расчета: 0337 (Углерод оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ))



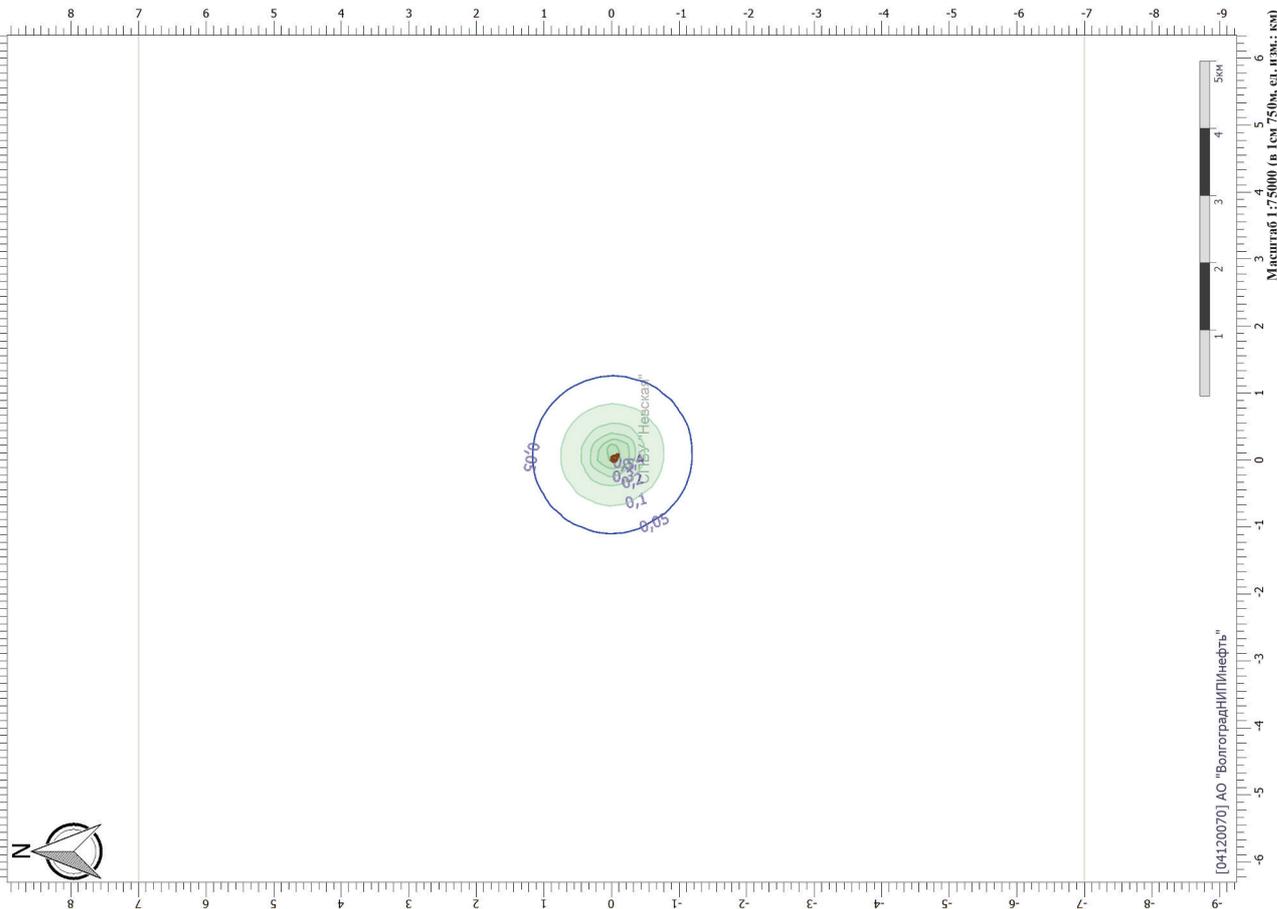
Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)



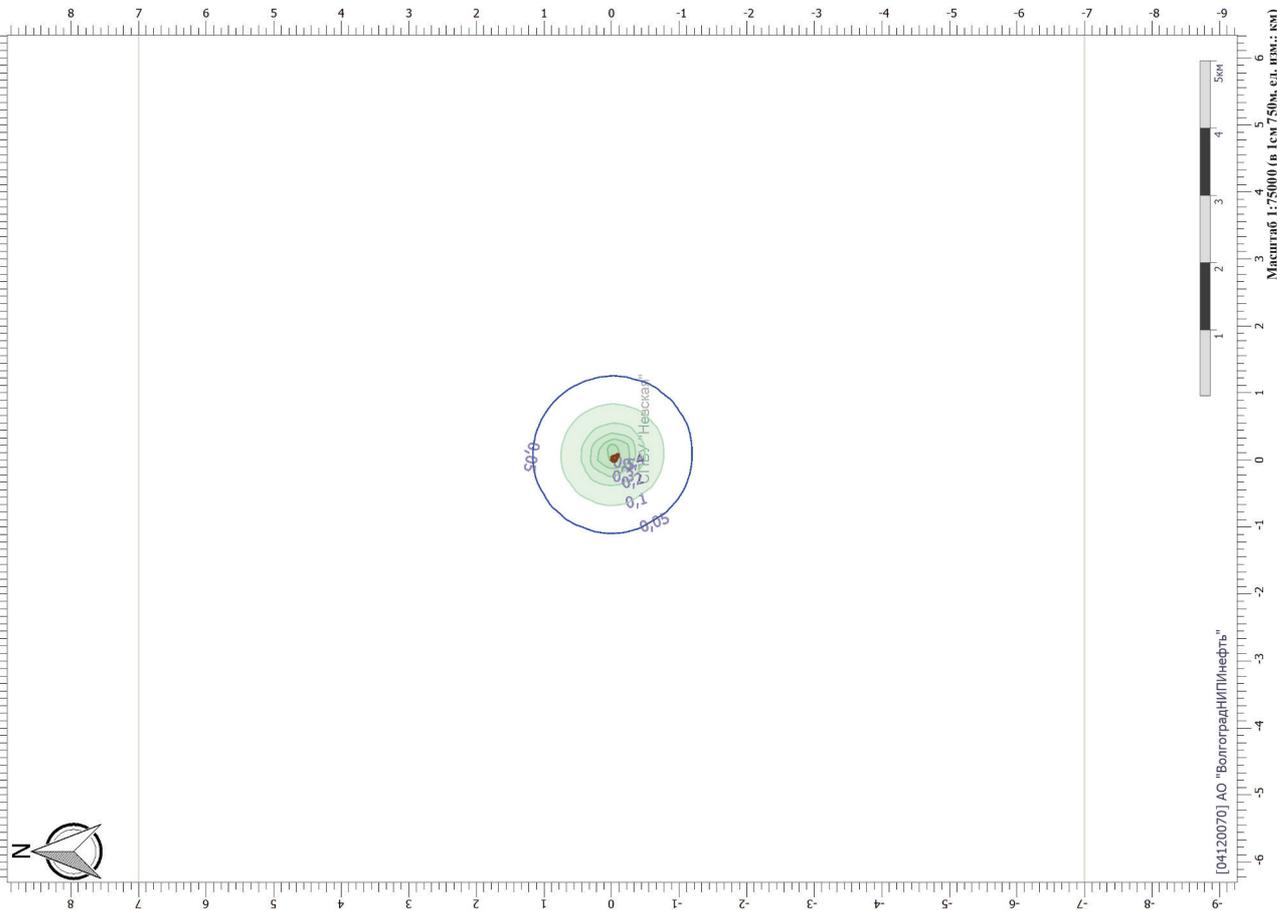
Отчет

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезоторированный))



Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))



УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Соруригт © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»
 Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"
 Регистрационный номер: 04.120070

Город: 100039, Калининградская область
 Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря
 Адрес предприятия:
 Разработчик:
 ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м
ВМД: 1, Аварий скв. 1 D44
ВР: 4, Ликвидация разлива нефти с.г.
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

C	CB	B	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	CЗ
8,0000	6,0000	12,0000	13,0000	14,0000	16,0000	21,0000	10,0000

Выбросы источников по веществам

- Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Организованный;
 4 - Неорганизованный;
 5 - Связанность точечных источников;
 6 - Связанность линейных источников;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автоматизация (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом в бок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

**Вещество: 0703
 Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000044	2,360000E-07	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000089	5,590000E-07	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000065	6,010000E-07	0,0000000
Итого:					1,9769E-005	1,396E-006	0

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

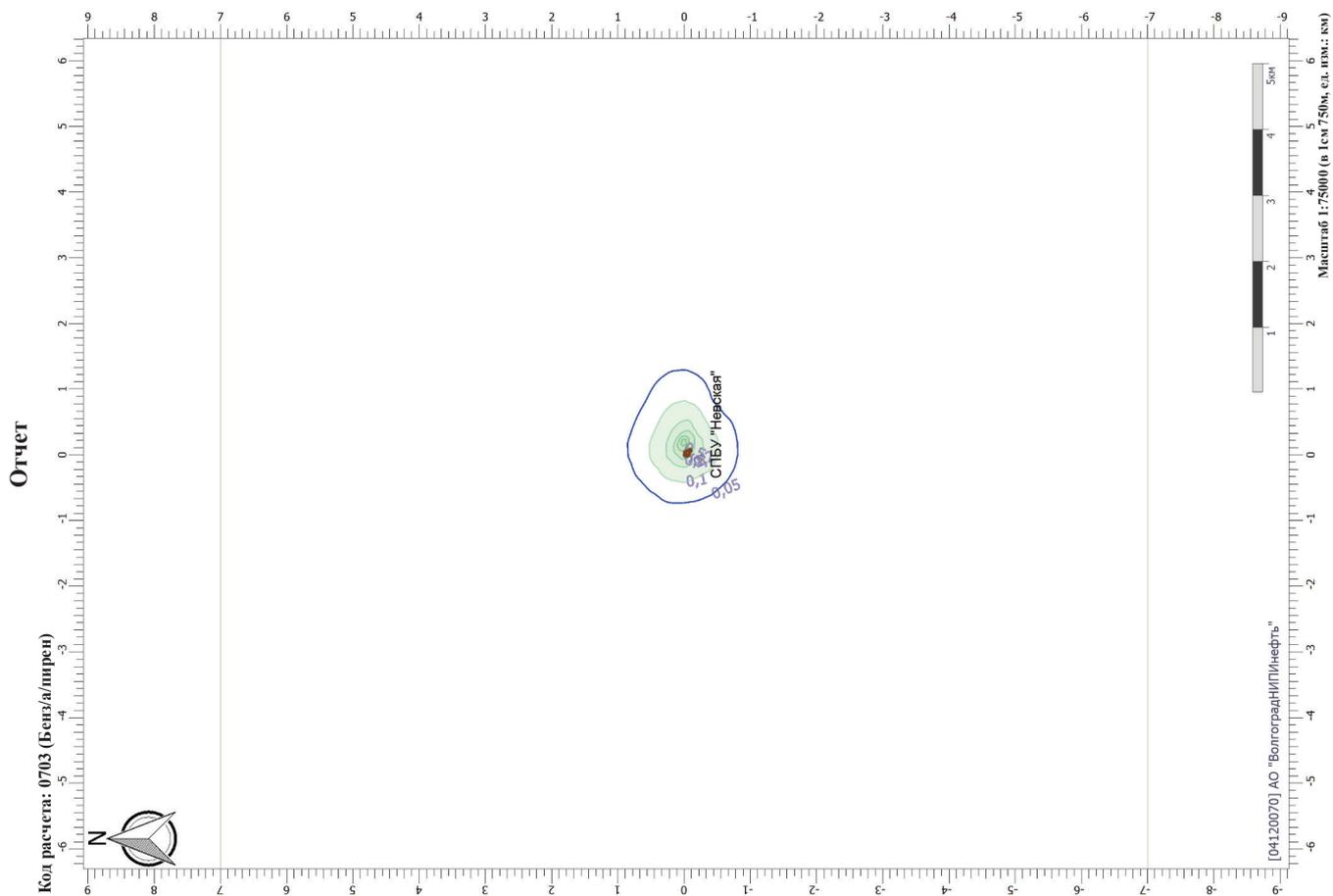
Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки				Зона влияния (м)	Шаг (м)	Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)	Координаты середины 2-й стороны (м)	Ширина (м)	По длине			
1	Полное описание	-7000,00	0,00	7000,00	0,00	14000,000	0,00000	200,00000
								2,00000



**УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Соруайт © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**
Программа зарегистрирована на АО "ВолгоградНИПИнефть"
Регистрационный номер: 04120070

Город: 100039, Калининградская область
 Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря
 Адрес предприятия:
 Разработчик:
 ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:
 Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Аварии скв. 1 D44
ВР: 7, Горение нефти
Расчетные константы: S=99999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет: %_в - источник учитывается с исключением из фона;
 %_н - источник учитывается без исключения из фона;
 "ч" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.
 * - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Организованный;
 5 - С зависимость массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (бонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Козф. реп.	Координаты			Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0														
Лето														
Выброс							Эма							
Код в-ва	Наименование вещества	г/с	т/г	F	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,6571457	0,009566	1	3,447743	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4317862	0,001554	1	0,280129	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	
0317	Кислота синильная	0,4813670	0,001733	1	0,000000	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	
0328	Углерод (Пигмент черный)	81,832386	0,294597	1	141,574003	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	
0330	Сера диоксид	13,382002	0,048175	1	6,945454	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	
0333	Диоксида серы (Возрод сернистый, диоксида серы, гидросульфид)	0,4813670	0,001733	1	15,614780	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокиса; угарный газ)	40,434826	0,145565	1	2,098626	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метиленоксид)	0,4813670	0,001733	1	2,498385	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	7,2205047	0,025994	1	9,368868	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,000000	0,0000	0,0000	

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Неорганизованный;
- 5 - Совокупность точечных источников;
- 6 - С-С зависимость массы выброса от скорости ветра;
- 7 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 8 - Совокупность точечных (зонт или выброс вверх);
- 9 - Автоматизированный (неорганизованный линейный);
- 10 - Точечный, с выбросом в оск;
- 11 - Свечной;
- 12 - Неорганизованный (полигон);
- 13 - Передвижной.

Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6017	3	0,4813670	1	2,498365	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000
Итого:						2,498365	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000

Вещество: 1555

Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6017	3	7,2205047	1	9,368868	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000
Итого:						9,368868	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6017	3	2,6571457	1	3,447743	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000
Итого:						3,447743	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6017	3	0,4317862	1	0,280129	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000
Итого:						0,280129	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6017	3	81,8323864	1	141,574003	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000
Итого:						141,574003	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000

Вещество: 0330

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6017	3	13,3820020	1	6,945454	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000
Итого:						6,945454	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6017	3	0,4813670	1	15,614780	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000
Итого:						15,614780	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6017	3	40,4348262	1	2,098626	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000
Итого:						2,098626	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		Учет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0.200	ПДК с/с	0.040	ПДК с/с	0.100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0.400	ПДК с/с	0.060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0.150	ПДК с/с	0.025	ПДК с/с	0.050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0.500	ПДК с/с	0.050	ПДК с/с	0.050	Нет	Нет
0333	Дитиосульфид (Водород сернистый; дитиосульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0.008	ПДК с/с	0.002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5.000	ПДК с/с	3.000	ПДК с/с	3.000	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0.050	ПДК с/с	0.003	ПДК с/с	0.010	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Метанкарбонвая кислота)	ПДК м/р	0.200	ПДК с/с	0.060	ПДК с/с	0.060	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

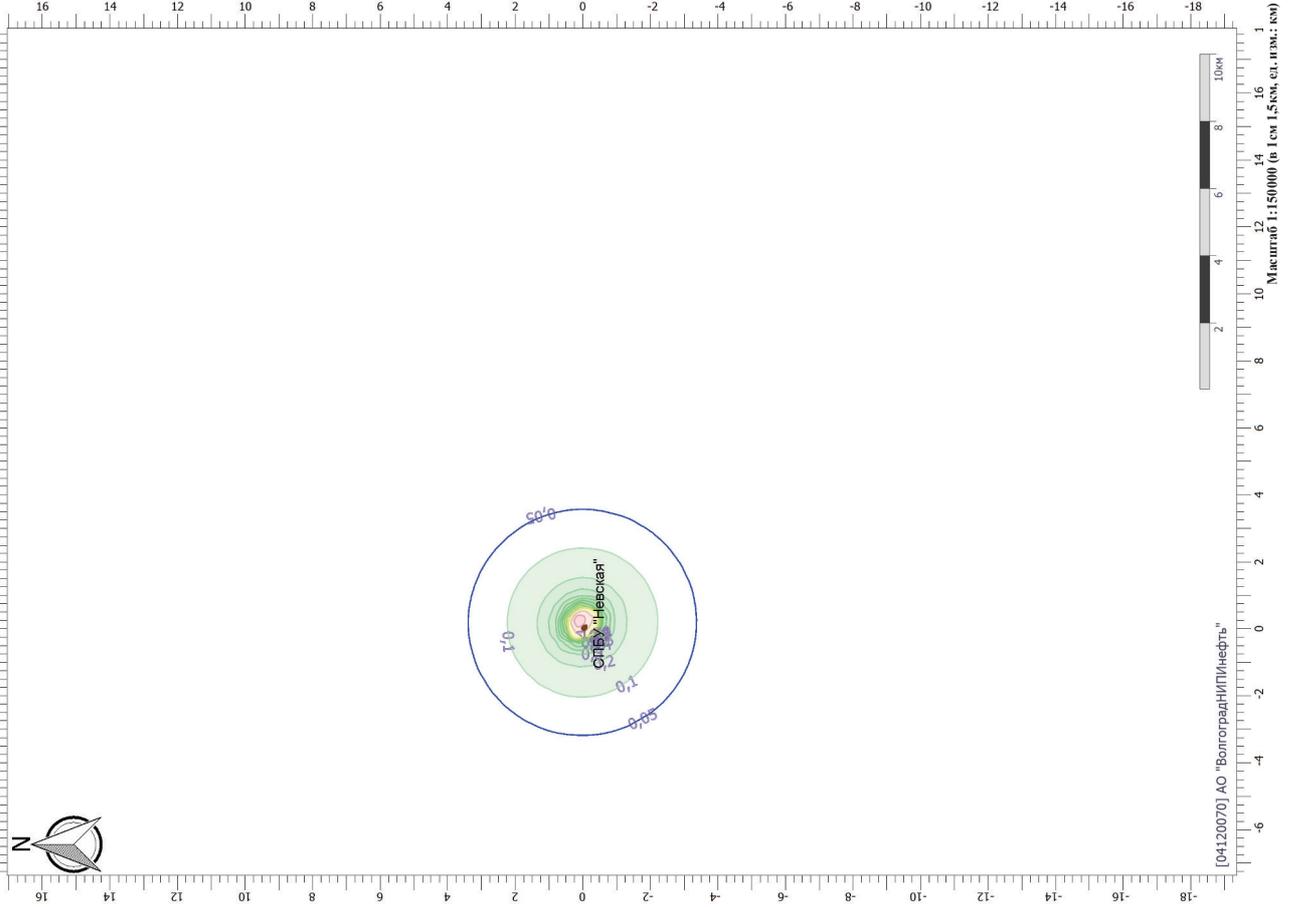
Направление ветра		
Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

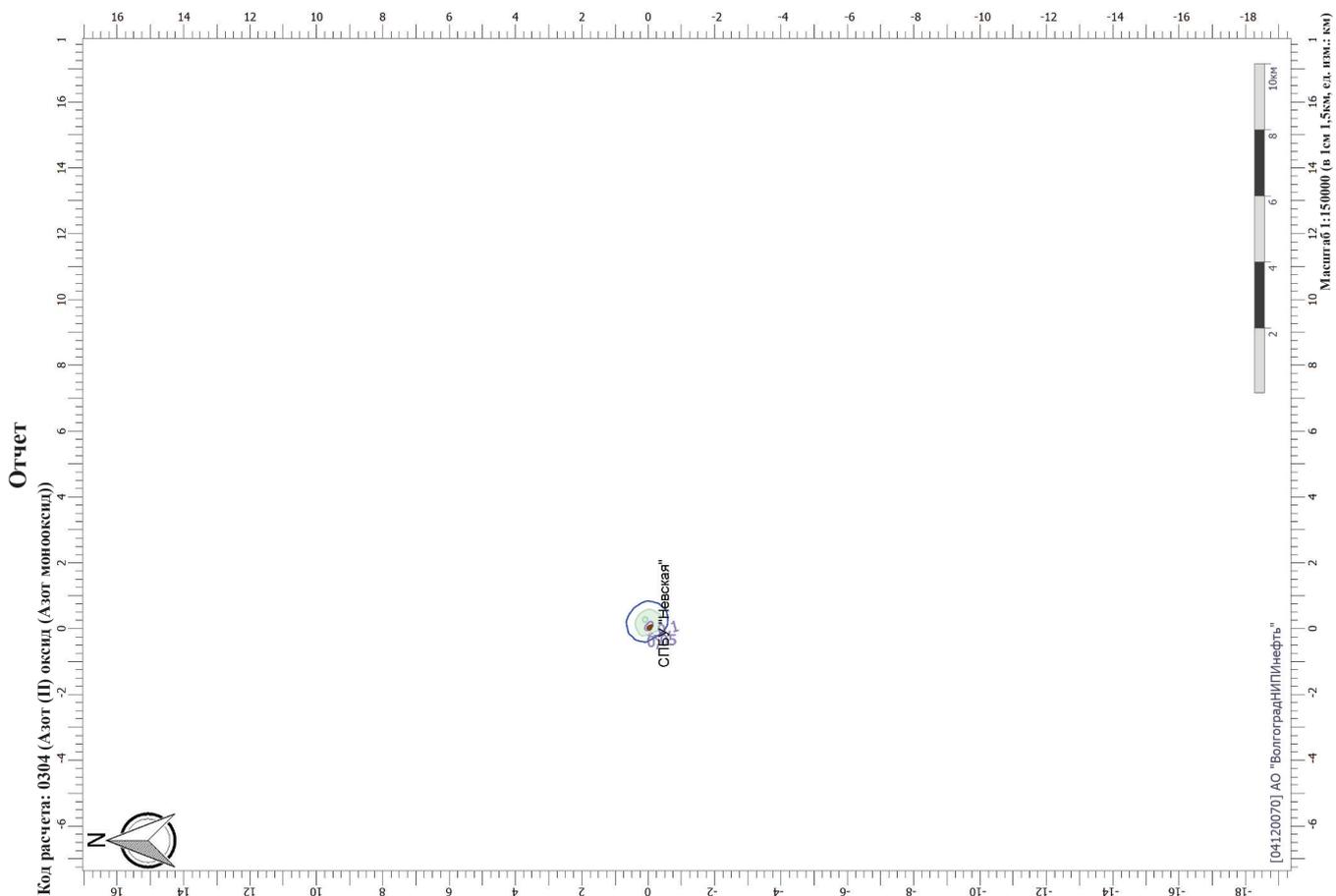
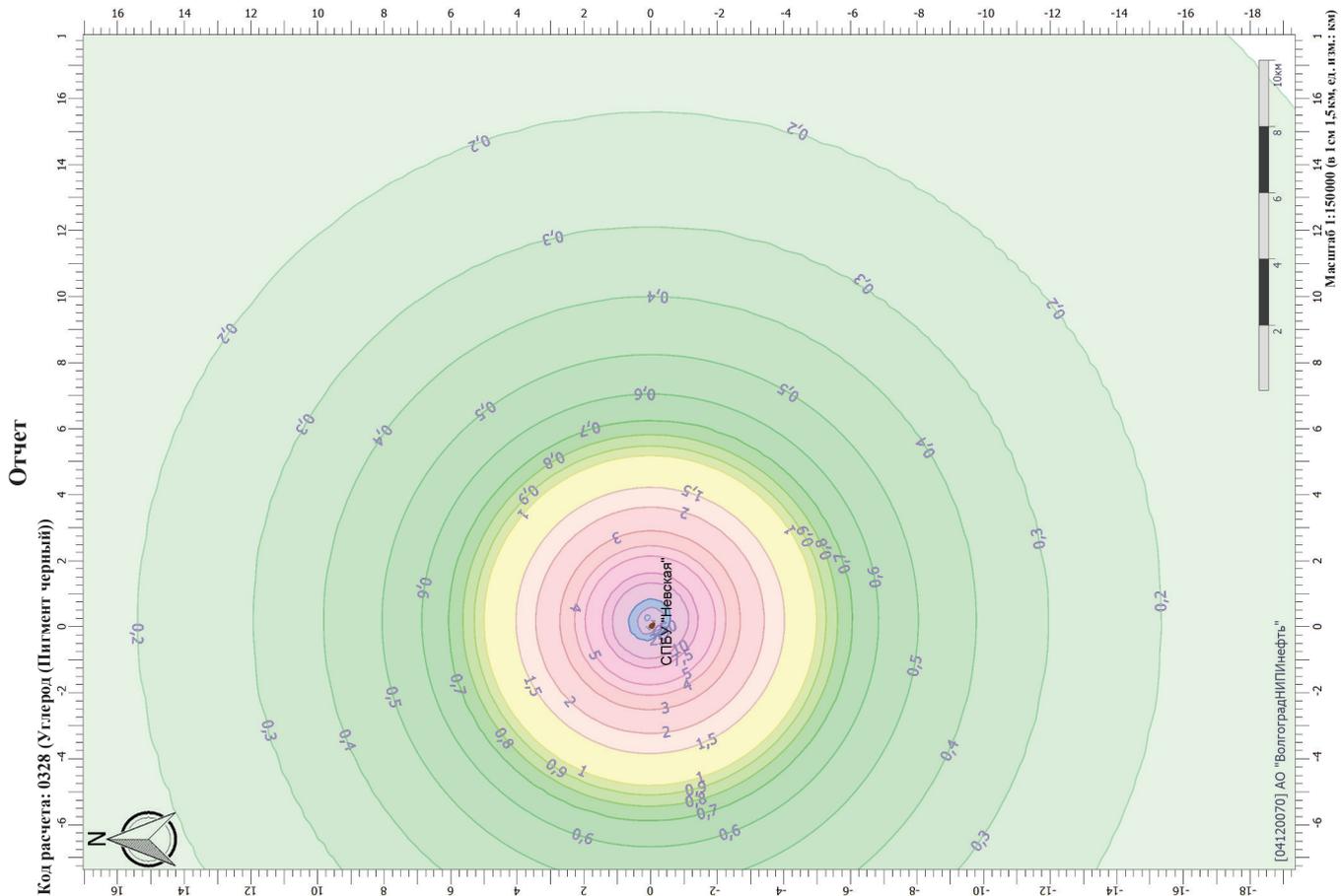
Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки						Шаг (м)	Высота (м)			
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Зона влияния (м)						
		X	Y	X	Y							
1	Полное описание	-20000,00	0,00	60000,00	0,00	80000,000	0,0000	По ширине	По длине	350,0000	350,0000	2,0000

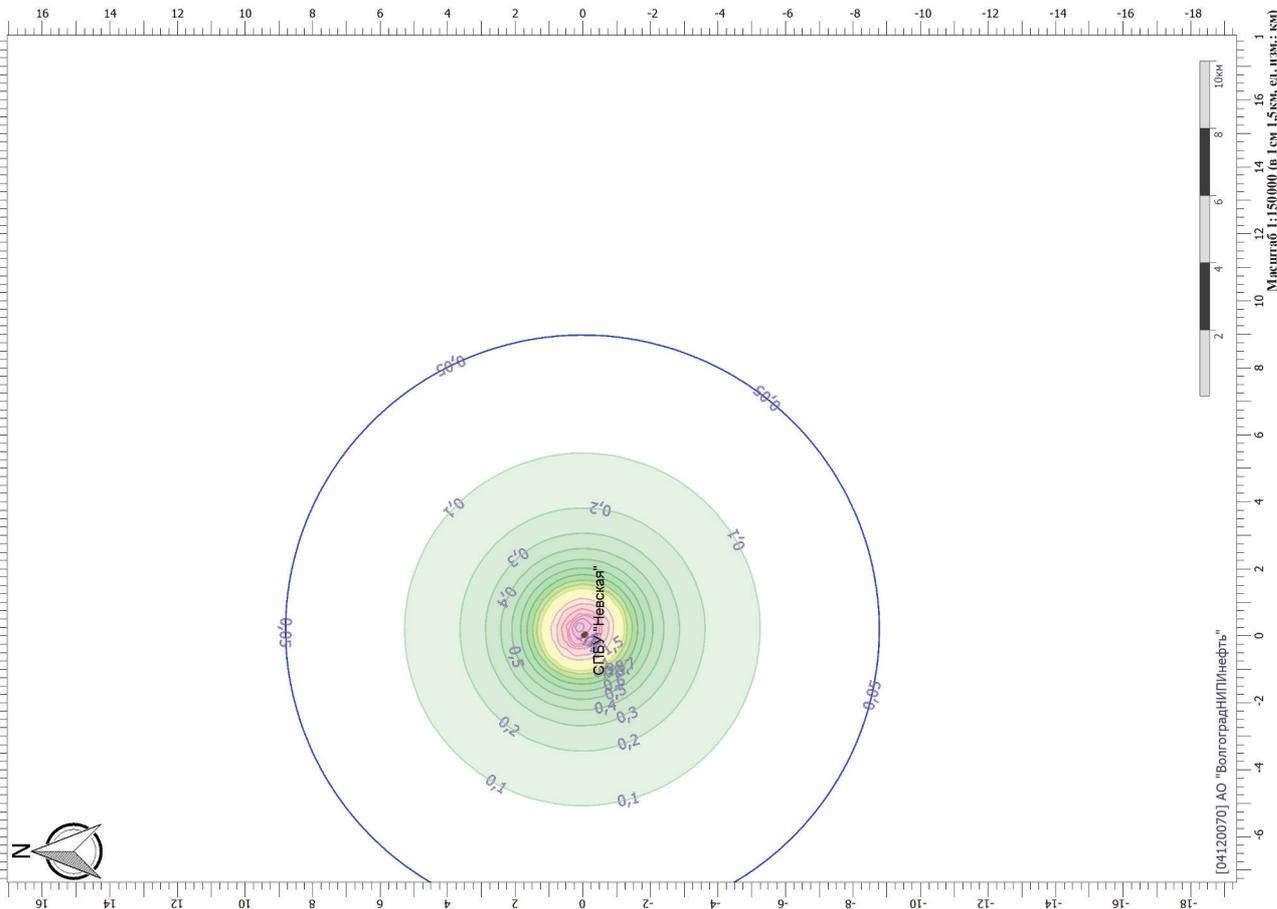
Отчет
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))





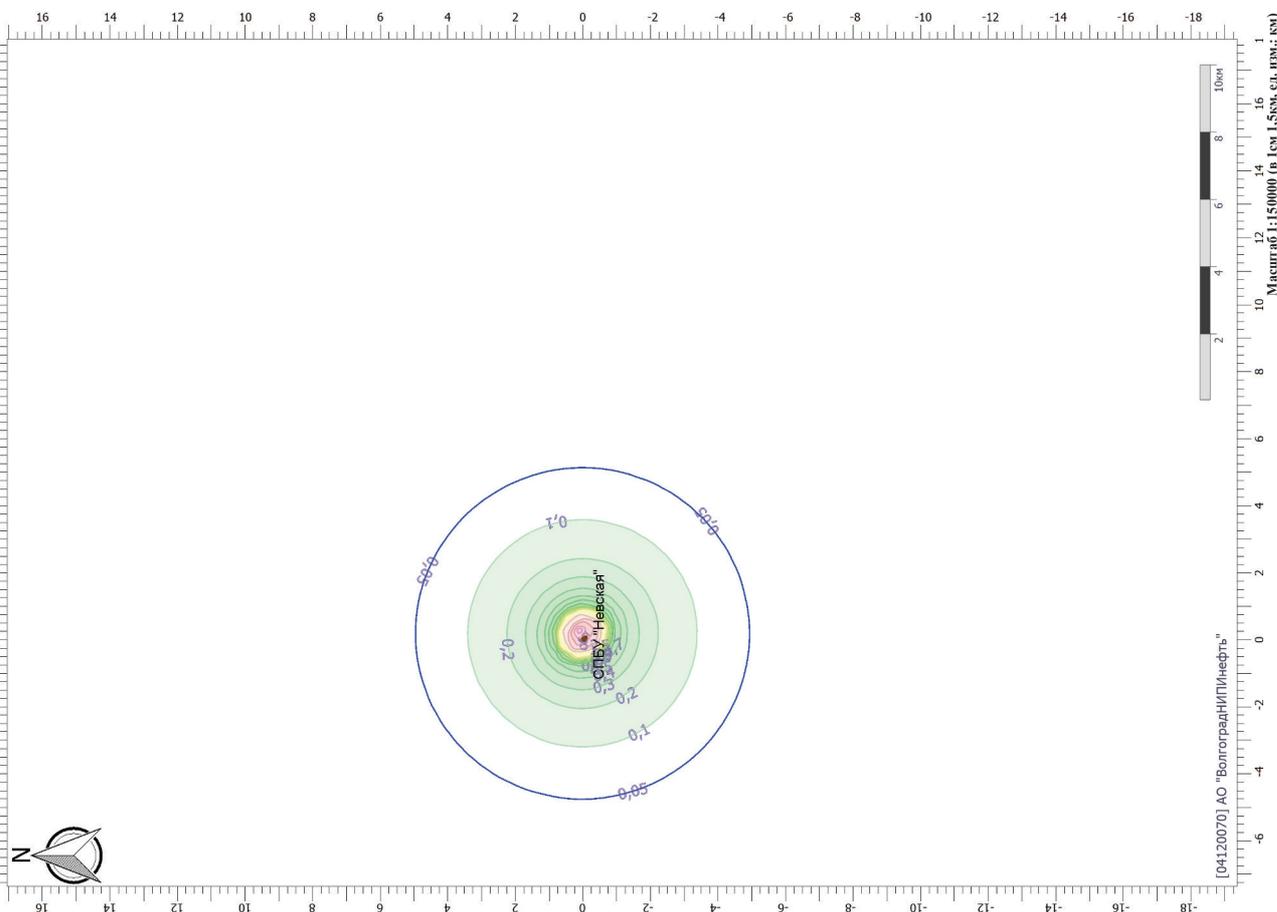
Отчет

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид, дигидросульфид, гидросульфид)



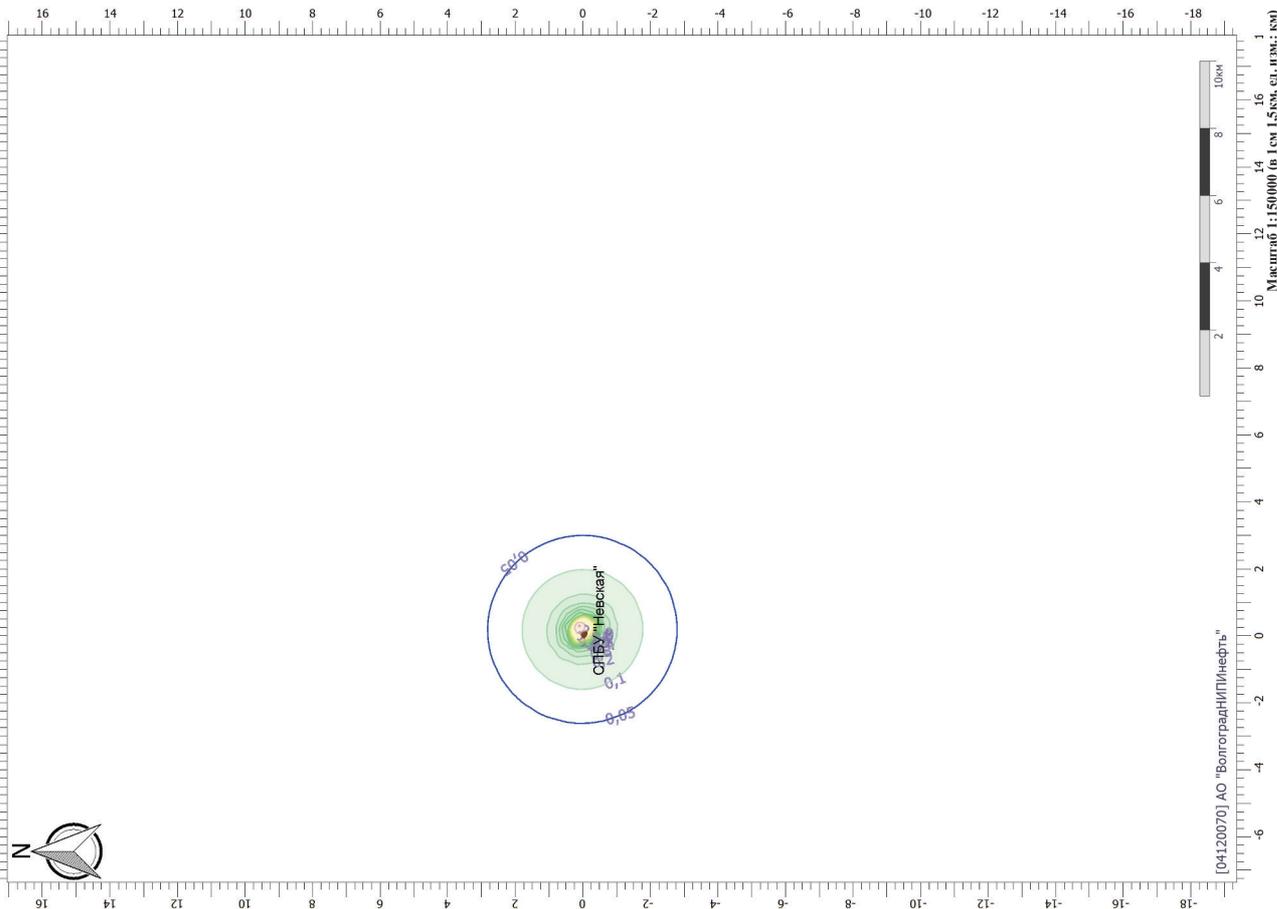
Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)



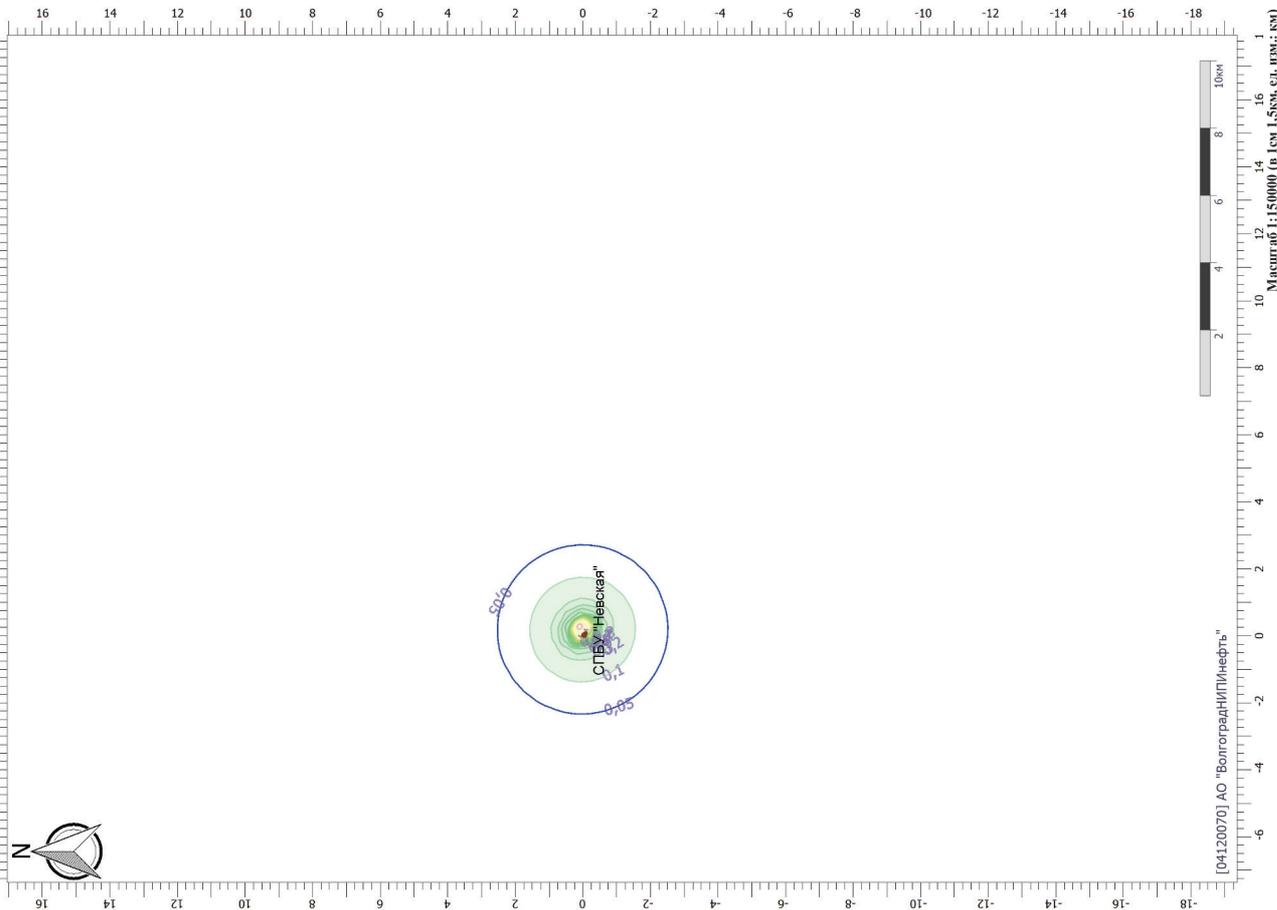
Отчет

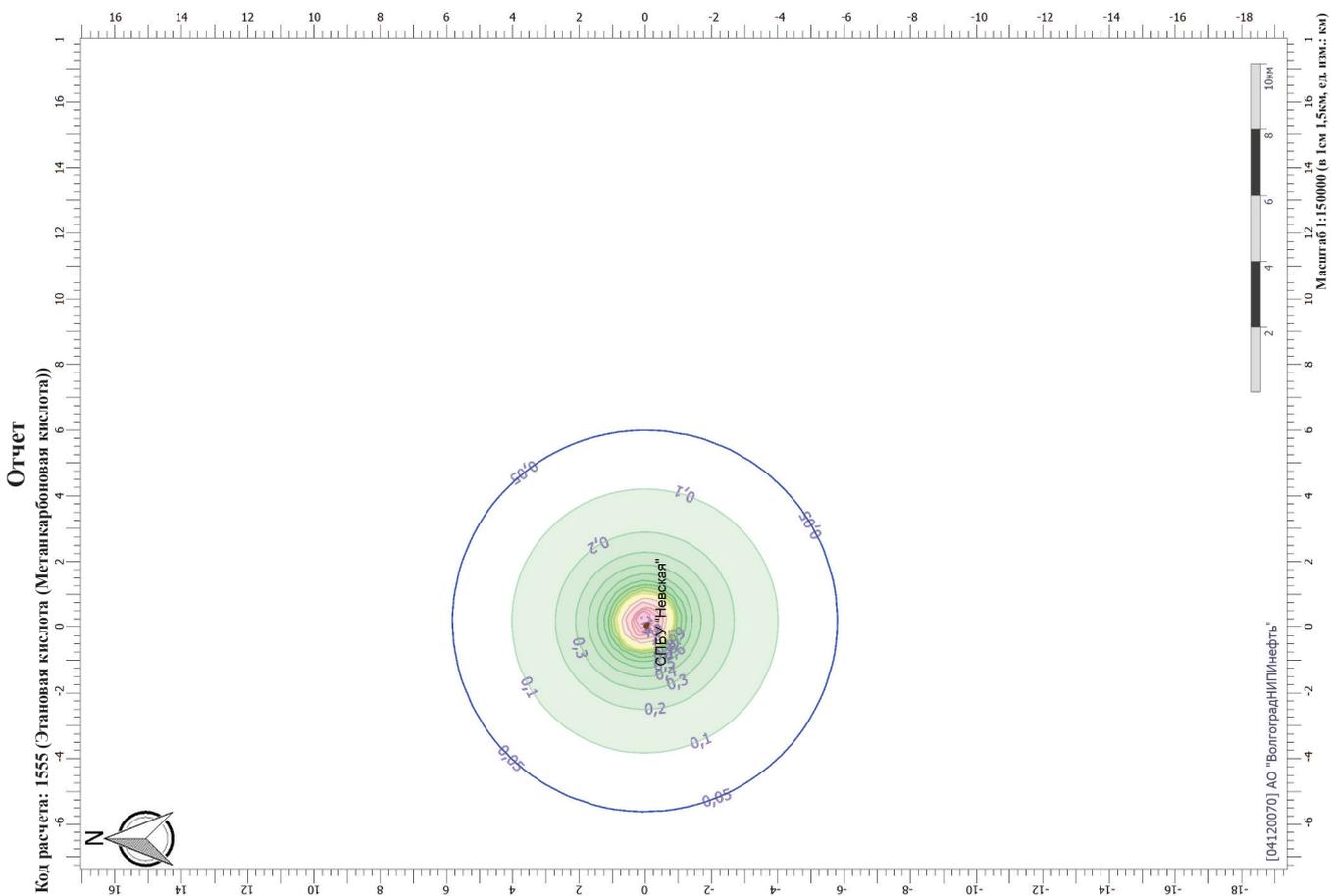
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метилоксид))



Отчет

Код расчета: 0337 (Углерод оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ))





УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Соруригит © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»
 Программа зарегистрирована на АО "ВолгоградНИПИнефть"
 Регистрационный номер: 04120070

Город: 100039, Калининградская область
 Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря
 Адрес предприятия:
 Разработчик:

ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:
 Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Аварии скв. 1 D44
ВР: 8, Горение нефти с.г
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

C	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
8,0000	6,0000	12,0000	13,0000	14,0000	16,0000	21,0000	10,0000

Параметры источников выбросов

Учет: %_в - источник учитывается с исключением из фона;
 %_н - источник учитывается без исключения из фона;
 "н" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.
 * - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Неорганизованный;
 5 - С возможностью точечных источников;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (бонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Козф. реп.	Координаты			Ширина ист. (м)																																																																																																																																								
											X1, (м)	X2, (м)	Y1, (м)		Y2, (м)																																																																																																																																							
6017	+	2	3	Возгорание пролива нефти	15	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	190,00	186,00	8,00	8,0100																																																																																																																																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Код в-ва</th> <th rowspan="2">Наименование вещества</th> <th rowspan="2">г/с</th> <th rowspan="2">t/г</th> <th colspan="2">Выброс</th> <th rowspan="2">F</th> <th colspan="2">Лето</th> <th rowspan="2">Um</th> <th colspan="2">Зима</th> <th rowspan="2">Um</th> </tr> <tr> <th>г/с</th> <th>t/г</th> <th>См/ПДК</th> <th>Xm</th> <th>См/ПДК</th> <th>Xm</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0301</td> <td>Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)</td> <td>2,6571457</td> <td>0,009566</td> <td>1</td> <td>3,447743</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0304</td> <td>Азот (II) оксид (Азот монооксид)</td> <td>0,4317862</td> <td>0,001554</td> <td>1</td> <td>0,280129</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0317</td> <td>Кислота синильная</td> <td>0,4813670</td> <td>0,001733</td> <td>1</td> <td>0,000000</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0328</td> <td>Углерод (Пигмент черный)</td> <td>81,832386</td> <td>0,294597</td> <td>1</td> <td>141,574003</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0330</td> <td>Сера диоксид</td> <td>13,382002</td> <td>0,048175</td> <td>1</td> <td>6,945454</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0333</td> <td>Диоксида серы (Возрод сернистый, диоксида серы, гидросульфид)</td> <td>0,4813670</td> <td>0,001733</td> <td>1</td> <td>15,614780</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0337</td> <td>Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокиса; угарный газ)</td> <td>40,434826</td> <td>0,145565</td> <td>1</td> <td>2,098626</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>1325</td> <td>Формальдегид (Муравьиный альдегид; оксиметан, метиленоксид)</td> <td>0,4813670</td> <td>0,001733</td> <td>1</td> <td>2,498385</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>1555</td> <td>Этановая кислота (Метанкарбонвая кислота)</td> <td>7,2205047</td> <td>0,025994</td> <td>1</td> <td>9,368868</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> </tbody> </table>															Код в-ва	Наименование вещества	г/с	t/г	Выброс		F	Лето		Um	Зима		Um	г/с	t/г	См/ПДК	Xm	См/ПДК	Xm	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,6571457	0,009566	1	3,447743	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4317862	0,001554	1	0,280129	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0317	Кислота синильная	0,4813670	0,001733	1	0,000000	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0328	Углерод (Пигмент черный)	81,832386	0,294597	1	141,574003	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0330	Сера диоксид	13,382002	0,048175	1	6,945454	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0333	Диоксида серы (Возрод сернистый, диоксида серы, гидросульфид)	0,4813670	0,001733	1	15,614780	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокиса; угарный газ)	40,434826	0,145565	1	2,098626	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид; оксиметан, метиленоксид)	0,4813670	0,001733	1	2,498385	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	1555	Этановая кислота (Метанкарбонвая кислота)	7,2205047	0,025994	1	9,368868	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	г/с	t/г	Выброс		F	Лето		Um	Зима		Um																																																																																																																																										
				г/с	t/г		См/ПДК	Xm		См/ПДК	Xm																																																																																																																																											
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,6571457	0,009566	1	3,447743	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																										
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4317862	0,001554	1	0,280129	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																										
0317	Кислота синильная	0,4813670	0,001733	1	0,000000	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																										
0328	Углерод (Пигмент черный)	81,832386	0,294597	1	141,574003	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																										
0330	Сера диоксид	13,382002	0,048175	1	6,945454	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																										
0333	Диоксида серы (Возрод сернистый, диоксида серы, гидросульфид)	0,4813670	0,001733	1	15,614780	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																										
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокиса; угарный газ)	40,434826	0,145565	1	2,098626	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																										
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид; оксиметан, метиленоксид)	0,4813670	0,001733	1	2,498385	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																										
1555	Этановая кислота (Метанкарбонвая кислота)	7,2205047	0,025994	1	9,368868	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																										

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Организованный;
- 5 - Скорость ветра;
- 6 - Скорость ветра;
- 7 - Скорость ветра;
- 8 - Скорость ветра;
- 9 - Скорость ветра;
- 10 - Скорость ветра;
- 11 - Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0317
Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)

№ пл.	№ исх.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	3	1	0,4813670	0,001733	0,0000000
Итого:				0,481367	0,001733	0

Расчет проводится по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Расчет		Фоновая концентр.	
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интегр.
0317	Кислота синильная	-	-	ПДК с/с	0,010	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

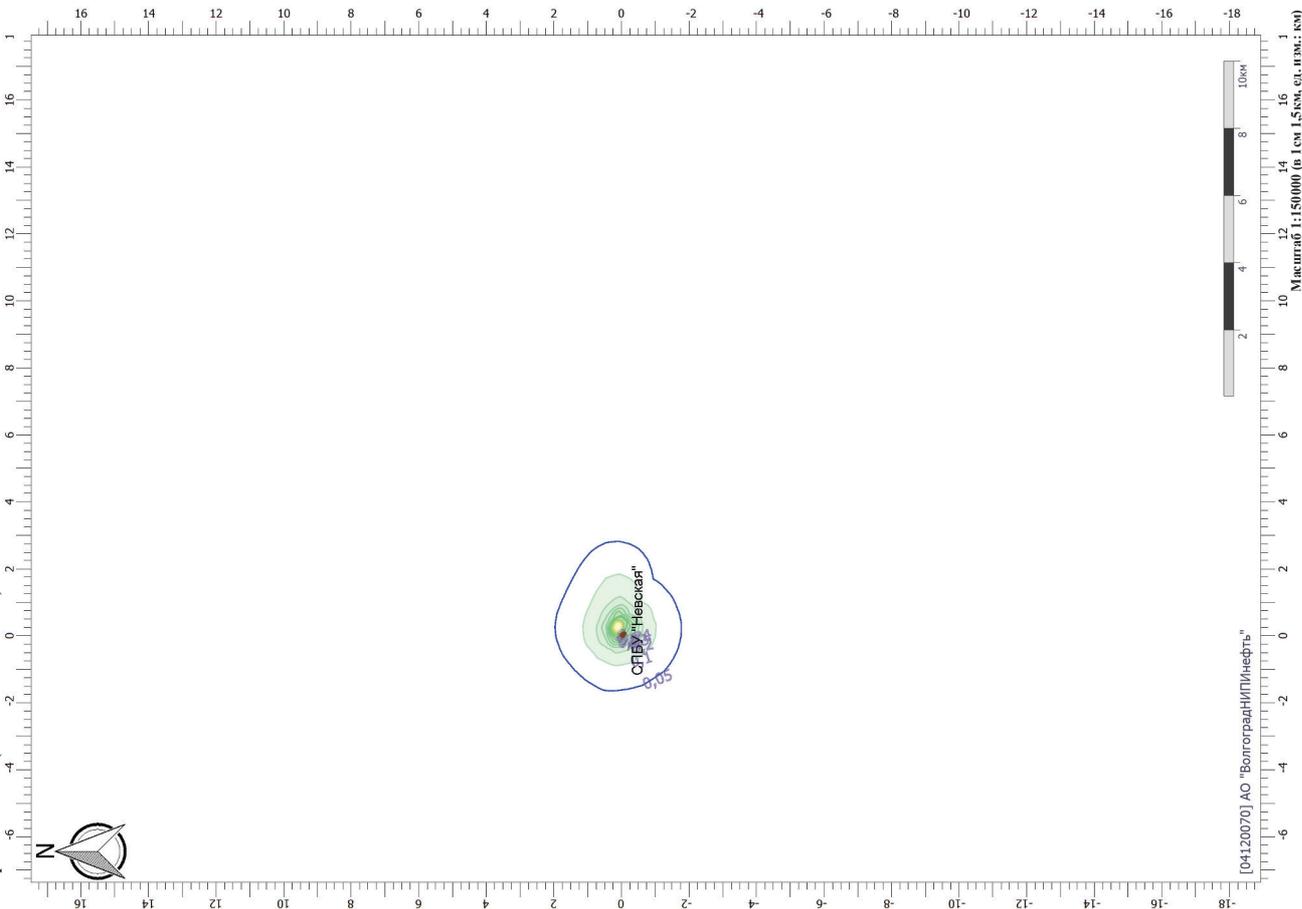
Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки						Зона влияния (м)	Шаг (м)	Высота (м)		
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)						
		X	Y	X	Y							
1	Полное описание	-20000,00	0,00	60000,00	0,00	80000,000	0,0000	По ширине	350,0000	По длине	350,0000	2,0000

Отчет

Код расчета: 0317 (Кислота синильная)



УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Соруригит © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»
 Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПинефть"
 Регистрационный номер: 04.120070

Город: 100039, Калининградская область
 Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря
 Адрес предприятия:
 Разработчик:

ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:
 Величина нормативной санзоны: 0 м
ВМД: 1, Аварии скв. 1 D44
ВР: 5, Ликвидация разлива ДТ
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по MPP-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

- Учет: %* - источник учитывается с исключением из фона;
 %** - источник учитывается без исключения из фона;
 %*** - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.
 * - источник имеет дополнительные параметры
- Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонг или выброс вбок);
 8 - Автоматизираль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полюгон);
 12 - Передвижной.

№ ис.	Учет ис.	Var.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коеф. реп.	Координаты			Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № чека: 0														
Лето														
Код в-ва	Выброс													
	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	Зима	
0301	Азота диоксид (Дымовая труба судна "Калитан Беломошва")	2,6933334	0,143240	1	8,032442	59,8500	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	81,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксида)	0,4376667	0,023277	1	0,652636	59,8500	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-40,00	
0328	Углерод (Пипмент черный)	0,1486110	0,009165	1	0,590945	59,8500	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0330	Сера диоксид	0,5277778	0,027500	1	0,629606	59,8500	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0337	Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксида, угарный газ)	2,1361110	0,114020	1	0,254825	59,8500	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0703	Бензальфирен	0,0000044	2,360000E-07	1	0,000000	59,8500	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метилеоксида)	0,0405556	0,002120	1	0,483803	59,8500	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
2732	Керосин (Керосин прямой керосин, керосин дезодорированный)	0,9749899	0,052140	1	0,484631	59,8500	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
6002	+ 1 3 Дымовая труба судна "Венгери"	22,05	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	84,50	82,50	10,000	
											-7,50	-7,50	0	
Код в-ва	Выброс													
	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	Зима	
0301	Азота диоксид (Дымоуись азота, пероксида азота)	6,8266667	0,437376	1	3,605132	125,6850	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксида)	1,1093333	0,071074	1	0,292917	125,6850	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0328	Углерод (Пипмент черный)	0,3194445	0,019171	1	0,224930	125,6850	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0330	Сера диоксид	2,6999999	0,196180	1	0,570343	125,6850	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0337	Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксида, угарный газ)	6,3111111	0,412520	1	0,133315	125,6850	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0703	Бензальфирен	0,0000089	5,590000E-07	1	0,000000	125,6850	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метилеоксида)	0,0842856	0,005008	1	0,178043	125,6850	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
2732	Керосин (Керосин прямой керосин, керосин дезодорированный)	2,0289883	0,123823	1	0,176581	125,6850	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
6003	+ 1 3 Дымовая труба судна "Нефтегаз-31"	25	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	75,50	77,50	10,000	
											13,50	13,50	0	
Код в-ва	Выброс													
	г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	Зима	
0301	Азота диоксид (Дымоуись азота, пероксида азота)	4,6602666	0,402528	1	1,836045	142,5000	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксида)	0,7572933	0,065411	1	0,149179	142,5000	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0328	Углерод (Пипмент черный)	0,2481943	0,021286	1	0,130378	142,5000	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0330	Сера диоксид	1,4495557	0,123840	1	0,228437	142,5000	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0337	Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксида, угарный газ)	4,1155277	0,354300	1	0,064857	142,5000	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
0703	Бензальфирен	0,0000065	6,010000E-07	1	0,000000	142,5000	0,5000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		

1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метилформиол)	0,0629318	0,005419	1	0,059175	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезаэрированный)	1,5173453	0,131691	1	0,0596634	142,5000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
6004	+ 1 3 Дымовая труба судна "Умийа"	17	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	68,50	70,50	10,000								
	Код в-ва	Выброс		Лето		Зима												
		г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um									
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5,1668534	0,395200	1	5,006172	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксида)	0,8399387	0,064220	1	0,406914	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,2262222	0,017643	1	0,292253	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0330	Серя диоксид	2,2487778	0,172250	1	0,871548	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксида; угарный газ)	4,8768389	0,370500	1	0,186079	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0703	Бензолпирен	0,0000065	5,130000E-07	1	0,000000	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метилформиол)	0,0610159	0,004596	1	0,236477	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезаэрированный)	1,4675477	0,113286	1	0,236988	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
6005	+ 1 3 Дымовая труба сиб "Теннадий Колжув"	17	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	62,50	64,50	10,000								
	Код в-ва	Выброс		Лето		Зима												
		г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um									
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,4404089	0,035456	1	0,426718	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксида)	0,0715664	0,005762	1	0,034671	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0229444	0,001817	1	0,029642	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0330	Серя диоксид	0,1555556	0,012420	1	0,060288	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксида; угарный газ)	0,4357500	0,035220	1	0,016888	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0703	Бензолпирен	0,0000005	4,600000E-08	1	0,000000	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метилформиол)	0,0053667	0,000430	1	0,020799	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезаэрированный)	0,1295000	0,010423	1	0,020912	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
6009	+ 1 3 Работа катера-бонгопелтаговшишка	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	83,00	73,00	10,000								
	Код в-ва	Выброс		Лето		Зима												
		г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um									
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0013067	0,000049	1	0,186683	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксида)	0,0002123	0,000008	1	0,015165	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0330	Серя диоксид	0,0003500	0,000013	1	0,020001	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксида; угарный газ)	0,0921667	0,003484	1	0,526700	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0093333	0,000353	1	0,053336	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
6011	+ 1 3 Воздушни сборных танков судна "Калиган Вакелешиве"	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	80,00	82,00	10,000								
	Код в-ва	Выброс		Лето		Зима												
		г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um									
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002931	8,000000E-07	1	0,046851	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1043736	0,000284	1	2,982290	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
6012	+ 1 3 Воздушни сборных танков судна "Бенегри"	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	82,00	80,50	10,000								
	Код в-ва	Выброс		Лето		Зима												
		г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um									
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002821	0,000003	1	1,007563	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1004596	0,000956	1	2,870454	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								

6013	+ 1 3 Воздушни сборных танков судна "нефтегаз-31"	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	73,00	75,50	10,000								
	Код в-ва	Выброс		Лето		Зима												
		г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um									
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002821	0,000002	1	1,007563	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1043736	0,000601	1	2,982290	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
6014	+ 2 3 Воздушни сборных танков судна "Умийа"	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	66,50	68,50	10,000								
	Код в-ва	Выброс		Лето		Зима												
		г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um									
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002821	0,000004	1	1,007563	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1043736	0,001236	1	2,982290	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
6015	+ 3 3 Воздушни сборных танков сиб "Теннадий Колжув"	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	60,50	62,50	10,000								
	Код в-ва	Выброс		Лето		Зима												
		г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um									
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002831	6,000000E-07	1	1,046851	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,1043736	0,000198	1	2,982290	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
6016	+ 1 3 Испарение пролива ДТ на автатории	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	200,00	102,00	401,00								
	Код в-ва	Выброс		Лето		Зима												
		г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um									
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,7402400	0,246595	1	9787,18468	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	975,91704	88,535194	1	27885,0912	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000								

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонгом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонг или выброс вверх);
- 8 - Автоматизированный (неорганизованный линейный);
- 9 - Световый, с выбросом вбок;
- 10 - Световый;
- 11 - Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,5277778	1	0,629606	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	2,6999999	1	0,570343	125,685	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	1,4495557	1	0,228437	142,500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6004	3	2,2487778	1	0,871548	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6005	3	0,1555556	1	0,060288	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6009	3	0,0003500	1	0,020001	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:						7,0820168			0,000000		0,000000

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	2,6933334	1	8,032442	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	6,8266667	1	3,605132	125,685	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	4,6026666	1	1,836045	142,500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6004	3	5,1688534	1	5,008172	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6005	3	0,4404089	1	0,425718	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6009	3	0,0013067	1	0,186683	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:						19,095191			0,000000		0,000000

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6011	3	0,0002931	1	1,046851	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6012	3	0,0002821	1	1,007563	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6013	3	0,0002821	1	1,007563	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6014	3	0,0002821	1	1,007563	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6015	3	0,0002931	1	1,046851	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6016	3	2,7402400	1	9787,184682	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:						2,7416725			0,000000		0,000000

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,4376667	1	0,652636	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	1,1093333	1	0,292917	125,685	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	0,7572933	1	0,149179	142,500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6004	3	0,8399387	1	0,405914	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6005	3	0,0715664	1	0,034671	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6009	3	0,0002123	1	0,015165	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:						3,2160107			0,000000		0,000000

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	2,1361110	1	0,254825	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	6,3111111	1	0,133315	125,685	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	4,1155277	1	0,064857	142,500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6004	3	4,8786389	1	0,189079	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6005	3	0,4357500	1	0,016888	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6009	3	0,0921667	1	0,526700	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:						17,9693054			0,000000		0,000000

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,0405556	1	0,483803	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	0,0842856	1	0,178043	125,685	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	0,0829318	1	0,099175	142,500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6004	3	0,0610159	1	0,236477	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6005	3	0,0053667	1	0,020799	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:						0,2541556			0,000000		0,000000

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный метилоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет
2704	Бензин (нефтяной; малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/с	1,500	ПДК с/с	1,500	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки						Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)	По ширине		По длине		
1	Полное описание	X	Y	X	Y			X		Y	0,0000
1	Полное описание	-20000,00	0,00	60000,00	0,00	80000,0000	0,0000	350,0000	350,0000	2,0000	

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

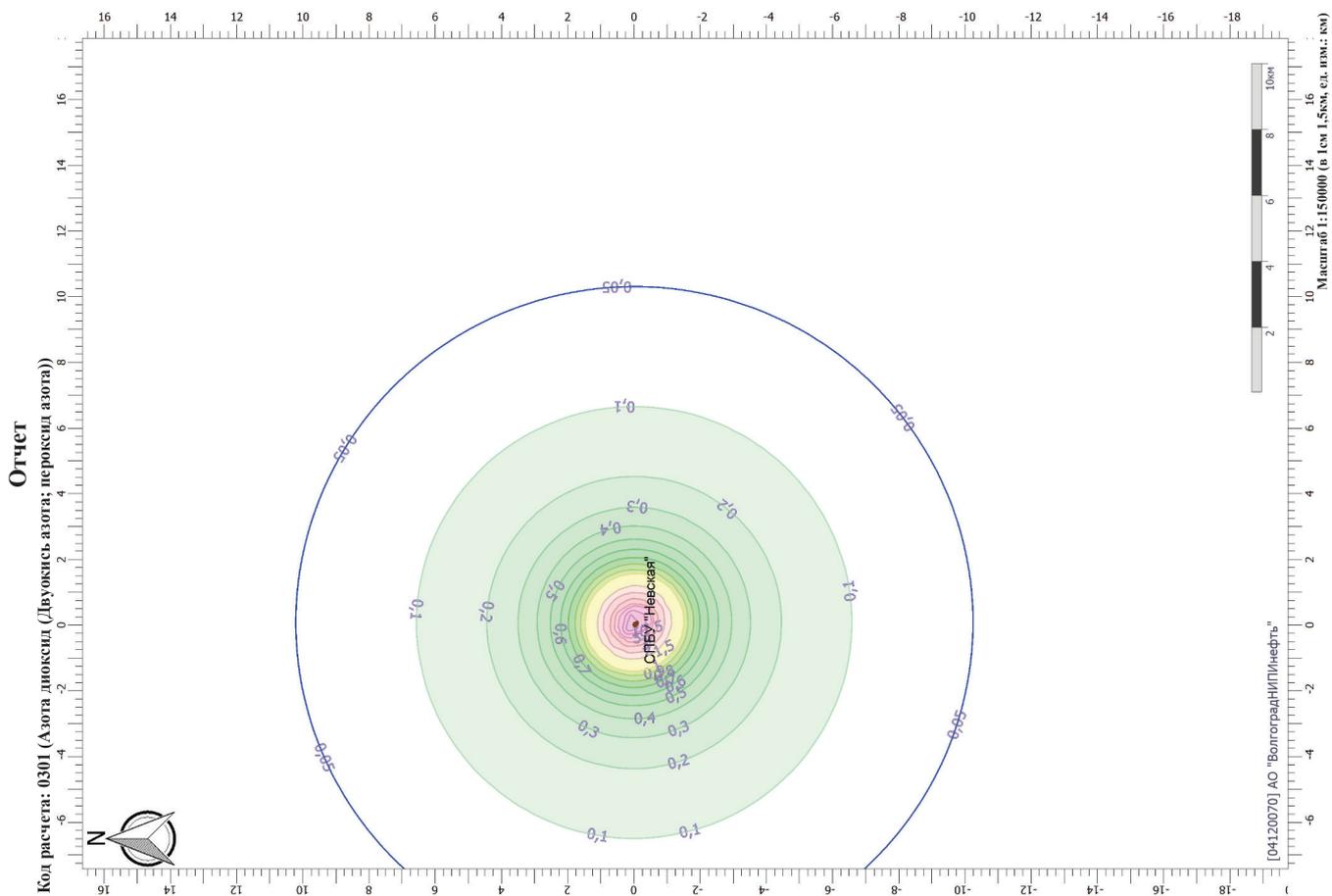
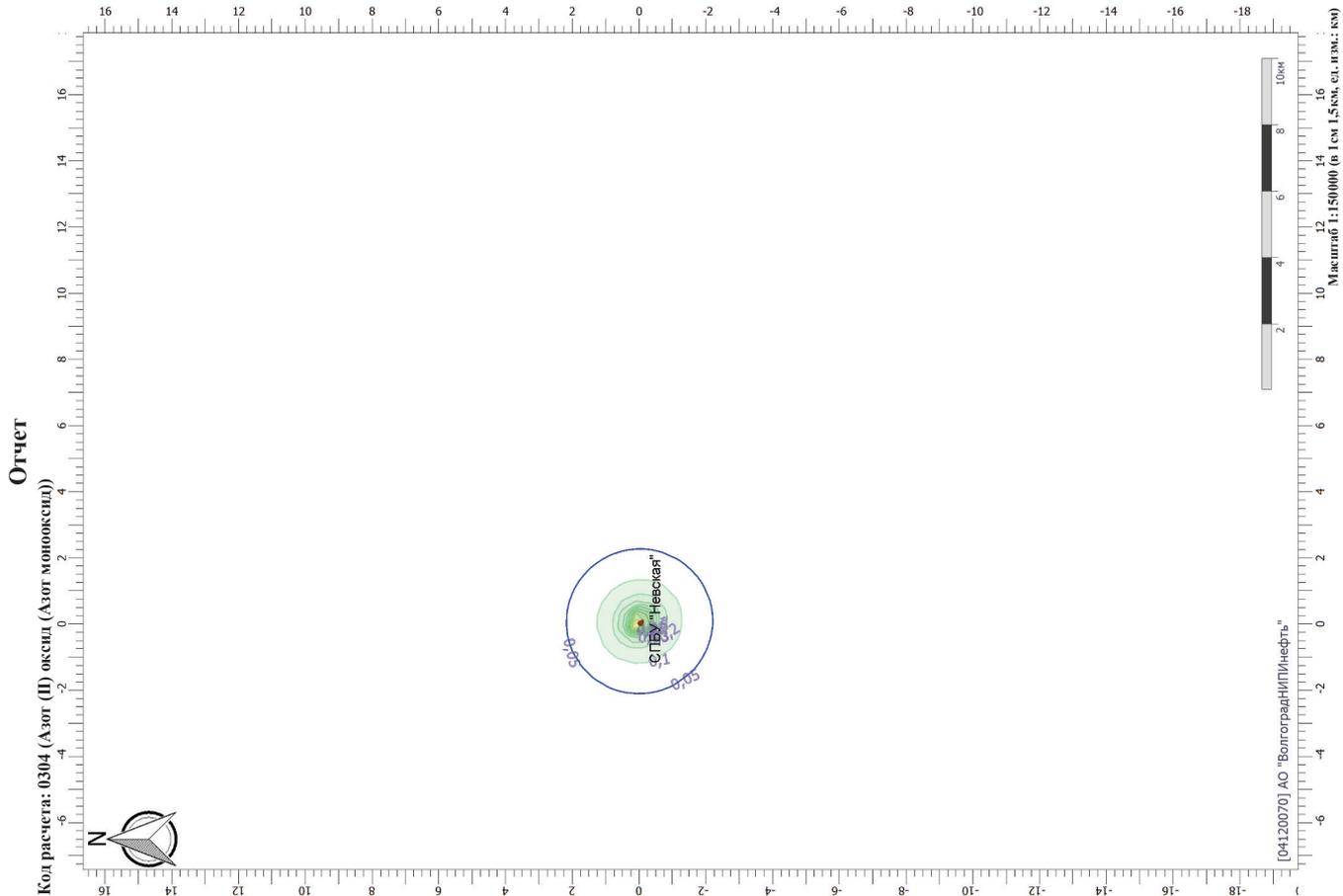
№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
0	0	6009	3	0,0093333	1	0,053336	11,4000	0,5000	0,000000	0,000000	0,0000
Итого:				0,0093333		0,053336			0,000000		0,0000

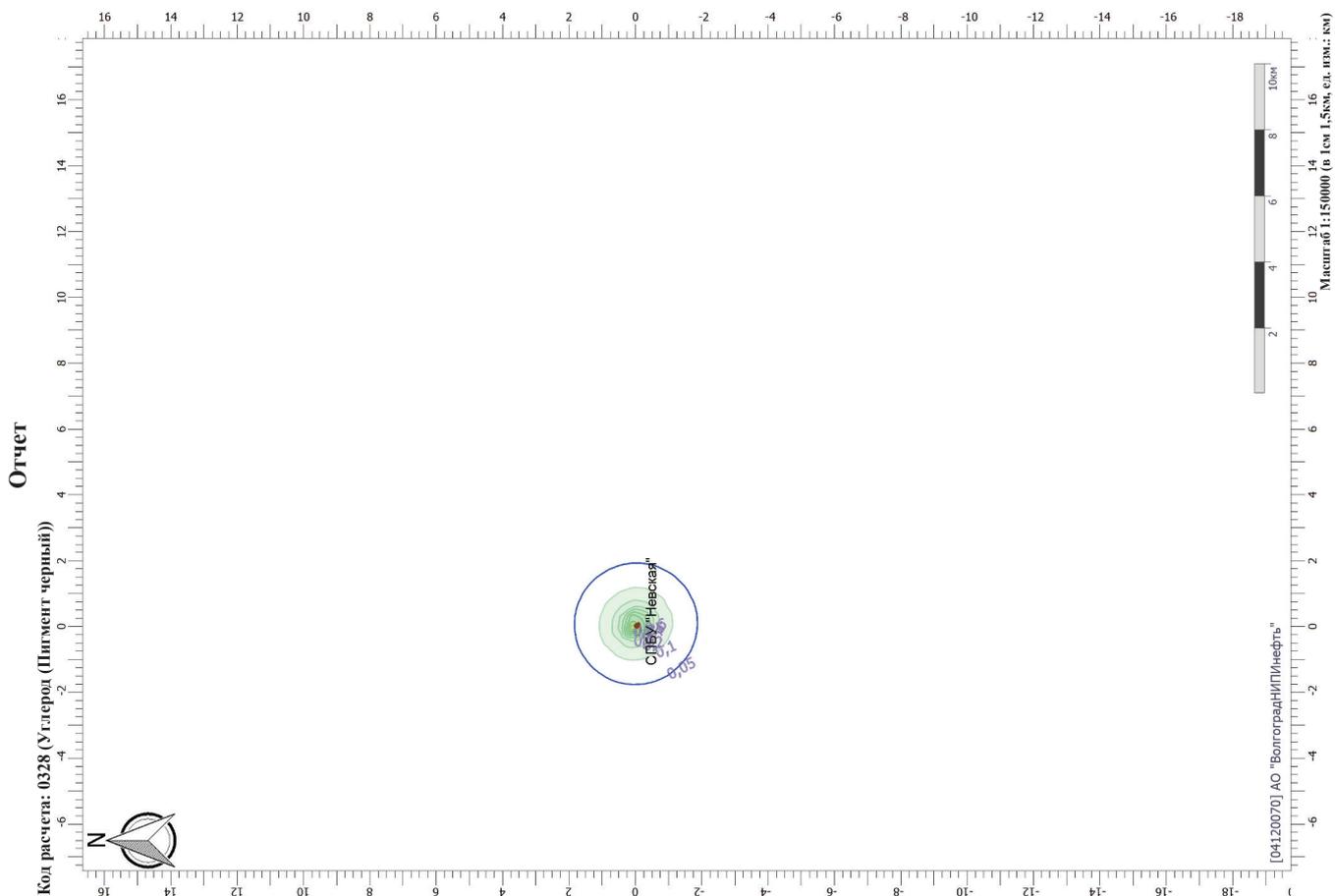
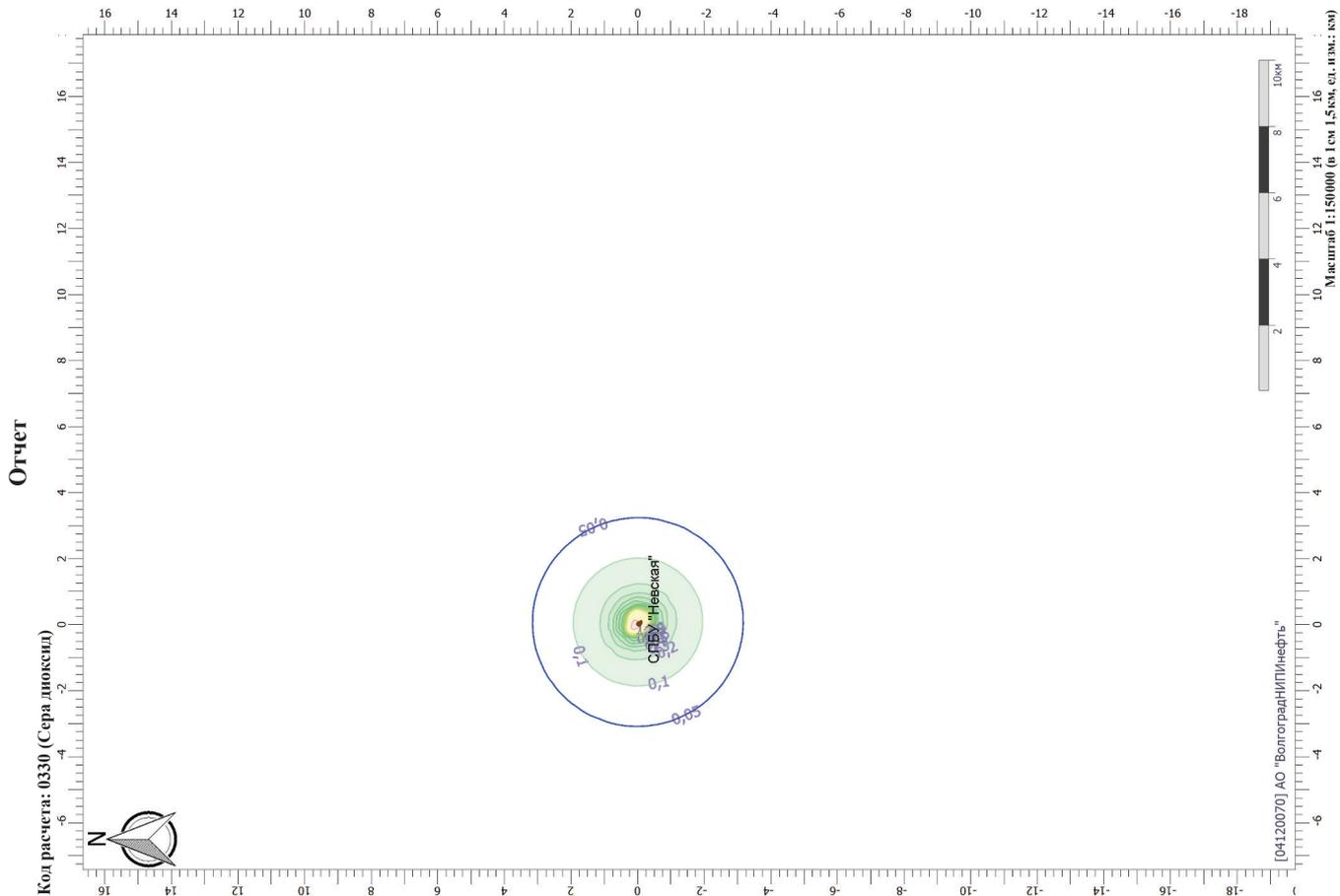
Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

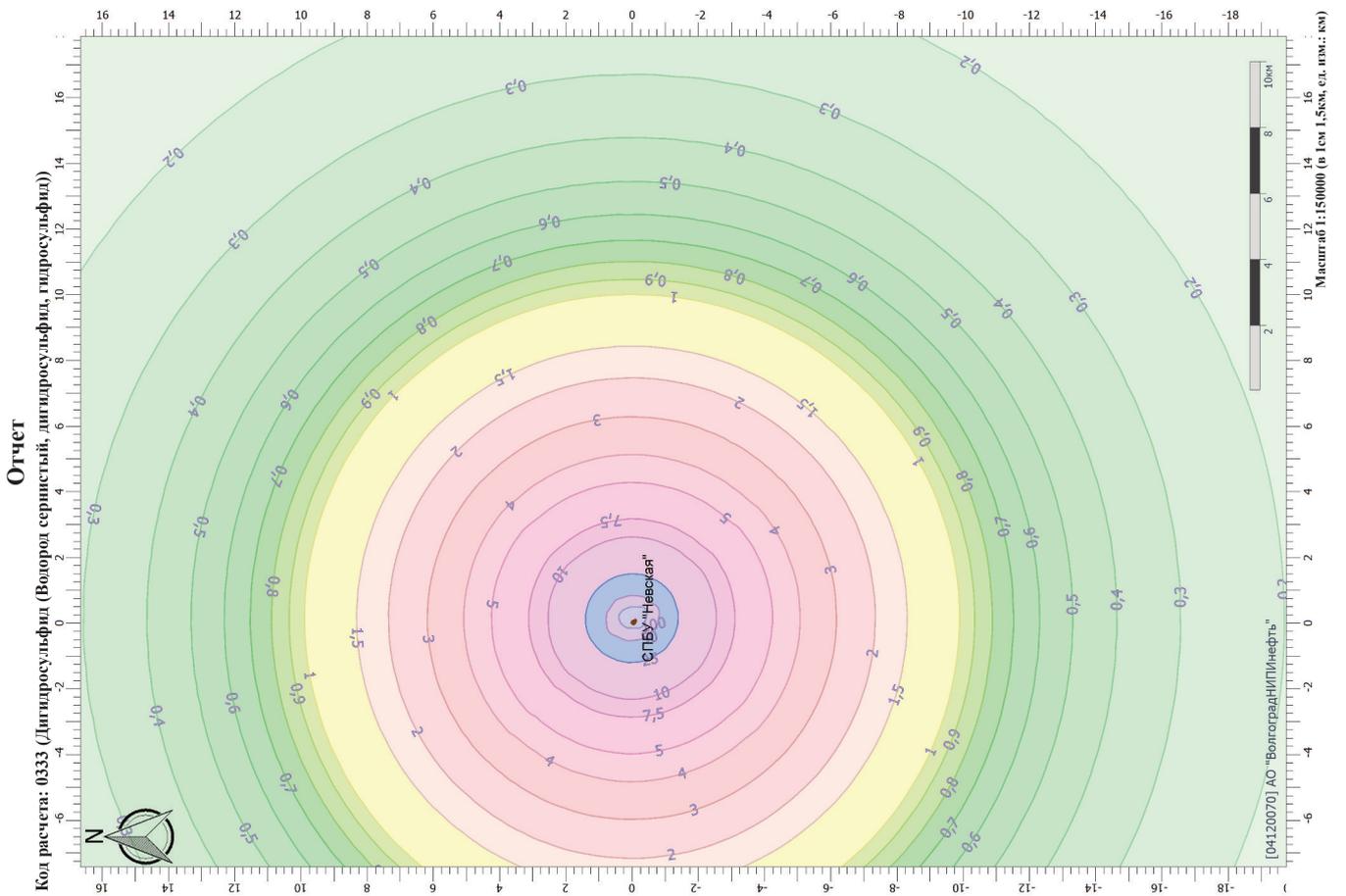
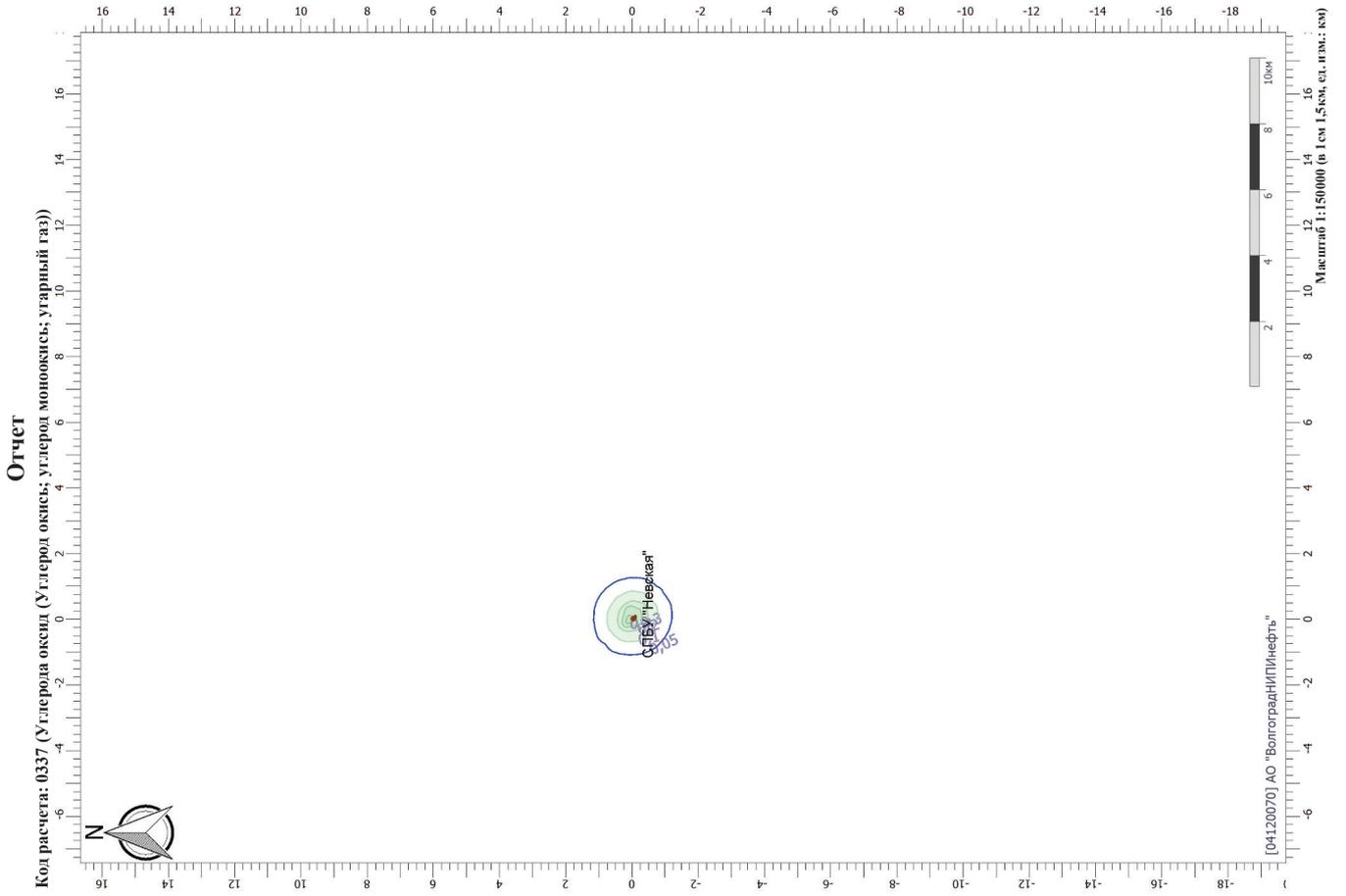
№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
0	0	6001	3	0,9749999	1	0,484631	59,8500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6002	3	2,0289683	1	0,178581	125,685	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6003	3	1,5173453	1	0,099634	142,500	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6004	3	1,4675477	1	0,236988	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6005	3	0,1295000	1	0,020912	96,9000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				6,1183612		1,020746			0,000000		0,0000

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
0	0	6011	3	0,1043736	1	2,982290	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6012	3	0,1004596	1	2,870454	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6013	3	0,1043736	1	2,982290	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6014	3	0,1043736	1	2,982290	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6015	3	0,1043736	1	2,982290	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
0	0	6016	3	975,9170400	1	27885,891247	11,4000	0,5000	0,000000	0,0000	0,0000
Итого:				976,4349940		27899,890860			0,000000		0,0000

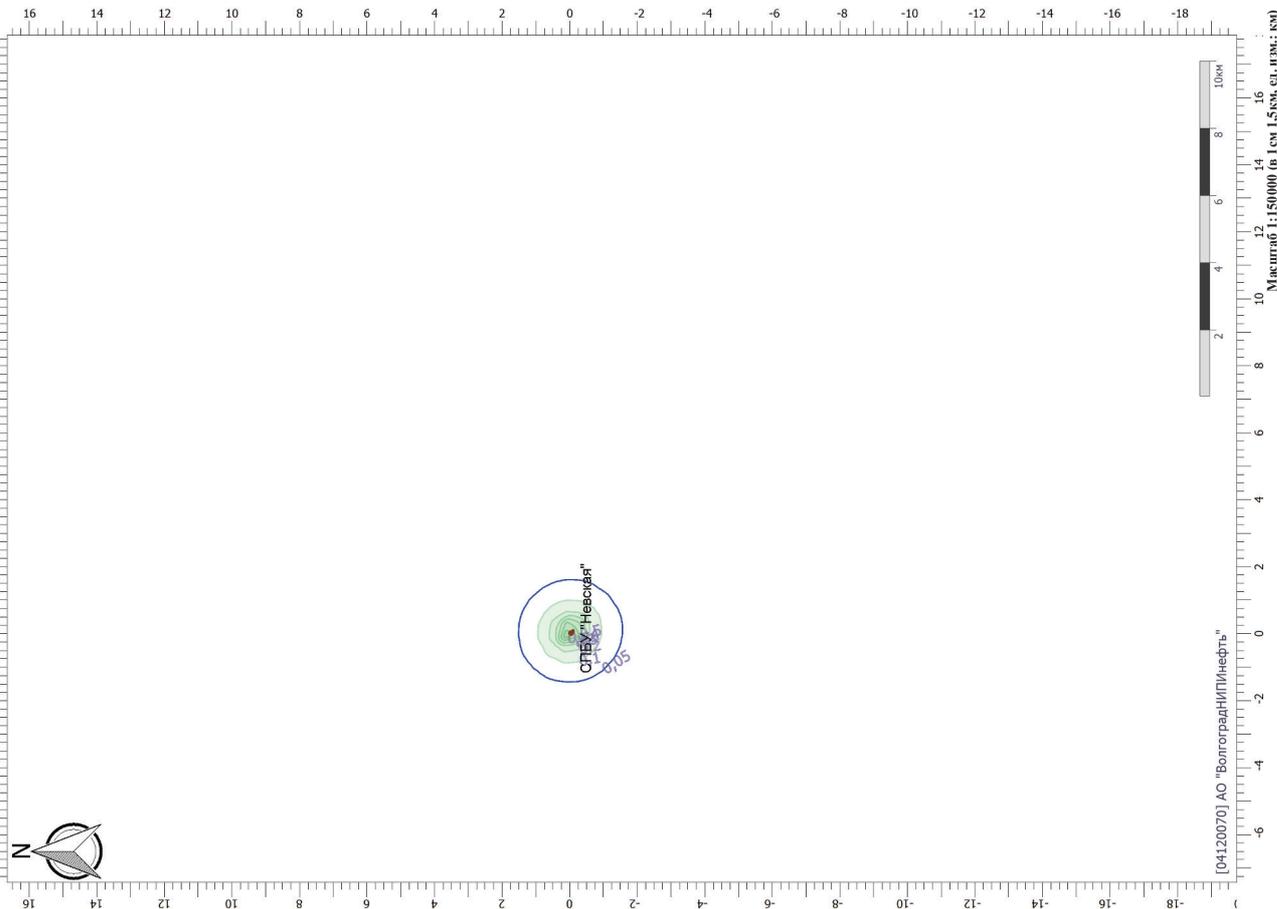






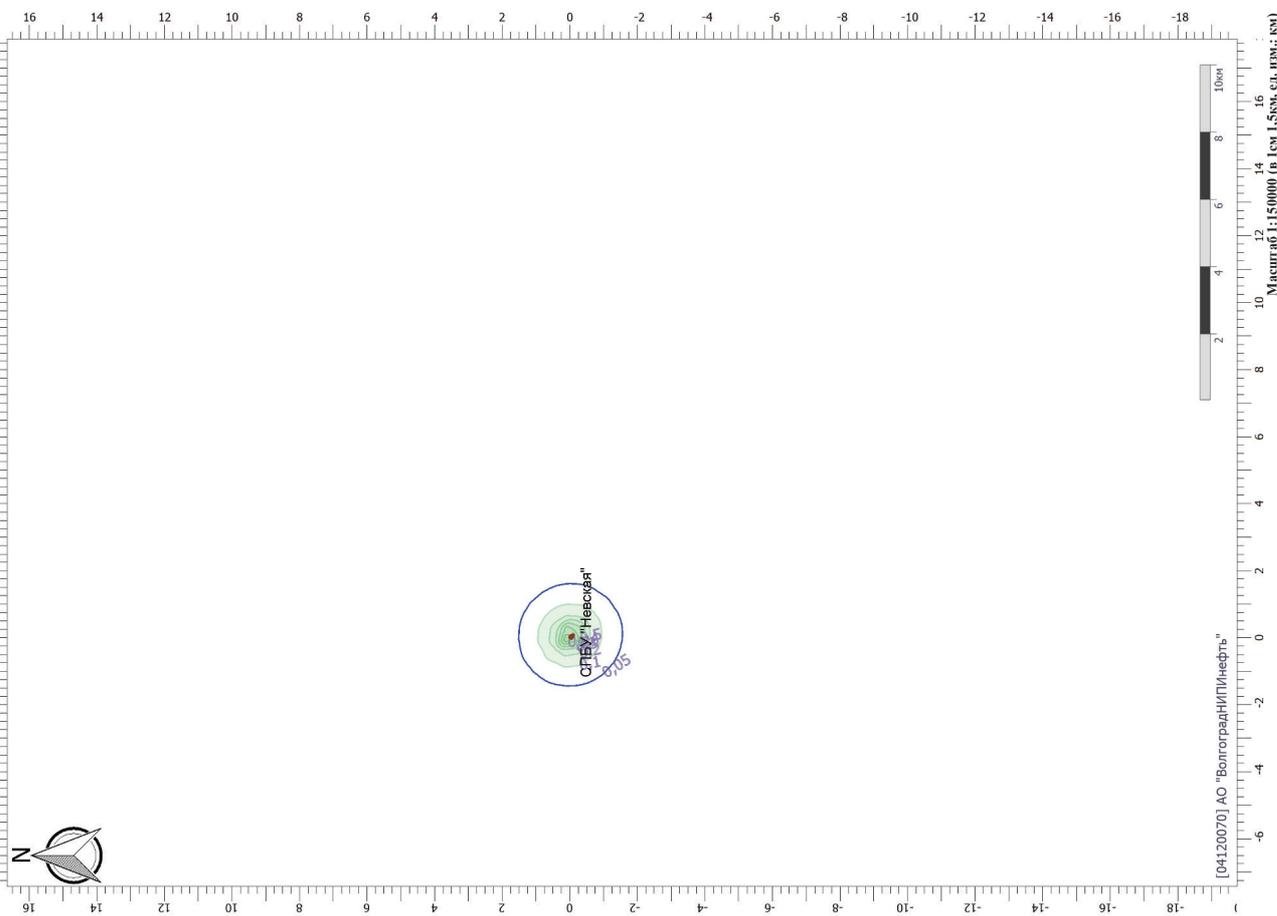
Отчет

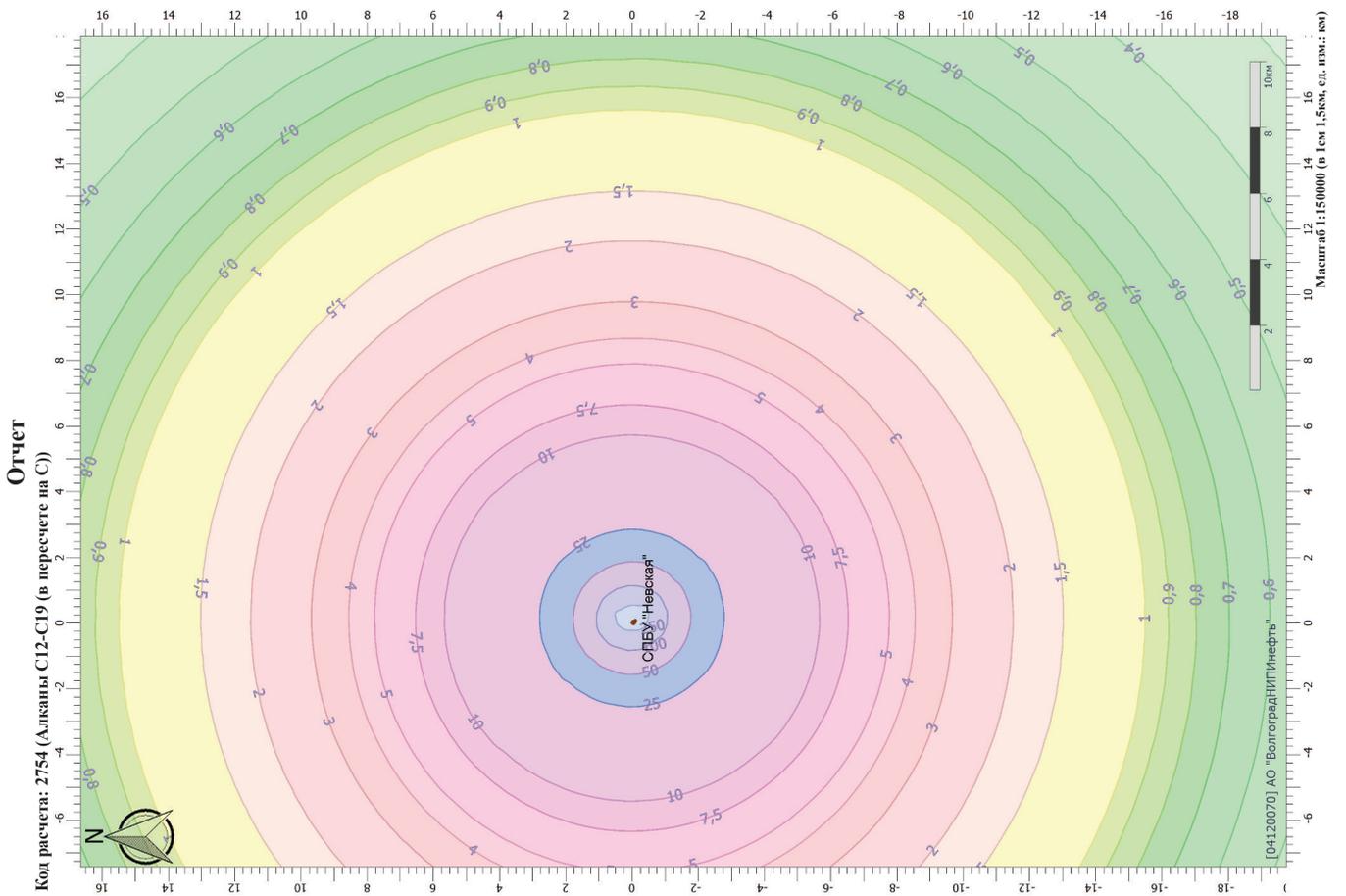
Код расчета: 2732 (Керосин прямой перегонки; керосин дезоторированный)



Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метилноксид))





**УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Souright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: АО "ВолгоградНИПИнефть"
Регистрационный номер: 04.120070

Город: 100039, Калининградская область
Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВМД: 1, Аварии скв. 1 D44

ВР: 6, Ликвидация разлива ДТ с.г.

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

C	CB	B	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	CЗ
8,0000	6,0000	12,0000	13,0000	14,0000	16,0000	21,0000	10,0000

Выбросы источников по веществам

- Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Организованный;
5 - Связанность точечных источников;
6 - Связанность линейных источников;
7 - Совокупность точечных (зент или выброс вбок);
8 - Автоматическая (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11 - Неорганизованный (полигон);

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000044	2,360000E-07	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000089	5,590000E-07	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000065	6,010000E-07	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000065	5,130000E-07	0,0000000
0	0	6005	3	1	0,0000005	4,600000E-08	0,0000000
Итого:					2,6812E-005	1,955E-006	0

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация				Фоновая концентр.		
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднесуточных концентраций				
		Тип	Значение	Тип	Значение			
0703	Бенз/а/пирен	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Учет	Нет
							Интерп.	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

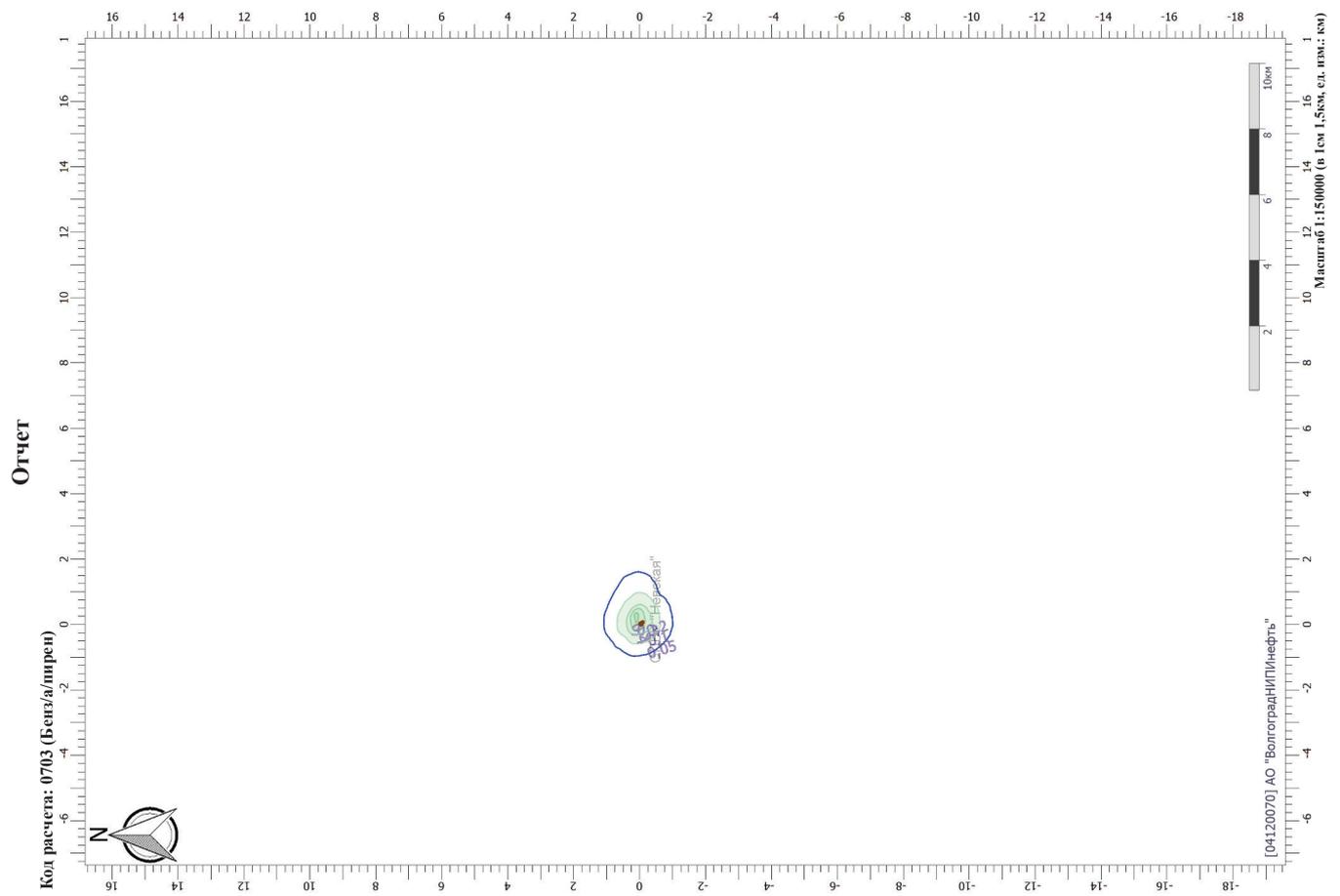
Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки				Зона влияния (м)	Шаг (м)	Высота (м)	
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)					
		X	Y	X	Y	По ширине	По длине		
1	Полное описание	-20000,00	0,00	60000,00	0,00	80000,000	0,00000	350,00000	2,00000



УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Соруригт © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»
 Программа зарегистрирована на АО "ВолгоградНИПИнельф"®
 Регистрационный номер: 04120070

Город: 100039, Калининградская область
 Район: 2, Юго-восточная часть Балтийского моря
 Адрес предприятия:
 Разработчик:
 ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:
 Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Аварии скв. 1 D44
ВР: 10, Горение ДТ с.г.
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-2,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

C	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
8,0000	6,0000	12,0000	13,0000	14,0000	16,0000	21,0000	10,0000

Параметры источников выбросов

Учет: %B - источник учитывается с исключением из фона;
 %H - источник учитывается без исключения из фона;
 %L - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.
 * - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (бонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. реп.	Координаты			Ширина ист. (м)																																																																																																																																																										
											X1, (м)	X2, (м)	Y2, (м)																																																																																																																																																											
6018	+	1	3	Восгорание проливов ДТ	15	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	200,00	189,00	8,00	76,0000																																																																																																																																																										
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Код в-ва</th> <th rowspan="2">Наименование вещества</th> <th rowspan="2">г/с</th> <th rowspan="2">т/г</th> <th colspan="2">Выброс</th> <th rowspan="2">F</th> <th colspan="2">Лето</th> <th colspan="2">Зима</th> <th rowspan="2">Um</th> <th rowspan="2">Xm</th> <th rowspan="2">Ym</th> <th rowspan="2">Um</th> </tr> <tr> <th>См/ГДК</th> <th>Xm</th> <th>См/ГДК</th> <th>Xm</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0301</td> <td>Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)</td> <td>1654,679</td> <td>0,023756</td> <td>1</td> <td>2147,006</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0304</td> <td>Азот (II) оксид (Азот монооксид)</td> <td>268,885</td> <td>0,003860</td> <td>1</td> <td>174,444</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0317</td> <td>Кислота синильная</td> <td>79,247</td> <td>0,001138</td> <td>1</td> <td>0,000000</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0328</td> <td>Углерод (Пигмент черный)</td> <td>1022,287</td> <td>0,014677</td> <td>1</td> <td>1768,606</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0330</td> <td>Сера диоксид</td> <td>372,461</td> <td>0,005347</td> <td>1</td> <td>183,313</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0333</td> <td>Дигидросульфид (Возрод сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)</td> <td>79,247</td> <td>0,001138</td> <td>1</td> <td>2570,6463</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>0337</td> <td>Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксид; угарный газ)</td> <td>562,654</td> <td>0,008078</td> <td>1</td> <td>29,203</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>1325</td> <td>Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан метиленоксид)</td> <td>87,172</td> <td>0,001252</td> <td>1</td> <td>452,434</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> <tr> <td>1555</td> <td>Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)</td> <td>285,289</td> <td>0,004096</td> <td>1</td> <td>370,174</td> <td>85,5000</td> <td>0,5000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,000000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> <td>0,0000</td> </tr> </tbody> </table>															Код в-ва	Наименование вещества	г/с	т/г	Выброс		F	Лето		Зима		Um	Xm	Ym	Um	См/ГДК	Xm	См/ГДК	Xm	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1654,679	0,023756	1	2147,006	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	268,885	0,003860	1	174,444	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0317	Кислота синильная	79,247	0,001138	1	0,000000	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0328	Углерод (Пигмент черный)	1022,287	0,014677	1	1768,606	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0330	Сера диоксид	372,461	0,005347	1	183,313	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0333	Дигидросульфид (Возрод сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	79,247	0,001138	1	2570,6463	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксид; угарный газ)	562,654	0,008078	1	29,203	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан метиленоксид)	87,172	0,001252	1	452,434	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	285,289	0,004096	1	370,174	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Код в-ва	Наименование вещества	г/с	т/г	Выброс		F	Лето		Зима		Um	Xm	Ym	Um																																																																																																																																																										
				См/ГДК	Xm		См/ГДК	Xm																																																																																																																																																																
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1654,679	0,023756	1	2147,006	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																																										
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	268,885	0,003860	1	174,444	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																																										
0317	Кислота синильная	79,247	0,001138	1	0,000000	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																																										
0328	Углерод (Пигмент черный)	1022,287	0,014677	1	1768,606	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																																										
0330	Сера диоксид	372,461	0,005347	1	183,313	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																																										
0333	Дигидросульфид (Возрод сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	79,247	0,001138	1	2570,6463	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																																										
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксид; угарный газ)	562,654	0,008078	1	29,203	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																																										
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан метиленоксид)	87,172	0,001252	1	452,434	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																																										
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	285,289	0,004096	1	370,174	85,5000	0,5000	0,000000	0,000000	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000																																																																																																																																																										

Выбросы источников по веществам

- Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Организованный;
 5 - Скорость ветра;
 6 - Точечный, с углом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (угол или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом в бок;
 10 - Свеча;
 11- Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)
Вещество: 0317

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6018	3	1	79,2470800	0,001138	0,0000000
Итого:					79,24708	0,001138	0

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация				Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Нет	Нет
0317	Кислота синильная	-	ПДК с/с	0,010	ПДК с/с	0,010	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

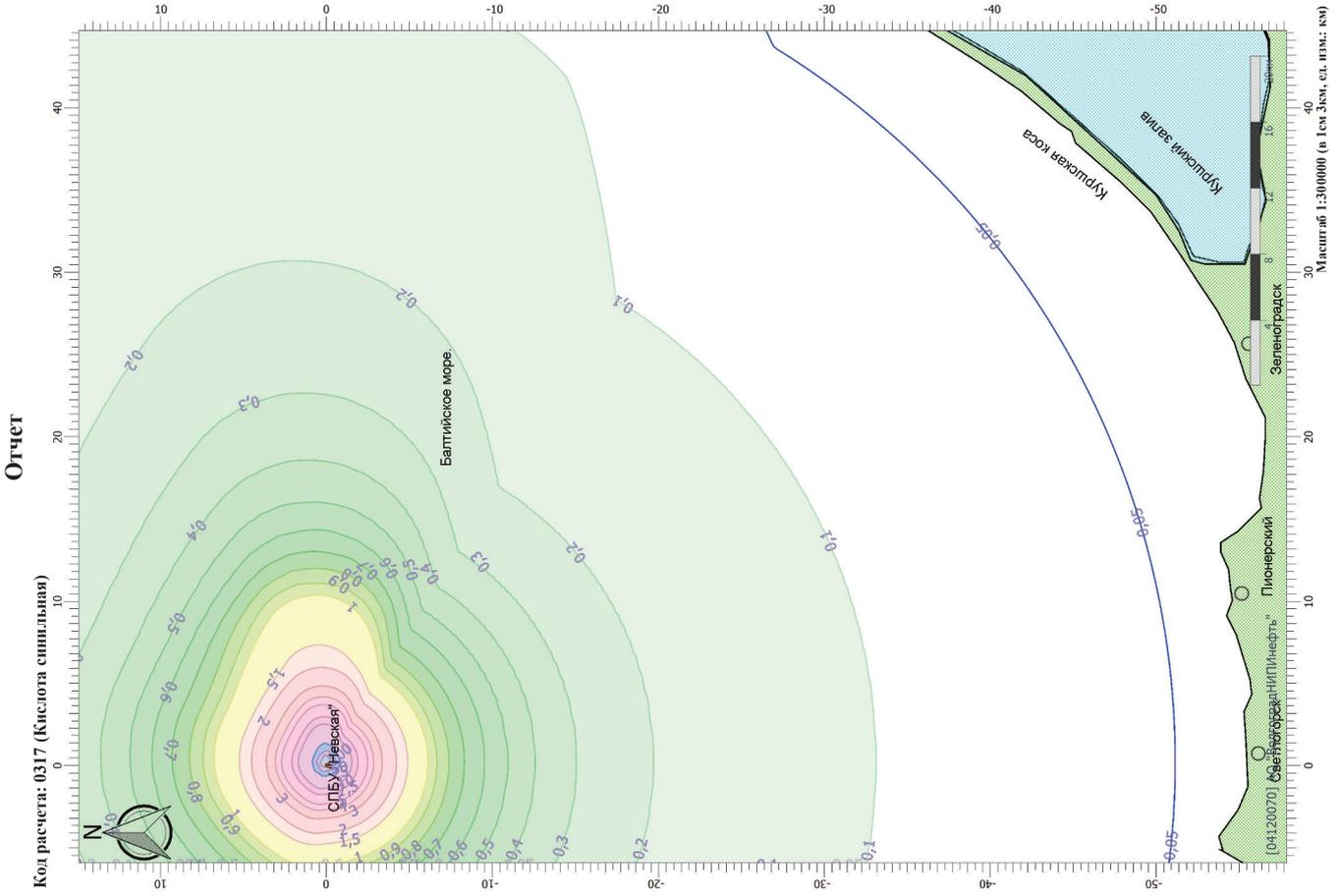
Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра		
Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки						Зона влияния (м)	Шаг (м)	Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y	По ширине	По длине			
3	Полное описание	-6050,00	-17000,00	57000,00	-17000,00	86000,000	0,0000	350,0000	350,0000	2,0000



Приложение Н
Копии документов, подтверждающих возможность
проведения работ по ликвидации аварийных ситуаций



**ПАСПОРТ
АТТЕСТОВАННОГО АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ**
Нештатное аварийно-спасательное формирование Общества с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Калининградморнефтефть» (НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН») (полное и сокращенное (при наличии) наименование аварийно-спасательного формирования) «20» августа 2020 г. (дата окончания)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСФ)	Промышленные объекты ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», расположенные на территории Калининградской области
Дата создания АСФ (число, месяц, год)	01.09.2006
Наименование, дата и номер документа о создании АСФ	Приказ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 15.08.2006 № 343
Место дислокации (адрес)	Поселковый пункт: пос. Воробьево, Гурьевского городского округа Калининградской области
Улица, Калининградское шоссе	Пром. № 11
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты	Начальник НАСФ - тел. (4012) 35-08-07, факс (4012) 35-08-62, E-mail: M.Alexeev@KLD.LKoil.com Начальник смены Центральной инженерно-технологической службы Цеха добычи нефти и газа (пос. Воробьево) - тел.(4012) 35-69-39, факс (4012) 35-08-62, E-mail: Nshchibaev@KLD.LKoil.com Дежурный Центральной инженерно-технологической службы Цеха добычи нефти и газа (г. Калининград) - тел.(4012) 68-10-83, факс (4012) 35-08-85, E-mail: sfb@KLD.LKoil.com
Количество зданий (строений)	5
Общая площадь, кв. м	530
Укомплектованность личным составом, человек	360
из них по штату	32
подлежит по списку аттестации	32
Специальность об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)	29
«20» № 16/3-5 от 17.12.2021 г.	
ОАК ЛУКОЙЛ № 16/3-5	
И. ВОЗМОЖНОСТИ АСС/АСФ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:	
горишпасательные	
газопасательные	да
противопожарные	да
поисково-спасательные	
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	
по ликвидации техно-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации	да
по ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов	
Иные виды деятельности в соответствии с расширенными документами	

Реализация спасательных мероприятий	360
Количество спасателей в дежурной смене, человек	30
Количество машинистов работников в смене, человек	0
Наименование договора с авиарезервирования на переброску в район чрезвычайной ситуации	да

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Специалист по ЛРН (на море)	30	Пожарный	0	Газовик	24	Механик	0	2	Инструктор профессиональной службы	0	7
-----------------------------	----	----------	---	---------	----	---------	---	---	------------------------------------	---	---

Специалист по ЛРН (на море)	30	Пожарный	0	Газовик	24	Механик	0	2	Инструктор профессиональной службы	0	7
-----------------------------	----	----------	---	---------	----	---------	---	---	------------------------------------	---	---

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Наименование технических средств	Количество	
	по штату	в наличии		по штату	в наличии
Автотранспорт			Инженерная техника		
Легковые автомобили из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	0/0	0/0	Полевые краны	2	2
Руновые автомобили из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	4/0	4/0	Триггеры, бульдозеры	1	1
Автомобили из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	2/0	2/0	Экзекютеры	2	2
Автомобили из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	0/0	0/0	Высучивающие машины	1	1
Специализированные автомобили	1	1	Автомобили, нефтевозы	13	13
Грузовые автомобили	0	0	Демонтированные агрегаты	3	3
Медиафильмы автомобилей из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	0/0	0/0	Народоспасательные устройства	3	3
Полуприцепы	1	1	Самосвалы	3	3
Грузовые автомобили (с/п. спец.)	0	0	Сельскохозяйственные тракторы (Линкомеры)	2	2
Штатный вагон	0	0			
Катера, моторные лодки	3	3	Детальные аппараты	0	0
Весельные лодки, шлюпки	0	0	Вертолеты	0	0
Суда на воздушной подушке	0	0	Беспилотные летательные аппараты	0	0
Специальные яхты/спасательные круги	10/0	10/0	Специальные суда	0	0
			Специальные буксирные суда	0	0
Плавсредства			Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	4	4
Безопасные плавсредства	0	0			
Воздухоподъемные насосы	0	0	Приборы контроля		
Якорные системы для постановки бочка	0	0	Измерительные приборы	3	3
Полуприцепы	1	1	Приборы химического контроля (ВХУР)	3	3
Транспортные системы (нефтегаз)	0	0	Приборы дозиметрического контроля	8	8
Нефтегазовые системы (схемотера)	2	2	Метеорологические комплексы	3	3
Горючие насосы	0	0	Комплексы полевых коммуникаций	3	3
Комплекты мобильных передвижных установок	0	0			
Бачки для временного хранения	5	5	Средства освещения		
Сорбент (бет)	4000	4000	Мобильные осветительные установки	1	1
Резервуары для хранения	18	18	Запасные прожекторы	0	0
Установки по очистке или сжиганию отходов	0	0	Фонари переносные карманные/штативные	0	0
Линейчатые	1	1	Фонари светодиодные	10	10
Плавучий инструмент (бет на 10 чел.)	30	30			
Набор прокладок разных размеров	0	0	Средства связи		
Набор инструментов разных размеров	0	0	Радиостанции полевые	4	4
Набор инструментов большой/малый	0	0	Радиостанции стационарные	0	0
Пневматический пистолет	0	0	Радиостанции автомобильные	0	0
Пневматический пистолет с набором горючих жидкостей	0	0	Служебные системы связи	0	0
Мобильная установка по отрывке замочных групп (песня)	1	1	Мобильные телефоны	4	4
			Средства защиты органов дыхания и кожи		
			Дыхательные аппараты	0	0
			Переносные компрессоры (возл. вкл.)	0	0
			Противогазы (фильтрующие/нефильтрующие)	35/15	35/15
			Костюмы защитные (Д-1)	33	33
			Специальная обувь	19	19
			Респираторы фильтрующие Р-2	33	33
			Маски протекторные для лица, ослепляющие	2	2
			Горючие, взрывоопасные устройства		
			Инициализирующие системы	0	0
			Служебные устройства	0	0
			Звенья	0	0
			Веревки, канаты, тросы (м)	0	0
			Древесина	0	0
			Медицинские принадлежности		
			Укладочные пакеты	0	0
			Резервные аптечки	3	3
			Средства для оказания первой помощи	6	6
			Комплекты ИВЛ (типич С-10)	1	1
			Аппараты ИВЛ (типич С-10)	0	0
			Безопасные устройства для ИВЛ	2	2
			Медицинские принадлежности пакет	33	33
			ИИМГ	33	33
			Комплекты санитарно-гигиенические	33	33
			Сумки санитарные для оказания первой помощи	3	3
			Наборы перевязочных средств (повязочные)	3	3


 Ю.А. Кесслер
 М.В. Асеев

Автомобильная и специальная техника передана в аренду от 01.01.2016 № 140015С0443
 Судна принадлежат ООО «Лобан-Флот» (ИНН 11-159/1101110, ОГРН 1021101159/1101110, ДП-141/1101110)

Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
 Начальник НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



ДОГОВОР №22G0460

г. Калининград

« 22 » 12 2022 г.

Экземпляр ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефте» (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Кеслера Юрия Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Федеральное государственное автономное учреждение «Аварийно-спасательное формирование «Южно-Российская противоботанная военизированная часть» (ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»)** (профессиональное аварийно-спасательное формирование, аттестованное Аттестационной комиссией АСФ МЧС России №8 – *Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ: №13304 от 01.07.2022г.*), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника Морозова Олега Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. На основании Федеральных законов от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по проведению противоботанных работ на опасных производственных объектах Заказчика (далее - Объекты), указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, в том числе при производстве работ по эксплуатации, ремонту, освоению реконструкции, консервации и ликвидации скважин, ведении геофизических и прострелочно-взрывных работ на указанных Объектах и подрядными (сервисными) организациями.

Противоботанные работы включают в себя:

- профилактические работы по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытий фонтанов (далее – ГНВП и ОФ);
- выполнение работ по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытиях фонтанов.

Работы, указанные в п.1.1 выполняются на объектах Заказчика, расположенных на территории Калининградской области и на шельфе Балтийского моря.

Профилактические работы по предупреждению ГНВП и ОФ проводятся ежемесячно.

1.2. Выполнение работ по ликвидации ГНВП и ОФ производится Исполнителем на основании дополнительных соглашений к Договору, составляемых отдельно до начала и для каждого случая проведения таких работ.

В случае возникновения ГНВП и ОФ на объектах Заказчика Исполнитель обязан не позднее 24 часов после получения извещения прибыть в аэропорт г. Калининграда и без промедления приступить к проведению работ по ликвидации ГНВП и ОФ. Объем осуществлённых работ по ликвидации ГНВП и ОФ, их стоимость определяются Сторонами в дополнительном соглашении к настоящему Договору, которое заключается после завершения выполнения таких работ и включает, помимо вышеупомянутых условий, прочие существенные условия, согласованные Сторонами.

Затраты Исполнителя на осуществление вышеуказанных работ должны быть обоснованными и подтверждены соответствующими документами (расчётами).

Затраты на оплату труда спасателей, привлекаемых к ликвидации ГНВП и ОФ, выплата им вознаграждений за работу в опасной зоне (токсичная и/или взрывоопасная среда, повышенный уровень теплового излучения, вибраций и шума) возмещаются в размерах и порядке, предусмотренных нормативно-правовыми актами для соответствующих категорий работников.

Заказчик принимает к возмещению только те расходы, которые напрямую связаны с исполнением настоящего договора.

1.3. Профилактические работы по предупреждению возникновения ГНВП и ОФ на объектах Заказчика выполняет подразделение Исполнителя – «Калининградский профилактический пункт» (в случае необходимости, по согласованию с Заказчиком, Исполнитель привлекает другие подразделения ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»). Работы по ликвидации ГНВПиОФ на объектах Заказчика выполняются подразделением Исполнителя – «Калининградский профилактический пункт» до начала прибытия к месту основных сил и средств ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ».

1.4. Исполнитель выполняет работы, указанные в п.1.1 настоящего Договора, при осуществлении работ на объектах Заказчика и в случаях привлечения Заказчиком третьих лиц (буровых подрядчиков и других лиц).

2. Обязанности Сторон

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Проводить профилактические работы по предупреждению возникновения ГНВП и ОФ на объектах Заказчика в соответствии с условиями настоящего Договора. Доступ работников Исполнителя, его оборудования и техники на объекты и/или территорию Заказчика осуществляется в соответствии с Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», утвержденным приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 28.09.2020 №608 и Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах транспортной инфраструктуры ООО «ЛУКОЙЛ-КМН», утвержденным приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» от 14.08.2020 №519 (далее – Положение). Исполнитель на момент заключения Договора ознакомлен и обязуется соблюдать требования указанных в настоящем пункте Положений, а также обеспечить исполнение работниками Исполнителя требований указанных Положений.

2.1.2. В части предупреждения возникновения ГНВП и ОФ:

- проводить профилактические обследования скважин, находящихся в эксплуатации, консервации, а также ликвидированных скважин в соответствии с планом проведения профилактических работ (Приложение №4);
- проводить профилактические обследования при производстве работ по ремонту, освоению, реконструкции скважин, ведении геофизических и прострелочно-взрывных, в том числе подрядными (сервисными) организациями, осуществляющими проведение работ на объектах Заказчика;

Заказчика определяется и уточняется Исполнителем в зависимости от:

- а) сроков опрессовки и монтажа ПВО;
- б) осложнений, аварийности, простоев на скважинах;
- в) утвержденных графиков профилактических обследований фонда скважин;
- г) наряд-заказов на проведение геофизических работ, освоения, реконструкции, прострелочно-взрывных работ, ремонтов скважин;
- д) необходимости выдачи разрешений на производство фонтаноопасных работ на скважинах с АВПД, с высоким содержанием H₂S, скважинах с газовым фактором свыше 200м³/т, при перфорации в соответствии с согласованным и утвержденным перечнем.

2.1.3. При проведении профилактических обследований осуществлять контроль:

- соблюдения требований нормативных документов по промышленной безопасности, предусмотренных законодательством Российской Федерации, нормативно-технических документов в области промышленной безопасности, безопасного пользования недрами, охраны окружающей среды, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и иных нормативных документов в области предупреждения возникновения ГНВП и ОФ;

- за полнотой скважин и устьевого оборудования к безопасному ведению работ;

- обученности персонала подрядных (сервисных) организаций по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП», степени подготовленности к выполнению первоочередных действий при возникновении газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов;
- наличием на Объектах, условия хранения и готовности к применению средств индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД), газоанализаторов, искробезопасного инструмента, а также умения обслуживающего персонала пользоваться перечисленными средствами;
- проведением учебно-тренировочных занятий по сигналу «Выброс» инженерно-техническими работниками при посещении Объектов;
- ознакомления персонала с информационными письмами о ГНВП и ОФ;
- наличием акта-допуска подрядной (сервисной) организации на производственные участки, выделенные для выполнения на них работ (Акт приема-передачи скважины);
- наличием утвержденной типовой схемы расположения агрегатов, оборудования, вспомогательных объектов на территории бурящейся/ремонтируемой скважины и проверка соответствия расположения агрегатов, оборудования, вспомогательных объектов утвержденной типовой схеме;
- наличием и выполнении требований геолого-технических нарядов, планов работ, регламентов, инструкций, положений в части предупреждения возникновения ГНВП и ОФ;
- наличием у работников Заказчика и работников подрядных (сервисных) организаций документов, подтверждающих прохождение обучения и допуск к работе по профессии, а также документов, подтверждающих прохождение проверки знаний (в рекомендованных ПАО «ЛУКОЙЛ» специализированных учебных центрах) по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП» работниками, осуществляющими непосредственное руководство и выполнение работ по (бурению), освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ;
- наличием утвержденной и согласованной в установленном порядке схемы обвязки устья скважины противовывбросовым оборудованием;
- качеством монтажа противовывбросового оборудования и соответствие его обвязки утвержденной схеме;
- наличием паспортов или заверенных копий паспортов на противовывбросовое оборудование, запорную арматуру, а также соответствующих документов для нестандартных элементов обвязки, их соответствие ГОСТам, Акт об опрессовки противовывбросового оборудования в условиях механических мастерских и непосредственно на устье скважины;
- соответствием противовывбросового оборудования паспортным данным и соблюдением сроков его эксплуатации;
- наличием и состоянием рабочих проходов и площадок обслуживания противовывбросового оборудования, ограждений и экранирующих устройств на соседних работающих скважинах;
- качеством монтажа и исправностью фонтанной арматуры и другого устьевого оборудования на объектах эксплуатационного фонда скважин, отсутствие пропусков нефти, газа и воды, соответствие фактической обвязки устьев скважин утвержденным схемам, возможность контроля устьевого давления (в том числе в межколонном пространстве);
- проведением учебно-тренировочных занятий по сигналу «Выброс» инженерно-техническими работниками подрядных (сервисных) Организаций при посещении объектов;
- ознакомлением персонала с информационными письмами о ГНВП и ОФ;
- наличием емкости для долива скважины, режима долива скважины, наличия установленного количества запаса доливаемой жидкости, ее параметры и их соответствие установленным требованиям, исправности уровнемера;
- наличием исправных контрольно-измерительных приборов, автоматических систем регулирования и противоаварийной защиты.

2.1.4. Выдавать согласование производства работ при отсутствии нарушений требований нормативных документов по промышленной безопасности, нормативно-технических документов в области промышленной безопасности, безопасного пользования недрами, охраны окружающей среды, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций по вопросам предупреждения возникновения ГНВП и ОФ (Приложение № 8).

2.1.5. Выдавать разрешение на производство работ в соответствии с согласованным и утвержденным Заказчиком перечнем фонтаноопасных работ на скважинах с АВПД, с высоким содержанием H₂S, газовых скважинах, скважинах с газовым фактором свыше 200м³/т, при перфорации.

2.1.6. Проводить инструктажи работникам бригад на рабочих местах методами предупреждения, раннего обнаружения и первоочередным действиям при возникновении ГНВП и ОФ.

2.1.7. Принимать участие в стендовых опрессовках, опрессовке противовывбросового и технологического оборудования после его монтажа на устье скважины в бригадах, осуществляющих ремонт и реконструкцию скважин, освоение, ведение геофизических и прострелочно-взрывных работ на объектах Заказчика.

2.1.8. Согласовывать разработанные Заказчиком схемы обвязки устья скважин противовывбросовым оборудованием, планы на производство работ на скважинах с АВПД, с высоким содержанием H₂S, газовых скважинах, скважинах с газовым фактором свыше 200м³/т, при перфорации.

2.1.9. Принимать участие в работе комиссий по расследованию причин возникновения ГНВП и ОФ и разработке мероприятий по их предупреждению.

2.1.10. Принимать участие в работе технических совещаний предприятий по вопросам противофонтанной безопасности.

2.1.11. Предоставлять Заказчику сведения о показателях проведенной профилактической работы на объектах Заказчика до 05-го числа первого месяца квартала, следующего за отчетным (Приложение № 10).

2.1.12. Информировать Заказчика о ГНВП и ОФ, произошедших на других объектах, обслуживаемых Исполнителем.

2.1.13. Участвовать в разработке и согласовании Графика обследования фонда скважин по форме Приложения №4.

2.1.14. Направлять Заказчику за 3 дня до даты поездки заявку для доставки персонала Исполнителя на МЛСП Д-6 для проведения профилактических работ по предупреждению ГНВП и ОФ.

2.1.15. В части выполнения работ по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов:

2.1.15.1. Обеспечить круглосуточное дежурство личного состава Исполнителя в режиме постоянной готовности к выезду на ликвидацию газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на Объектах Заказчика.

2.1.15.2. Выполнить работы по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов в случае их возникновения на Объектах Заказчика.

2.1.16. Выполнять работы, требующие применения аварийно-спасательных средств, в случае угрозы возникновения открытого фонтана, а также инцидентов, связанных с разгерметизацией устьевого оборудования на скважинах Заказчика.

2.1.17. Участвовать в плановом проведении тактико-специальных и комплексных учений по ликвидации аварийных ситуаций, связанных с газонефтеводопроявлениями и открытыми фонтанами, на Объекте Заказчика согласно заявке Заказчика (при условии полного финансирования Заказчиком данных учений).

2.1.18. По заявкам Заказчика осуществлять проведение ремонтно-технических (аварийно-восстановительных) работ с применением специального оборудования, снаряжения, инструментов с использованием средств газозащиты (СИЗОД). Данные работы

выполняются. Исполнителем и оплачиваются Заказчиком на основании заключенных дополнительных соглашений к настоящему Договору, составляемых отдельно для каждого случая проведения работ или Договоров.

2.1.19. Не привлекать для выполнения работ на Объектах Заказчика работников:

- имеющих неснятую или непогашенную судимость за совершение умышленного преступления;

- состоящих на учете в учреждениях органов здравоохранения по поводу психического заболевания, алкоголизма или наркомании;

- досрочно прекративших полномочия по государственной должности или уволенных с государственной службы, в том числе из правоохранительных органов, органов прокуратуры или судебных органов, по основаниям, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации связаны с совершением дисциплинарного проступка, грубым или систематическим нарушением дисциплины, совершением проступка, порочащего честь государственного служащего, утратой доверия к нему, если после такого досрочного прекращения полномочий или такого увольнения прошло менее трех лет.

Исполнитель обязан обеспечивать соблюдение указанных выше требований в отношении работников Субисполнителя.

2.1.20. Выполнять условия Договора в соответствии с действующим российским законодательством и локальными актами ПАО «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда, здоровья, окружающей среды и недр, пожарной безопасности, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации; Регламентом взаимодействия нефтегазодобывающих организаций Группы «ЛУКОЙЛ» и профессиональных противофонтанных формирований, утвержденных указанием ПАО «ЛУКОЙЛ» от 04.03.2019 № РМ-5У, федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534; Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 г. № 528, Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке (утв. решением Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» от 25.05.2020 (приложение №4к Протоколу заседания Правления №13), требования которой Исполнителем известны.

2.1.21. Обеспечить качество и своевременность выполнения работ.

2.1.22. Контролировать проведение инструктажей персонала и нести ответственность за соблюдение ими правил безопасного выполнения работ.

2.1.23. Организовать медицинское обеспечение работников в соответствии с требованиями охраны труда, а также доставку работников, заболевших на рабочем месте, в медицинскую организацию в случае необходимости оказания им неотложной медицинской помощи.

Исполнитель обязуется проводить обязательное прохождение медицинского осмотра своих работников, в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, организовать проведение за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров работников, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, внеочередных медицинских осмотров, для определения пригодности этих работников для выполнения получаемой работы и предупреждения профессиональных заболеваний;

Исполнитель обязуется не допускать работников к исполнению ими трудовых обязанностей без прохождения обязательных медицинских осмотров, обязательных освидетельствований, а также в случае медицинских противопоказаний.

2.1.24. Обеспечивать персонал необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты, в случае, когда это требуется в соответствии с действующим законодательством.

2.1.25. Нести установленную законом ответственность за нарушение природоохранного законодательства.

2.1.26. Осуществлять охрану материальных ценностей до момента передачи Заказчику.

2.1.27. В течение пяти рабочих дней после даты направления уведомления о начале процедуры реорганизации в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, в письменной форме уведомлять Заказчика о начале реорганизации/ликвидации.

2.1.28. Осуществлять в установленном действующими нормативными документами порядке контроль за соблюдением на Объектах Заказчика, в том числе при выполнении на них работ третьими лицами (буровыми подрядчиками и другими лицами), нормативных требований противофонтанной безопасности.

2.1.29. Обеспечивать постоянную готовность своих органов управления, сил и средств (оперативных подразделений, оборудования, специальных приспособлений, материалов и транспортных средств (включая находящиеся на складах аварийного запаса) к выполнению работ по ликвидации ГНВП и ОФ, выполнению сложных аварийно-восстановительных работ на объектах Заказчика.

2.1.30. Проводить работы по ликвидации ГНВП и ОФ в случае их возникновения на Объектах Заказчика, в соответствии с п. 1.2. настоящего Договора.

2.1.31. Производить профилактическое обследование состояния противопылевосового оборудования при его монтаже, в процессе эксплуатации и при хранении.

2.1.32. Проводить практическое обучение, инструктажи работникам бригад, занимающихся бурением, эксплуатацией и ремонтом скважин по вопросам предупреждения и раннего обнаружения ГНВП и ОФ, первоочередных действий при возникновении и ликвидации ГНВП и ОФ и других аварийных ситуаций.

2.1.33. Ежемесячно проводить учебно-тренировочные занятия по сигналу «Выброс» с каждой вахтой (сменной) бригад, занимающихся бурением и ремонтом скважин, с регистрацией в соответствующих журналах и с оформлением Актов проведения учебно-тренировочного занятия по сигналу «Выброс» (Приложение 9).

2.1.34. Проводить учебно-тренировочные занятия по сигналу «Выброс» на объектах Заказчика при производстве работ подрядными (сервисными) организациями, осуществляющими (бурение) освоение, ремонт и реконструкцию скважин, ведение геофизических и протрельно-взрывных работ, с оформлением Актов проведения учебно-тренировочного занятия по сигналу «Выброс» (Приложение 9).

2.1.35. Контролировать проведение монтажа и опрессовки противопылевосового оборудования (далее по тексту - ПВО) на устье скважин.

2.1.36. Выдавать разрешения на производство работ по дальнейшему углублению скважин после монтажа на устье ПВО, на производство работ по освоению, испытанию и ремонту скважин и других работ в случаях, предусмотренных действующим законодательством, при условии соблюдения требований безопасности, установленных нормативными правовыми актами.

2.1.37. Участвовать в работе комиссий по проведению промышленных испытаний нового противопылевосового оборудования.

2.1.38. Участвовать в комиссиях, совещаниях по вопросам противофонтанной безопасности, организуемых Заказчиком или третьими лицами, выполняющими работы на объектах Заказчика.

- 2.1.39. Участвовать в работе комиссий по проверке знаний работников Заказчика в области противофонтанной безопасности.
- 2.1.40. Принимать участие в разработке, согласовании и внедрении в производство документов (инструкций, схем, планов, перечней и др.), организационно-технических мероприятий, рекомендаций по вопросам противофонтанной безопасности.
- 2.1.41. Представлять Заказчику копии предложений, выданных Исполнителем третьим лицам, выполняющим работы на объектах Заказчика.
- 2.1.42. Выполнять другие обязанности, предусмотренные нормативными требованиями и (или) соглашениями Заказчика и Исполнителя.
- 2.1.43. При нахождении и проведении работ на объектах и/или территории Заказчика Исполнитель обязан соблюдать требования охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, санитарии и охраны окружающей среды.
- 2.1.44. Участвовать совместно со специалистами Заказчика в разработке и внедрении в производство организационно-технических мероприятий и рекомендаций, инструкций и методических указаний по предупреждению и раннему обнаружению ГНВП на скважинах.
- 2.1.45. Участвовать в проведении инструктажей рабочих и специалистов Заказчика по вопросам предупреждения и раннему обнаружению ГНВП на скважинах.
- 2.1.46. Выдавать предложения по устранению нарушений по противофонтанной и газовой безопасности на скважинах и контролировать своевременность их устранения.
- 2.1.47. Выдавать предложения на приостановку производства работ на скважинах при обнаружении нарушений действующих правил и инструкций, в результате чего может возникнуть опасность для жизни людей и угроза возникновения открытого фонтанирования скважин с уведомлением Заказчика.
- 2.1.48. Участвовать в работе комиссий Заказчика по расследованию причин возникновения ГНВП и ОФ и разработке мероприятий по их предупреждению;
- 2.1.49. Участвовать в проверках на Объектах наличия, условий хранения и готовности к применению СИЗ, газоанализаторов, искробезопасного инструмента, а также умения обслуживающего персонала пользоваться перечисленными средствами.
- 2.1.50. Принимать участие в согласовании Планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА).
- 2.1.51. Принимать участие в разработке планируемых документов штаба ликвидации ГНВП и ОФ.
- 2.1.52. Обеспечивать учёт продолжительности работы работников Исполнителя в аварийной зоне.
- 2.1.53. Обеспечивать круглосуточный прием аварийных вызовов от Заказчика и немедленно сообщать Заказчику новые номера телефонов (факсов) в случае их изменения.
- 2.1.54. Обеспечивать круглосуточное дежурство личного состава Исполнителя, в режиме оперативной готовности к выезду на ликвидацию ГНВП и ОФ.
- 2.1.55. Проводить работы по ликвидации ГНВП и ОФ на нефтяных скважинах Заказчика, обеспечивая безопасность персонала, участвующего в ликвидации открытого фонтана, сведение к минимуму риска для его жизни и здоровья, а также защиты окружающей среды.
- 2.1.56. Проводить работы по спасению и эвакуации людей, застигнутых авариями на объектах Заказчика, с оказанием доврачебной помощи пострадавшим.
- 2.1.57. Осуществлять по заявке Заказчика проведение сложных аварийно-технических работ в газозрывоопасной среде, требующих применения средств индивидуальной защиты органов дыхания и специального оборудования, на нефтяных скважинах по заключаемому Сторонами дополнительному соглашению (договору).
- 2.1.58. Уведомлять Заказчика о получении нового Свидетельства на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях (далее – Свидетельство) не позднее, чем через 3 дня после получения такого Свидетельства.

2.1.59. Исполнитель обязан письменно уведомить о смене единоличного исполнительного органа, отмене доверенности лицу, подписавшему Договор, и/или изменения реквизитов Исполнителя (банковского счета, адреса и т.д.) и об иных обстоятельствах, влияющих на исполнение Договора, в течение 3 рабочих дней с даты регистрации и/или возникновения таких изменений, об изменении реквизитов Стороны подписать дополнительное соглашение к Договору.

Оригинал письма об изменении реквизитов должен быть направлен Заказчику за подписью руководителя и удостоверен печатью Исполнителя.

В случае смены единоличного исполнительного органа или отмене доверенности лицу, подписавшему Договор, Исполнитель обязан предоставить одновременно с оригиналом уведомления, заверенные печатью и подписью нового руководителя Исполнителя, копию протокола об избрании руководителя Исполнителя или копию доверенности, выданной взамен отмененной доверенности.

2.1.60. Совместно с Заказчиком определять перечень оборудования, необходимого для ликвидации ГНВП и ОФ, а также места его хранения.

2.1.61. В случае выявления несоответствий требованиям нормативно-правовых актов (документов) по вопросам предупреждения возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, выявленных при проведении профилактических обследований, фиксировать их в Акте выявленных несоответствий (Приложение №5) и контролировать своевременность их устранения. При отсутствии несоответствий оформлять Акт проведения профилактического обследования (Приложение №6).

2.1.62. В случае выявления несоответствий требованиям нормативно-правовых актов (документов), в результате которых возникает угроза возникновения открытого фонтана, выдавать подрядным (сервисным) организациям Заказчика рекомендации о приостановке производства работ подрядными (сервисными) организациями, с незамедлительным уведомлением Заказчика, путем передачи сообщения с использованием средств, связи (телефон, факс, электронное сообщение) (Приложение №7).

2.1.63. Выдавать подрядным (сервисным) организациям согласования на производство работ при отсутствии требований нормативных документов по промышленной безопасности, нормативно-технических документов в области промышленной безопасности, безопасного пользования недрами, охраны окружающей среды, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций по вопросам предупреждения возникновения ГНВП и ОФ (Приложение №8).

2.1.64. Оказывать консультативную помощь при проведении промышленных испытаний новых типов противовыбросового и иного оборудования, по письменному обращению Заказчика.

2.1.65. Участвовать в совещаниях по вопросам предотвращения аварий, связанных с ГНВП и ОФ, проводимых Заказчиком в соответствии с планом проведения профилактических работ.

2.1.66. Согласовывать разработанные Заказчиком планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, планы работ, положения, инструкции, схемы обвязки устьев скважин, схемы обвязки устья скважин противовыбросовым оборудованием в случаях, предусмотренных нормативно-правовыми актами и нормативными документами и/или по инициативе Заказчика.

2.1.67. Разрабатывать и направлять Заказчику мероприятия (рекомендации), направленные на повышение уровня безопасности производственных объектов Заказчика, по вопросам предупреждения возникновения ГНВП и ОФ ежеквартально по результатам проведенной профилактической работы.

2.1.68. Информировать Заказчика о ГНВП и ОФ, произошедших на объектах третьих лиц, обслуживаемых Исполнителем.

2.1.69. Обеспечить прием сообщений (Приложение №11) о возникновении аварий и инцидентов на Объектах Заказчика в круглосуточном режиме. Передача сообщения осуществляется с использованием средств связи:

- телефон диспетчерской службы Исполнителя: (861) 224-29-93 тел./факс, 8-988-244-34-18, 8-989-297-01-57;

- электронный адрес (Email) Исполнителя: shrh@maik.kuban.ru

2.1.70. Не позднее последнего числа месяца, согласовать с Заказчиком «План проведения профилактических работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН» на следующий месяц (Приложение №4). В указанный план должны включаться объекты, на которых Исполнитель будет проводить профилактические работы. При этом, в течение года Исполнитель должен проверить все Объекты, указанные в Приложении №4 настоящего Договора.

2.1.71. Ежемесячно представлять Заказчику отчет (Приложение 12) о выполнении профилактических работ за месяц.

2.1.72. Обеспечивать наличие у работников Исполнителя, осуществляющих профилактические работы по предупреждению ГНВП и ОФ наличие высшего специального образования, обучения по программе «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП», а также аттестация по промышленной безопасности.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Утвердить График проведения профилактических работ Исполнителем (Приложение № 4).

2.2.2. Принимать необходимые меры по устранению несоответствий, выявленных при проведении профилактических обследований на Объектах Заказчика.

2.2.3. При возникновении ГНВП и ОФ организовать силами и за счёт Заказчика перевозку (доставку) основных сил и средств Исполнителя из аэропорта г. Калининграда к месту ГНВП и ОФ.

2.2.4. При возникновении открытого фронта организовать работу штаба ликвидации открытого фронта в соответствии с Руководством по организации работы штаба ликвидации открытого фронта в организациях Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденным указанием Первого вице-президента А.А. Шамсуарова от 25.10.2021 № АШ-10У.

2.2.5. Произвести приемку выполненных Исполнителем работ, либо направить Исполнителю мотивированный отказ в течение 3 (трех) рабочих дней от приемки работ с указанием перечня необходимых доработок и сроков их устранения. Доработка (устранение недостатков и замечаний) производится Исполнителем в кратчайшие разумные сроки и за свой счет.

2.2.6. Оплатить выполненные Исполнителем работы в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором.

2.2.7. Заказчику предоставлено право контролировать выполнение Исполнителем нормативных требований по промышленной безопасности, охране труда.

2.2.8. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество выполняемых Исполнителем работ, не вмешиваясь в его деятельность.

2.2.9. Уступка прав требований Исполнителя по настоящему Договору не могут быть переданы третьим лицам, заложены или отчуждены любым иным способом без предварительного письменного разрешения на то Заказчика.

2.2.10. Своевременно принимать и оплачивать работы Исполнителя при условии своевременного выполнения работ и представления Исполнителем необходимых документов.

2.2.11. Организовать силами и за счёт Заказчика перевозку (доставку) Исполнителя по его заявке для проведения профилактических работ. Обеспечивать по заявке доставку

специалистов Исполнителя на МЛСП Д-6 и обратно в течение срока действия Договора, с учетом требования, указанного в п. 2.1.14. настоящего Договора.

2.2.12. Иметь вспомогательный склад аварийного запаса комплектующих оборудования, приспособлений, инструментов и других материалов, подлежащих хранению на складе аварийного запаса.

2.2.13. Заказчик извещает представителя подразделения Исполнителя – «Калининградский профилактический пункт» по телефонам: (4012) 35-09-14, 8-989-297-01-57 о дате и времени прибытия Исполнителя на Объекты Заказчика.

3. Права Сторон

3.1. Исполнитель имеет право:

3.1.1 При обнаружении нарушений, создающих опасность для жизни людей и возникновения открытого фонтанирования, запрещать производство работ на скважинах непосредственному исполнителю работ (с выдачей запрещений установленной формы, с предоставлением копии запрещения Заказчику).

3.1.2 Выдавать обязательные для исполнения предписания по устранению выявленных нарушений и проверять своевременность их выполнения.

3.1.3 Расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке с письменным уведомлением Заказчика за один месяц до даты расторжения Договора, если иной срок не предусмотрен настоящим Договором.

3.1.4 По согласованию с Заказчиком привлекать для производства работ Субисполнителей, неся при этом полную ответственность за их работу перед Заказчиком. Исполнитель должен обеспечить, чтобы все его Договоры с Субисполнителями содержали положения, которые соответствовали и были бы не менее строгими, чем условия и положения настоящего Договора.

3.1.4.1. Исполнитель, в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ, заверяет и гарантирует, что проявит должную осмотрительность при выборе Субисполнителя, на предмет его добросовестности выполнения требований налогового законодательства, включая (но не ограничиваясь) заверения о том, что привлекаемый Субисполнитель добросовестно выполняет налоговые обязательства, все его операции достоверно отражены в бухгалтерском и налоговом учете в соответствии с их экономическим смыслом, об отсутствии у субпоярдной организации задолженности по уплате налогов, о предоставлении отчетности в налоговые органы (своевременно и в полной мере), также о том, что Субисполнитель является действующим юридическим лицом, которое может исполнить взятые на себя обязательства по Договору и не является «фирмой-однодневкой».

Стороны определили, что вышеизложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении настоящего договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем или Субисполнителем требований действующего налогового законодательства Российской Федерации, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику причиненные убытки, в том числе возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пеней, наложения штрафов и т.д. или уплатить неустойку в размере 20% от стоимости работ, указанной в п.4.1 настоящего Договора.

3.1.4.2. Исполнитель обязуется возместить Заказчику все убытки или уплатить неустойку, причиненные недостоверностью вышеуказанных гарантий и заверений, в том числе относящихся к Субисполнителю, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента

направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя/Субисполнителя.

При этом факт оспаривания налоговых доначислений в выходящем налоговым органе или в судебном порядке не влияет на обязанность Исполнителя возместить убытки (или уплатить предусмотренную настоящим Договором неустойку).

3.1.4.3. Заказчик, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки, также вправе отказаться от настоящего Договора в одностороннем порядке.

3.1.4.4. Исполнитель, в соответствии со статьей 406.1 ГК РФ, обязан возместить Заказчику, по его требованию, имущественные потери в сумме, равной сумме фактически возникших имущественных потерь (уже понесенных Заказчиком или которые будут с неизбежностью понесены Заказчиком в будущем), вызванных предъявлением к Заказчику третьими лицами или органами государственной власти, требований имущественного характера, в том числе имущественные потери, вызванные возникновением у Заказчика негативных налоговых последствий на основании решения налогового органа, вступившего в силу в установленном законодательством о налогах и сборах порядке, которые предъявляются (возникают) в связи с неисполнением Субисполнителем своих налоговых и иных обязательств.

Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику имущественные потери в размере предъявленных ему сумм в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя/Субисполнителя.

При этом факт оспаривания налоговых доначислений в выходящем налоговым органе или в судебном порядке не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Получать консультации от Исполнителя по вопросам, касающимся предмета Договора.

3.2.2. Расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке с письменным уведомлением Исполнителя за один месяц до даты расторжения Договора.

4. Сумма Договора и порядок расчетов

4.1. Ежемесячная стоимость работ по проведению профилактических работ по предупреждению ГНВП и ОФ составляет: без НДС – 211 507,28 (двести одиннадцать тысяч пятьсот семь рублей, 28 копеек), НДС 20% - 42 301,46 (сорок две тысячи триста один рубль, 46 копеек), всего с НДС 20% - 253 808,74 (двести пятьдесят три тысячи восемьсот восемь рублей, 74 копейки), а сумма настоящего Договора на оказание работ по проведению профилактических работ по предупреждению ГНВП и ОФ в соответствии с Протоколом-соглашением о договорной цене (Приложение №3 к настоящему Договору) за год составляет: без НДС – 2 538 087,40 (два миллиона пятьсот тридцать тысяч семь тысяч восемьдесят семь рублей, 40 копеек), НДС 20% - 507 617,48 (пятьсот семь тысяч шестьсот семнадцать рублей, 48 копеек), всего с НДС 20% - **3 045 704,88** (три миллиона сорок пять тысяч семьсот четыре рубля, 88 копеек).

4.2. Расчеты производятся ежемесячно на 60 (шестидесяти) календарный день от даты подписания Сторонами Акта приема-передачи выполненных работ (приложение №2) на основании счета и счета-фактуры при условии предоставления Исполнителем документов, согласно п. 4.4 настоящего Договора.

Счета - фактуры должны быть оформлены в соответствии с требованием пунктов 5,

5.2., 6 ст. 169 НК РФ и в соответствии с постановлением Правительства РФ № 1137 «О форматах и правилах заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость».

Счет-фактура выставляется и предоставляется Заказчику в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации (п. 3 ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации).

4.3 В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур и/или актов приема-передачи выполненных работ, не предоставления оригиналов счёта, счета-фактуры, а также иных отчётных документов по настоящему Договору в установленные договором сроки, Заказчик вправе отсрочить соответствующий платёж на срок пропорционально сроку задержки предоставления Исполнителем надлежаще оформленных оригиналов отчётных документов по Договору, при этом Заказчик не несёт ответственности за просрочку платежа.

4.4. Исполнитель предоставляет Заказчику Акт приема-передачи выполненных работ, счёт-фактуру и счёт на оплату не позднее последнего числа месяца выполнения работ – по факсу или электронной почте, оригиналы – не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, – по почте. Акт приема-передачи выполненных работ оформляется в соответствии с приложением № 2 к Договору.

Одновременно с Актом приема-передачи выполненных работ за последний месяц отчетного квартала Исполнитель предоставляет отчёты в соответствии с пунктами 2.1.11 и 2.1.71 настоящего Договора.

4.5 Датой оплаты является дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

4.6 Заказчик с момента получения Акта приема-передачи выполненных работ направляет Исполнителю подписанный Акт приема-передачи выполненных работ в течение 3-х рабочих дней – по факсу с одновременным отправлением оригиналов по почте, либо письменный мотивированный отказ от подписания Акта приема-передачи выполненных работ с указанием недостатков и сроков их устранения в течение 3 (трех) рабочих дней со дня его получения – по факсу с одновременным отправлением оригиналов по почте. Указанные недостатки Исполнитель устраняет без дополнительной оплаты.

4.7 В случае возникновения разногласий по Актам приема-передачи выполненных работ Стороны обязуются урегулировать их и подписать Акт приема-передачи выполненных работ не позднее шестого числа месяца следующего за отчетным.

4.8 В случае досрочного расторжения Договора одной из Сторон все расчеты по нему должны быть произведены в течение одного месяца со дня расторжения.

4.9. Сумма Договора может быть изменена по согласию Сторон, но не чаще чем один раз в год, в следующих случаях:

- при изменении себестоимости работ, связанной с инфляционными процессами;

- в случае увеличения объема работ, оказываемых Исполнителем.

4.10 Сверка взаимных расчетов между Сторонами производится 1 раз в год по состоянию на дату ежегодной инвентаризации, проводимой перед составлением годовой бухгалтерской отчетности. Сторона, заинтересованная в подтверждении взаиморасчетов, в течение 20 дней с даты на которую проводится ежегодная инвентаризация составляет и направляет 2 экземпляра акта сверки взаимных расчетов (далее по тексту - Акт сверки) в адрес другой Стороны. Сторона, получившая Акт сверки обязана в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Акта сверки, при отсутствии замечаний, подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить 1 экземпляр Акта сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны.

При наличии разногласий к Акту сверки Сторона, получившая Акт сверки, составляет протокол разногласий с указанием первичных учетных документов, не принятых к учету, причин их возникновения и предполагаемых сроков урегулирования разногласий. Затем направляет его вместе с подписанным Актом сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны, в срок, установленный настоящим пунктом. Акт

сверки, а также протокол разногласий к нему (при наличии), предназначенные для Заказчика, подлежат направлению в адрес ООО «ЛУКОЙЛ-МЦНБ» по реквизитам: 614000, Российская Федерация, г. Пермь ул. Попова 9 (тел. 8-342-233-74-44, факс 8-342-233-72-96).

5. Ответственность Сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность, установленную действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.2. За несвоевременное и/или неполное внесение платы по настоящему Договору Заказчик выплачивает Исполнителю пени в размере 1/360 (одной трехсот шестидесятой) двукратной ключевой ставки Банка России, действующей в период нарушения обязательств, от невыплаченных (не полностью выплаченных) в срок сумм за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного срока оплаты по день фактической выплаты включительно.

Заказчик уплачивает Исполнителю пени в следующем порядке: на основании предъявленной Исполнителем претензии, требования по которой Заказчик признал и добровольно удовлетворил, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с Заказчика в пользу Исполнителя конкретной суммы пеней.

5.3. В случае неоплаты Заказчиком (работ) Исполнителя в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с момента подписания Акта приема-передачи выполненных работ, Договор может быть расторгнут Исполнителем в одностороннем порядке с письменным уведомлением об этом Заказчика за 3 (три) дня до даты расторжения Договора.

5.4. В случае нарушения срока выполнения работ, указанного в п. 1.2 настоящего Договора, Заказчик имеет право на предъявление Исполнителю пеней в размере 1/360 (одной трехсот шестидесятой) двукратной ключевой ставки Банка России, действующей в период нарушения обязательства, от ежемесячной стоимости работ, указанной в пункте 4.1 настоящего Договора за каждый день просрочки по дату фактического исполнения обязательства (включительно).

5.5. За нарушение/не выполнение объема работ по настоящему Договору Заказчик имеет право на предъявление штрафа в размере 10% от стоимости работ за месяц, в котором допущено нарушение/не выполнение.

5.6. В случае нарушения Исполнителем требований по оформлению счетов-фактур и/или задержки представления в сроки, предусмотренные настоящим Договором, оригиналов счета и/или Акта приема-передачи выполненных работ / иных первичных документов по Договору и/или счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством РФ, Заказчик имеет право на предъявление Исполнителю пени в размере 0,02 % от стоимости работ, за каждый день просрочки в представлении первичных документов и счетов-фактур, по дату фактического исполнения обязательства (включительно).

5.7. В случае неисполнения / ненадлежащего исполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных п.10.23 настоящего Договора, Заказчик имеет право на взыскание с Исполнителя штрафа в размере 5% от цены Договора, указанной в п. 4.1 настоящего Договора.

5.8. Оплата пеней/штрафа, указанных в п.5.4 – 5.7, п. 3.1.4.1. п. 10.25 настоящего Договора, производится в следующем порядке: Заказчик вправе удержать сумму пени (штрафа) при осуществлении оплаты за выполнение работ из суммы, подлежащей перечислению Исполнителю, с одновременным направлением Исполнителю, уведомления с расчетом удержанной пени (штрафа). Датой фактической уплаты пени (штрафа) и признания ее (его) Исполнителем считается дата удержания пени (штрафа) Заказчиком при осуществлении расчетов.

В случае, если Заказчик не воспользовался правом на удержание пени (штрафа), ее (его) взыскание производится на основании предъявленной Заказчиком претензии, требования по

которой Исполнитель признал и добровольно удовлетворил, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с Исполнителя в пользу Заказчика конкретной суммы пеней (штрафа).

6. Форс-мажорные обстоятельства

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, таких как наводнение, пожар, землетрясение и другие природные явления, а также война, военные действия, блокада, запреты/ограничения действий властей, правительственные постановления, распоряжения органов государственной власти и местного самоуправления.

6.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 6.1, Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы компетентных органов, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по данному Договору.

6.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 6.2, то она обязана возместить второй Стороне его понесенные убытки.

6.4. В случаях наступления обстоятельств, предусмотренных в п. 6.1, срок выполнения Стороной обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и их последствия.

6.5. Если наступившие обстоятельства, перечисленные в п. 6.1, и их последствия продолжают действовать более двух месяцев, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего Договора. Если Стороны не могут договориться в течение одного месяца, каждая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

7. Срок действия Договора

7.1. Период выполнения работ по настоящему Договору - с 01.01.2023 по 31.12.2023.

7.2. Настоящий Договор действует с 01.01.2023 по 01.03.2024 года включительно с учётом срока расчётов. При наличии неисполненных Сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего Договора, все условия настоящего Договора, в том числе условия об ответственности, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения Сторонами обязательств.

Такое продление срока действия настоящего Договора не рассматривается Сторонами как изменение ранее согласованного Сторонами срока исполнения обязательств, и предусмотренная настоящим Договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства по дату фактического исполнения обязательства.

8. Конфиденциальность

8.1. Конфиденциальная информация - сведения с ограниченным доступом, в отношении которых установлено требование об их неразглашении третьим лицам без согласия их обладателя. К конфиденциальной информации относятся:

- информация, составляющая коммерческую тайну;
- корпоративная информация ограниченного распространения;
- служебная информация (служебная тайна);
- иная информация, доступ к которой ограничивается федеральными законами (секрет производства (ноу-хау), персональные данные, информация о третейском разбирательстве, инсайдерская информация и т.п.).

8.2. В случае необходимости в рамках исполнения настоящего Договора передачи Конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности, в котором должны быть указаны:

- перечень Конфиденциальной информации, предусмотренной к передаче;
- порядок передачи Конфиденциальной информации;
- условия предоставления или раскрытия Сторонами Конфиденциальной информации;
- обязанность контрагента по возмещению убытков при разглашении им конфиденциальной информации или непринятии мер по обеспечению конфиденциальности такой информации.

9. Антикоррупционная оговорка

9.1 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 получения какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством РФ, как дача /получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Исполнитель подтверждает, что он ознакомился с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – Политика), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещенными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимает положения указанных документов и обязуется обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

9.2. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

9.3. 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.

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 контрактом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых законодательством РФ, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путём.

Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

9.4. 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.

Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обрабатываемой Стороны в целом, так и для конкретных работников обрабатываемой Стороны, сообщивших о факте нарушения.

9.5. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной антикоррупционных требований, предусмотренных настоящим разделом, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до даты прекращения действия Договора.

10. Прочие условия

10.1. Настоящий Договор должен толковаться и регулироваться в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

10.2. Если в течение срока действия настоящего Договора или в последующее время между Сторонами возникнут какие-либо разногласия относительно толкования, либо исполнения настоящего Договора, Стороны должны приложить все усилия для разрешения всех вопросов на основе взаимного понимания и сотрудничества.

10.3. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, Стороны решают по месту нахождения Истца. Претензионный (досудебный) порядок урегулирования споров обязателен, за исключением случаев взыскания с Исполнителем пеней в соответствии с п. 5.8 настоящего Договора (в этом случае предъявление Заказчиком претензии не требуется). Ответ на предъявленную претензию должен быть направлен не позднее 15 дней с момента ее получения.

10.4. Деятельность Сторон, направленная на исполнение настоящего Договора, регламентируется согласованными ими документами (планами мероприятий, обследований, планами работ совместных комиссий и т.п.).

10.5. При изменении организационно-правового статуса или ликвидации одной из Сторон, она обязуется сообщить об этом другой Стороне в течение трех (3) рабочих дней со дня принятия решения об изменении организационно-правового статуса или ликвидации.

10.6. Все изменения и дополнения к настоящему Договору имеют юридическую силу и обязательны для Сторон только в том случае, если они согласованы Сторонами письменно и оформлены в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору. Все дополнительные соглашения к настоящему Договору, подписанные полномочными представителями обеих сторон, становятся неотъемлемой частью настоящего Договора, вступают в силу с момента их подписания (если дополнительным соглашением не согласован иной срок вступления в силу).

10.7. Договор, все изменения и дополнения к нему, подписанные и переданные посредством факсимильной или электронной связи, являются обязательными для обеих Сторон, с последующей заменой копий указанных документов на оригиналы. Исполнитель обязуется в течение трёх дней направить Заказчику экспресс почтой оригинальные экземпляры вышеуказанных документов, за исключением случаев, предусмотренных п. 2.1.59 настоящего Договора.

10.8. Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению Сторон, оформленному письменно.

10.9. В соглашении о расторжении Договора указываются: момент расторжения Договора и прекращения обязательств; сумма задолженности (либо ее отсутствие); порядок и срок проведения взаиморасчетов; порядок возвращения Сторонами того, что было исполнено ими по Договору до момента расторжения Договора; иные существенные для сторон условия прекращения обязательств по Договору.

10.10. Обязательства Сторон, определенные предметом Договора, прекращаются с момента подписания соглашения о расторжении Договора (если иное не предусмотрено

соглашению), за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых условия Договора действуют до их полного исполнения Сторонами.

10.11. Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут Сторонами в одностороннем внесудебном порядке путем отказа от исполнения Договора в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

10.12. В одностороннем внесудебном порядке по инициативе Заказчика Договор может быть расторгнут в следующих случаях:

10.12.1. Необходимой поддержки Исполнителем начала выполнения работ более чем на 3 календарных дня, по причинам, не зависящим от Заказчика;

10.12.2. Приостановки, отзыва (аннулирования) лицензий, свидетельств, других актов государственных органов в рамках действующего законодательства Российской Федерации, лишающих Исполнителя права на производство работ;

10.12.3. Неоднократных (два и более раза) нарушений требований законодательства и локальных нормативных актов Заказчика в области охраны окружающей среды, пожарной безопасности, промышленной безопасности и охраны труда;

10.12.4. Принятия арбитражным судом заявления о признании Исполнителя банкротом;

10.13. Для расторжения Договора Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление об одностороннем отказе от исполнения Договора в полном объеме (далее – Уведомление).

10.14. В Уведомлении указывается соответствующий пункт Договора, послуживший основанием для расторжения Договора.

10.15. По истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Исполнителем Уведомления, Договор считается расторгнутым, а обязательства Сторон, определенные предметом Договора, прекращенными, за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых условия Договора действуют до их полного исполнения Сторонами.

10.16. Уведомлением может быть установлен иной момент расторжения Договора и прекращения обязательств.

10.17. В одностороннем внесудебном порядке по инициативе Исполнителя Договор может быть расторгнут в следующих случаях:

10.17.1. Задержки Заказчиком оплаты выполненных работ более трех месяцев.

10.17.2. Приостановки, отзыва (аннулирования) лицензий, свидетельств саморегулируемых организаций, других актов государственных органов в рамках действующего законодательства Российской Федерации, лишающих Заказчика права деятельности;

10.17.3. Принятия арбитражным судом заявления о признании Заказчика банкротом.

10.18. В 10-ти дневный срок с момента расторжения настоящего Договора, в целях определения объема выполненных работ и проведения взаиморасчетов, Сторонами составляются: акт приемки-передачи выполненных работ, акт сверки расчетов с указанием сумм имеющейся задолженности каждой из Сторон, соглашение о расчетах.

10.19. При наличии неисполненных обязательств в части взаиморасчетов соглашение о расчетах должно содержать условие о размере, порядке и сроках исполнения данных обязательств.

10.20. Все документы, связанные с расторжением настоящего Договора, подписываются полномочными представителями Сторон и направляются Исполнителю по почтовому адресу, указанному в разделе 11 настоящего Договора, а также по актуальному юридическому адресу Исполнителя, действующему на момент направления документов, полученному с официального сайта регистрирующего органа в сети Интернет. При использовании любого из указанных адресов документов будут считаться отправленными надлежащим образом.

10.21. Соглашение о расторжении Договора и Уведомление направляются Исполнителю заказным письмом с уведомлением либо вручается руководителю Исполнителя или лицу, уполномоченному доверенностью на получение почтовой корреспонденции Исполнителя, с отметкой о получении.

10.22. Если Договор расторгается Заказчиком в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему договору, то Заказчик вправе потребовать от Исполнителя возмещения всех причиненных убытков.

10.23. Права и/или обязанности Исполнителя по Договору полностью или в какой-либо части не могут быть переуступлены (уступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам без предварительного письменного согласия на то Заказчика.

Стороны пришли к соглашению, что уступка требования по денежному обязательству (ст. 824 ГК РФ) Исполнителя к Заказчику возможна только при получении согласия Заказчика.

Для получения согласия Исполнитель обязан направить Заказчику сообщение – запрос в письменной форме. Сообщение – запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по юридическому (почтовому) адресу Заказчика, указанному в договоре, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом.

Согласие Заказчика на заключение договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

- адресовано Исполнителю;

- достаточно определено и явно выражает согласие Заказчика;

- содержит печать и подпись лица, уполномоченного от Заказчика на совершение подобного рода действий;

- составлено в письменном виде и направлено Исполнителю.

В случае нарушения указанных условий Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штраф, предусмотренный п.5.7 настоящего Договора.

10.24. Исполнитель обязуется обеспечить полноту и достоверность сведений и документов (Сканированный (электронный) образ Устава со всеми изменениями и дополнениями; Документ, подтверждающий полномочия руководителя (исполнительного органа) контрагента; Справку об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов; Сведения о цепочке учредителей или участников/акционеров, включая бенефициарных владельцев (собственников); Налоговые декларации в соответствии с применяемым режимом налогообложения; Бухгалтерскую (финансовую) отчетность), их незамедлительную актуализацию в Личном кабинете контрагента, находящемся в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» по адресу <https://lucoil.ru/Contractor/contactotr> (далее - Личный кабинет контрагента).

В случае нарушения Исполнителем обязательств по размещению и обеспечению актуальности размещенных документов в Личном кабинете контрагента, указанных в настоящем пункте Договора документов, Заказчик вправе:

- Запросить (заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, или с использованием средств факсимильной связи, или по электронной почте и т.п.) у Исполнителя данные документы и прочие сведения, а Исполнитель обязан их предоставить в течение 10 рабочих дней от даты запроса или обоснованный/мотивированный отказ;

- В одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (преарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказать от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае

считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок.

В случае, если Исполнителем привлечаются для исполнения обязательств по договору субподрядчики, Исполнитель должен обеспечить регистрацию привлекаемых субподрядчиков в Личном кабинете контрагента, а также размещение и обеспечение актуальности размещенных документов, указанных в настоящем пункте Договора.

В случае отсутствия в Личном кабинете контрагента-субподрядчика указанных в настоящем пункте Договора документов либо наличие их неактуальной версии, Заказчик вправе:

- не согласовывать его как субподрядчика и/или не допускать к выполнению работ;
- отказать в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке от исполнения настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего пункта Договора.

Исполнитель обязан предоставить в течение 10 рабочих дней от даты запроса со стороны Заказчика разъясняющие документы и пояснения о причинах отнесения контрагента к следующему лицу:

- не зарегистрированному в порядке, установленном Российским законодательством;
- находящемуся в процессе ликвидации или в отношении которого возбуждено производство по делу о банкротстве/проводятся процедуры по банкротству, либо подано заявление о банкротстве и ликвидации;
- у которого наложен арест на такие акции, доли или активы, арест которых несет риск невыполнения обязательств по предмету тендера/договора;

- в отношении которого введено административное приостановление деятельности;

- которые находятся в списке организаций, по которым в ЕГРЮЛ внесены сведения о прекращении деятельности, сведения об исключении из ЕГРЮЛ, сведения о ликвидации, сведения о недействительности/ошибочности регистрации;

- по которому имеется нулевое значение по уплаченным налогам за последний доступный год (<https://pb.nalog.ru/>);

- по которому отсутствует информация о текущих собственниках контрагента по данным ЕГРЮЛ (кроме акционерных обществ) (<https://egrul.nalog.ru/index.html>);

- включенному в Реестр недобросовестных поставщиков Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС России) (<http://fas.gov.ru/opendata/7703516539-tnp>);

- в отношении которого имеются сведения о его причастности к сфере противодействия легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма по данным из негативных списков Росфинмониторинга (<https://www.fedsfm.ru/documents/tert-list> и <https://www.fedsfm.ru/documents/omu-list.ru>);

- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), включенные в реестр дисквалифицированных лиц ФНС России (<https://service.nalog.ru/disqualified.do> и <https://www.nalog.gov.ru/opendata/7707329152-registerdisqualified/>);

- в отношении которого внесена запись о недостоверности сведений, содержащихся в ЕГРЮЛ;

- в отношении которого регистрирующим органом принято решение о предстоящем исключении из ЕГРЮЛ;

- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), являющиеся руководителем (учредителем) иных юридических лиц, в отношении которых налоговыми органами выявлены факты недостоверности сведений о руководителе (учредителе).

Заказчик вправе в случае отсутствия ответа и/или отказа Исполнителя/Субподрядчика в предоставлении указанных выше документов и/или разъяснений либо если документы и/или разъяснения не подтвердят ошибочность отнесения Исполнителя/Субподрядчика к вышеуказанным лицам принять решение в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказать от исполнения настоящего Договора путем направления

Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок.

10.25. Исполнителю без предварительного письменного согласования Заказчика запрещается осуществлять аудио, видео и фотосъемку в офисных зданиях и (или) на объектах Заказчика, разглашать ее содержание, передавать, копировать, размещать в средствах массовой информации, информационно-телекоммуникационных сетях (в том числе, но, не ограничиваясь: социальных сетях), личной переписке и общедоступных местах.

Исполнитель обеспечивает соблюдение работниками Исполнителя указанных в настоящем пункте требований.

В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Исполнителем условий настоящего пункта, Исполнитель возмещает Заказчику все причиненные убытки в установленном Заказчиком срок, в том числе причиненный публикациями работников Исполнителя финансовый и имиджевый вред Заказчику.

Кроме того, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 30 000 рублей за каждый факт нарушения.

10.26. Исполнитель обязан незамедлительно письменно уведомить Заказчика о подаче в отношении него заявления в арбитражный суд о признании банкротом, а также о вынесении судом постановления о назначении административного приостановления деятельности, в случае подачи такого заявления или вынесения такого постановления.

Заказчик в указанных случаях имеет право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор путем направления Исполнителю уведомления. Уведомление о расторжении настоящего Договора направляется Исполнителю по почте. При этом настоящий Договор считается расторгнутым с момента направления Исполнителем уведомления о расторжении Договора, если иной срок не установлен в уведомлении.

10.27. Стороны признают, что, если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового Кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязуется предоставить в адрес Заказчика информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового Кодекса Российской Федерации.

10.28.В соответствии со ст. 432 ГК РФ Сторонами достигнуто соглашение по всем существенным условиям Договора.

10.29. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

10.30. О возникновении ГНВП и ОФ Заказчик извещает Исполнителя по телефонам: (861) 224-29-93 тел./факс, 8-988-244-34-18, 8-989-297-01-57.

10.31. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение №1 – Перечень опасных производственных объектов (месторождений) ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

Приложение №2 – Форма акта приема-передачи выполненных работ.

Приложение №3 – Протокол – соглашение о договорной цене.

Приложение №4 – Форма плана проведения профилактических работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

Приложение №5 – Форма акта выявленных несоответствий.

Приложение №6 – Форма акта проведения профилактического обследования.

Приложение №7 – Форма рекомендаций о приостановке работ.

Приложение №8 – Форма согласования производства работ.

Приложение №9 – Форма акта проведения учебно-тренировочного занятия по сигналу «Выброс».
 Приложение №10 – Форма показателей проведённой профилактической работы на объектах.
 Приложение №11 – Форма сообщения о возникновении аварии.
 Приложение №12 – Форма отчёта о проведении профилактических работ на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

11. Адреса и банковские реквизиты сторон

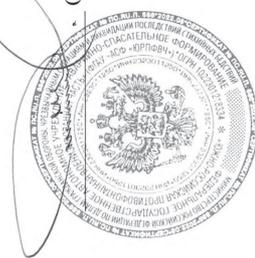
Исполнитель:

Федеральное государственное автономное учреждение «Аварийно-спасательное формирование «Южно-Российская противопожарная военизированная часть» Место нахождения, адрес для направления корреспонденции: Российская Федерация, 350051, г. Краснодар, ул. Гаражная, 154
 ИНН/КПП 2323011250/230801001
 ОГРН 1022301218334
 Получатель платежа: УФК по Краснодарскому краю (федеральное государственное автономное учреждение «Аварийно-спасательное формирование «Южно-Российская противопожарная военизированная часть» л/сч 30186550220)
 Банк получателя: Южное ГУ Банка России/УФК по Краснодарскому краю
 г. Краснодар
 БИК: 010349101
 ЕКС: 40102810945370000010
 Казначейский счет: 03214643000000011800
 тел./факс (861) 224-29-93
 адрес электронной почты: ugrvh@mail.kuban.ru

Заказчик:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ – Калининградморнефть» Место нахождения: г. Калининград Адрес: 236039, Российская Федерация, г. Калининград, ул. Киевская, д. 23, тел./факс 68-00-22 / 68-19-99, электронная почта: KMN@KLD.LUKOIL.COM
 ИНН 3900004998, КПП 168150001, ОГРН 1023901643061, ОКПО 00135852, ОКВЭД 06.10.1, р/с 40702810701700007086 в ПАО Банк «ФК Открытие», к/с 301018103000000000985
 ИНН банка: 7706092528
 КПП банка: 770501001.

ИСПОЛНИТЕЛЬ
 Начальник
 ФГАУ «АСФ «ЮРПФВЧ»



О. В. Морозов

ЗАКАЗЧИК
 Генеральный директор
 ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»



Ю. А. Кесслер



Судейство об отгачении на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)	Наименование аттестационной комиссии (дата, регистрационный номер)	Результаты решения аттестационной комиссии (дата, регистрационный номер)
Судейство № 2022 от 20.08.2014 г.	АК АСФ МЧС России	Протокол № 7 от 01.09.2012 г.
Регистрационный № 4-14		

1. ВОЗМОЖНОСТИ АСС(Ф) ПО ПОВЕДЕНИЮ АСР И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ПНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:		нет
Горючие вещества		нет
Газовые вещества		нет
Противопожарные		да
Пожаро-спасательные		нет
АСР, связанные с тушением пожаров		нет
по ликвидации мелких-средних последствий чрезвычайных ситуаций		нет
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации		нет
по ликвидации последствий радиационных аварий		нет
Иные виды деятельности в соответствии с	Нет	
разрабатываемыми документами		

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

Ресурсы дежурных экипажей	Круглосуточный	Время сбора АСС/АСФ (минут)	60
Количество специалистов в дежурной смене, человек	2	Готовность дежурной смены АСС/АСФ к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	60
Количество машинистов-работников в смене, человек	•	Период автономной работы (сутки)	2
Наличие двигателя в аварийных двигателях на переборку в район чрезвычайной ситуации		да	

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Водитель	Парашютист	Взрывник	Газовый специалист	Кинематик	Водитель	Специалист по противопожарным работам
нет	нет	нет	нет	нет	11	44

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
Легковые автомобили для оказания специальных звуковых и световых сигналов	185	185	Оперативное Управление
Грузовые автомобили для оказания специальных звуковых и световых сигналов	104	104	Оперативное Управление
Автомобили для оказания специальных звуковых и световых сигналов	30	30	Оперативное Управление
Поларные автомобили (сезон)	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (автоплато) для оказания специальных звуковых и световых сигналов	-	-	-
Среднебронированные машины	-	-	-
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-
Мотопомпные автомобили для оказания специальных звуковых и световых сигналов	-	-	-
Инженерия техника			
Полемные ящики	-	-	-
Транзистор, булавочники	-	-	-
Эквиваленты	-	-	-
Летательные аппараты			

ПАСПОРТ

АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ (ФОРМИРОВАНИЯ)

Федеральное государственное автономное учреждение «Аварийно-спасательная федеральная служба по предупреждению последствий чрезвычайных ситуаций АСС(Ф) МЧС России»

(полное и сокращенное (при наличии) наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования)

с **01.09.18** по **20.22**

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС(Ф))	Объекты бурения, капитального ремонта скважин и добычи нефти и газа на шельфе и в морских исключительных экономических зонах территории Астраханской области, Волгоградской области, Краснодарского края, Нижегородского округа, Республики Дагестан, Республики Калмыкия, Ростовской области, Свердловской области, Ставропольского края, Челябинской области, Калининградской области, шельф Балтийского моря
Дата создания АСС(Ф) (число, месяц, год)	22 сентября 2015
Место дислокации:	Улицы: Гарькина Телефон (факс) начальника дежурного, адрес электронной почты: Т.ф. (861)224-29-93, штрихкод/информация: info@shtrich.ru
Количество зданий (строений)	44
Общая площадь, кв. м	9289,6
Основания пользования зданиями, реквизиты документов о собственности (тип) адреса	1. Свидетельство о регистрации права от 31.01.2013 г. №23-АТ/399197 2. Свидетельство о регистрации права от 31.01.2013 г. №23-АТ/290990 3. Свидетельство о регистрации права от 16.12.2013 г. №23-АТ/263437 4. Свидетельство о регистрации права от 20.08.2014 г. №30-АБ/069363 5. Свидетельство о регистрации права от 25.09.2013 г. №30-СО/978445 6. Свидетельство о регистрации права от 20.08.2014 г. №30-АБ/069362 7. Свидетельство о регистрации права от 20.08.2014 г. №30-АБ/190136 8. Свидетельство о регистрации права от 25.09.2013 г. №30-СО/978438 9. Свидетельство о регистрации права от 20.08.2014 г. №23-АТ/10454 10. Свидетельство о регистрации права от 03.06.2014 г. №23-АТ/10622 11. Свидетельство о регистрации права от 03.06.2014 г. №23-АТ/122890 12. Свидетельство о регистрации права от 03.12.2009 г. №23-АТ/710623 13. Свидетельство о регистрации права от 03.12.2009 г. №23-АТ/710623 14. Свидетельство о регистрации права от 03.06.2014 г. №23-АТ/676457 15. Свидетельство о регистрации права от 03.06.2014 г. №23-АТ/710623 16. Свидетельство о регистрации права от 03.06.2014 г. №23-АТ/710623 17. Свидетельство о регистрации права от 24.05.2011 г. №34-АА/310195 18. Свидетельство о регистрации права от 03.07.2012 г. №95АА/232014 19. Свидетельство о регистрации права от 03.07.2012 г. №95АА/232016 20. Свидетельство о регистрации права от 03.07.2012 г. №95АА/232017 21. Свидетельство о регистрации права от 03.07.2012 г. №95АА/232015 22. Свидетельство о регистрации права от 05.10.2011 г. №05-АА/450143 23. Свидетельство о регистрации права от 05.10.2011 г. №05-АА/450133 24. Свидетельство о регистрации права от 05.10.2011 г. №05-АА/450131 25. Свидетельство о регистрации права от 05.10.2011 г. №05-АА/450145 26. Свидетельство о регистрации права от 05.10.2011 г. №05-АА/450137 27. Свидетельство о регистрации права от 05.08.2014 г. №29-АК/958285 28. Свидетельство о регистрации права от 07.07.2010 г. №26-АК/501608 29. Свидетельство о регистрации права от 27.06.2006 г. №26-АБ/068326 30. Свидетельство о регистрации права от 27.06.2006 г. №26-АБ/068325 31. Регистрация права: 23/239002/2017-1/159 16.03.2017

Укомплектованность личным составом, человек	44	в том числе, по классам квалификации, человек	
по штату	49	3 класс	2 класса
58	44	1 класс	1 класс
			международного класса

¹ Далее - «АСС(Ф)».

Наименование технических средств	Количество по плану	Основа для пользования
Вертолеты	1	4
Самолеты	-	-
Всплывающие маячные аппараты	-	1
Спасающие суда		
Светильные буксирные суда	-	-
Водолазные суда	-	-
Суда, матера и аппаратура, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	-	-
Средства связи		
Радиостанции носимые	-	8
Радиостанции стационарные	-	-
Радиостанции автомобильные	-	-
Службовые системы связи	11	11
Мобильные телефоны	-	-
Средства обнаружения погрязнвших		
Оптико-телевизионные системы	-	-
Акустические приборы	-	-
Электромагнитные приборы	-	-
Теплоизмеры	-	-
Средства защиты органов дыхания и кожи		
Дыхательные аппараты	50	50
Противогазы	-	-
Костюмы защитные	-	-
Приборы минимеского и дистанционного контроля		
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	12	12
Дозиметры	-	-
Аварийно-спасательный инвентарь		
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	-	5
Беговые лыжи	-	-
Приводометраы	-	-
Электропилы	-	2
Вензольны	-	1
Электрокошки	-	-
Переносные электростанции	4	4
Электро- и газосварочное оборудование	6	6
Углошлифовальные машины	-	11
Пожарно-техническое оборудование		
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	-	82
Ручные установки пожаротушения	-	100
Огнеуловители	-	1
Мотопомпы пожарные	-	-
Пожарные рукава 51 мм/66 мм/77 мм (к)	-	-
Стелы пожарные ручные	-	-
Пенообразователи	-	-
Порошковые огнетушители	-	-
Средства дезаминирования с летательных аппаратов		
Паразитопо-грозные системы	-	-
Паразиты	-	-
Плавсредства		
Катера, моторные лодки	-	1
Весельные лодки, шлюпки	-	-
Плоты спасательные	-	-
Суда на воздушной подушке	-	-
Спасательные жилеты спасательные круги	-	-

Наименование технических средств	Количество по плану	Основа для пользования
Материалы для ликвидации разливов нефти	1	1
Материалы для ликвидации разливов нефти	2	3
Материалы для ликвидации разливов нефти	3	4
Имущество для ликвидации разливов нефти		
Воды морские	-	-
Воды пресные	-	-
Цистерны	-	-
Семейеры	-	-
Устройства для зачистки сорбентов	-	-
Сорбент	-	-
Плавучая емкость для нефтепродуктов	-	-
Воздушное оборудование		
Воздушная барометра (барометры)	-	-
Средства обеспечения водозащитных судов	-	-
Компрессоры	-	-
Вентиляторы воздушные	-	-
Автономное воздушное снабжение	-	-
Полосное освещение	-	-
Средства подводной связи	-	-
Имущество для пожарно-технических и судопольных работ		
Средства для подводных работ с грузом	-	-
Средства для подводной сварки/соединения	-	-
Тягосредствы нефтяной подводной аппаратуры	-	1
Воздушный гидравлический инструмент	-	-
Средства подводная	-	-
Переносные электростанции	-	-
Горное, альпинистское снаряжение		
Альпинистские страховочные системы	-	-
Спусковые устройства	-	-
Защиты альпинистские	-	-
Веревки (М)	-	-
Льдашки	-	-
Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ		
Металлоискатели, металлоискатели	-	-
Комплекты радиопередачи	-	-
Мелшнее имущество		
Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	-	-
Средства индивидуальной и транспортной защиты	-	-
Средства жизнеобеспечения		
Надувные модули	-	-
Палатки	-	-
Мешки спальные	-	-
Оборудование для приготовления пищи	-	-
Средства освещения	-	-
Служебные животные		
Собаки поисковой кинологической службы	-	-
Собаки кино-розыскной службы	-	-
Собаки горно-лавинойной службы	-	-
Собаки иных специальностей	-	-
Лошадь	-	-
Другое оборудование и снаряжение		
Батарея аккумуляторная БСГ-4000	-	1 шт.
Батарея аккумуляторная БСГ-200	-	4 шт.
Блок питания БСГ-100	-	7 шт.
Блок питания БСГ-100	-	2 шт.

ДОГОВОР № 22G0569

оказания услуг по организации и обеспечению несения аварийно-спасательной готовности сил и средств к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на акватории Балтийского моря в районе расположения морской ледостойкой стационарной платформы Крайковского нефтяного месторождения Д-6 (МЛСП Д-6) и подводной части нефтепровода и услуг по участию в учениях и тренировках

г. Калининград

« 07 » 12 2021 г.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»), именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ», в лице директора Калининградского филиала ФГБУ «Морспасслужба» Самсонова Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № МСС-Д-228/2021 от 20 декабря 2021 года и Положения о Калининградском филиале ФГБУ «Морспасслужба», с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» (ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»), именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице Генерального директора Кесслера Юрия Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее именуемые совместно «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. ЗАКАЗЧИК поручает, а ИСПОЛНИТЕЛЬ оказывает:

1.1.1. Услуги по организации и обеспечению несения аварийно-спасательной готовности к локализации и ликвидации возможных разливов нефти и нефтепродуктов, включая локализацию и ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов (далее - АСТ по ЛРН) на акватории Балтийского моря в районе расположения морской ледостойкой стационарной платформы Крайковского нефтяного месторождения Д-6 (МЛСП Д-6) (модуль жилой морской стационарной платформы, инв. № 956643/01; модуль энерготехнологический ЛСП с переходным мостом, инв. № 956644/01) и подводной части нефтепровода (далее - объект ЗАКАЗЧИКА) с использованием персонала и оборудования для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее - оборудование ЛРН) ИСПОЛНИТЕЛЯ, размещенных на борту арендованного ЗАКАЗЧИКОМ судна, для целей несения аварийно-спасательного дежурства (далее - судно несущее АСД), на условиях настоящего Договора и в соответствии с «Перечнем персонала, технических средств и оборудования для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, размещаемых на борту судна, несущего АСД», являющимся Приложением № 1 к настоящему Договору (далее по тексту - «Приложение №1») и «Сметой затрат по ликвидации несения постоянной аварийно-спасательной готовности к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на акватории Балтийского моря в районе расположения МЛСП Д-6 и подводной части нефтепровода и участию в Учениях и тренировках», являющейся Приложением №2 к настоящему Договору (далее по тексту - «Приложение №2»).

1.1.2. Услуги по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в районе расположения МЛСП Д-6 и подводной части нефтепровода с использованием дополнительных сил и технических средств ЛРН ИСПОЛНИТЕЛЯ в соответствии со «Сметой затрат по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и участию в



Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штучу	в наличии	
Хомуты для сверления труб	2	3	4
Хомуты страховочные для привидельного шпуса и задержки труб	-	22 шт	Оперативное управление
Шарики (свалозамерная)	-	26 шт	Оперативное управление
	-	53 шт	Оперативное управление

Начальник АСС (Ф) (Ф.И.О.) Морозов О. В.
(подпись, печать (при наличии))

Председатель комиссии по аттестации АСС (Ф) и спасателей
(подпись, печать комиссии)



Учениях и тренировках с использованием дополнительных сил и технических средств ИСПОЛНИТЕЛЯ (и их перечнем)), являющейся Приложением № 3 к настоящему Договору (далее по тексту – «Приложение №3») по заявке Заказчика по форме, являющейся Приложением №4 к настоящему Договору (далее по тексту – «Заявка»).

1.1.3. Услуги по участию в планируемых и проводимых по инициативе ЗАКАЗЧИКА учениях по отработке действий по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов (далее по тексту – «Учения»), а также в совместных с ЗАКАЗЧИКОМ тренировках по отработке действий согласно расписанию по тревогам на МЛСП Д-6 в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется:

2.1.1. Оказывать услуги, предусмотренные разделом 1 настоящего Договора, качественно и в соответствии с требованиями нормативных правовых актов РФ, федеральных органов исполнительной власти РФ и настоящего Договора.

2.1.2. Обеспечить сохранность и поддержание в готовности к оперативному применению размещенного на судне оборудования ЛРН, а также проведение своевременного технического обслуживания и планово-предупредительного ремонта оборудования по утвержденному Исполнителем план-графику. При этом ИСПОЛНИТЕЛЬ должен обеспечить непрерывность оказания услуг, предусмотренных настоящим Договором, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

2.1.3. Для оказания услуг по Договору предоставлять обученный персонал в соответствии с конвенционными требованиями, предъявляемыми к плавосоставу морских судов, с необходимыми действующими свидетельствами, сертификатами.

2.1.4. Иметь аттестацию на право ведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилегающей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации в соответствии с требованиями законодательства РФ в области аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя.

2.1.5. При возникновении разлива нефти и/или нефтепродуктов, обеспечить локализацию разлива нефти и нефтепродуктов с помощью боновых заграждений и ликвидацию разлива нефти и нефтепродуктов с поверхности воды посредством нефтесборных устройств (скиммеров) до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств, указанных в Приложении №1, а также предоставлять по Заявке ЗАКАЗЧИКА имеющиеся дополнительные силы и технические средства для ЛРН, указанные в Приложении № 3.

ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется приступить к оказанию услуг по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов немедленно и предоставить имеющиеся дополнительные силы и технические средства для ЛРН после получения соответствующей Заявки от ЗАКАЗЧИКА. При этом максимальное время начала выполнения Заявки должно составлять не более 3 (трех) часов.

Заявки ЗАКАЗЧИКА на предоставление имеющихся дополнительных сил и технических средств для ЛРН передаются ИСПОЛНИТЕЛЮ по действующим каналам связи устно и письменно: тел.: (4012) 692-402, 692-220, УКВ - канал 77, факс: (4012) 692-451, e-mail: info_kld@morspas.com; od_kld@morspas.com; asprtkld@mail.ru.

2.1.6. По заявке ЗАКАЗЧИКА в произвольной форме, принимать участие в Учениях, а также в совместных с ЗАКАЗЧИКОМ тренировках по отработке действий согласно

расписанию по тревогам на МЛСП Д-6.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и технических средств ЛРН ИСПОЛНИТЕЛЯ для участия в Учениях ЗАКАЗЧИК оформляет Заявку по форме, являющейся Приложением №4 к настоящему Договору. Стоимость услуг по привлечению дополнительных сил и технических средств ЛРН ИСПОЛНИТЕЛЯ для участия в планируемых и проводимых ЗАКАЗЧИКОМ учениях определяется в соответствии с Приложением №3.

Подача Заявки для привлечения дополнительных сил и технических средств ЛРН ИСПОЛНИТЕЛЯ для участия в Учениях осуществляется ЗАКАЗЧИКОМ не менее чем за 14 рабочих дней до начала Учений на электронный адрес info_kld@morspas.com.

Порядок оказания услуг ИСПОЛНИТЕЛЕМ по участию в Учениях регулируется планами проведения Учений и заданиями на участие в Учении, которые разрабатывает Заказчик и направляет их ИСПОЛНИТЕЛЮ в соответствии с п. 2.3.7. настоящего Договора.

2.1.7. При убытии судна, несущего АСД, из района несения дежурства по причине внепланового ремонта и в других случаях убытия судна, обеспечить оказание услуг на другом арендованном ЗАКАЗЧИКОМ судне, назначенном для несения АСД, за исключением случая, когда ЗАКАЗЧИК направит уведомление о частичном отказе от оказания услуг (временное приостановление), предусмотренное настоящим Договором.

2.1.8. Своевременно направлять ЗАКАЗЧИКУ счета за оказанные услуги, счета-фактуры и акты сдачи-приемки оказанных услуг.

2.1.9. Оплатить все расходы, связанные с экстренной медицинской эвакуацией в береговое лечебное учреждение персонала ИСПОЛНИТЕЛЯ в случае письменного обращения ИСПОЛНИТЕЛЯ к ЗАКАЗЧИКУ за содействием в такой эвакуации, в том числе при эвакуации, организованной и произведенной владельцем судна, арендованного ЗАКАЗЧИКОМ.

2.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ имеет право:

2.2.1. По согласованию с ЗАКАЗЧИКОМ в течение срока действия настоящего Договора заменять силы, средства и оборудование, указанные в Приложении № 1, любыми другими из эксплуатируемых им от своего имени или привлекаемых от сторонних организаций при условии, что их эксплуатационные характеристики отвечают (не ниже) условиям настоящего Договора.

2.2.2. Исполнитель, являясь профессиональным аварийно-спасательным формированием, вправе по указанию соответствующих органов приступить в любое время оказание услуг по настоящему Договору и отозвать принадлежащие ему силы и технические средства для выполнения аварийно-спасательных работ или ликвидации разлива нефтепродуктов в зоне ответственности Российской Федерации в соответствии с международными обязательствами РФ, при этом Исполнитель не несет гражданско-правовой ответственности за приостановку (отказ от) оказания услуг, и данные обстоятельства подпадают под действие раздела 8 настоящего договора.

2.3. ЗАКАЗЧИК обязуется:

2.3.1. Предоставлять ИСПОЛНИТЕЛЮ при необходимости имеющуюся у ЗАКАЗЧИКА информацию, необходимую для качественного оказания услуг по настоящему Договору.

2.3.2. Проводить на объекте ЗАКАЗЧИКА инженерно-технические мероприятия, направленные на предотвращение возможных разливов нефти и/или нефтепродуктов и/или снижение масштабов опасности их последствий.

Договор № 04/2017-КФ/159
ООО «АКЦИОНЕРНО-ОБЩЕСТВО «ЛУКОЙЛ-ЕА»
Личный кабинет

2.3.3. Оказывать ИСПОЛНИТЕЛЮ возможное содействие при выполнении ИСПОЛНИТЕЛЕМ услуг по настоящему Договору.

2.3.4. Незамедлительно информировать ИСПОЛНИТЕЛЯ о произошедшем разливе нефти и нефтепродуктов, а также иных обстоятельствах, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов, по установленным в п.2.1.4 настоящего Договора каналам связи.

2.3.5. Оплачивать оказанные ИСПОЛНИТЕЛЕМ услуги, определенные п. 1.1.1 и п. 1.1.3 (в случае, если не будут использоваться дополнительные силы и технические средства, предусмотренные Приложением №3) настоящего Договора, в соответствии с Приложением № 2 и разделом 6 настоящего Договора.

2.3.6. Оплачивать оказанные ИСПОЛНИТЕЛЕМ услуги, определенные п. 1.1.1 и п. 1.1.3 (в случае использования дополнительных сил и технических средств, предусмотренных Приложением №3) настоящего Договора, в соответствии с Приложением № 3 и с разделом 6 настоящего Договора.

2.3.7. Разрабатывать планы проведения Учений и задания на участие в Учении и направлять их ИСПОЛНИТЕЛЮ для исполнения не позднее, чем за 10 календарных дней до начала Учений по электронной почте на электронный адрес info.kid@motras.com, с последующим направлением оригиналов указанных документов в адрес ИСПОЛНИТЕЛЯ.

2.4. ЗАКАЗЧИК имеет право:

2.4.1. При разливе нефти и нефтепродуктов по Заявке привлекать дополнительные имеющиеся у ИСПОЛНИТЕЛЯ силы и средства в соответствии с Приложением № 3.

2.4.2. Осуществлять контроль за ходом и качеством оказания услуг, предусмотренных настоящим Договором, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность ИСПОЛНИТЕЛЯ.

3. СРОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

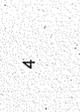
3.1. Услуги по организации и обеспечению АСГ по ЛРН представляются ИСПОЛНИТЕЛЕМ постоянно, круглосуточно, начиная с 01 января 2023 г. по 31 декабря 2025 г., если иное не следует из указаний ЗАКАЗЧИКА.

4. СТОИМОСТЬ УСЛУГ

4.1. Стоимость услуг по настоящему Договору определяется в соответствии с Приложением № 2, Приложением № 3 и фактическими объемами оказанных услуг, отраженными в Актах сдачи-приёмки оказанных услуг и/или Актах сдачи-приёмки оказанных услуг по привлечению дополнительных сил и технических средств для ЛРН по форме, являющейся Приложением №5 и Приложением №6 к настоящему Договору соответственно (далее по тексту – «Акт сдачи-приёмки оказанных услуг»).

Общая стоимость услуг, предусмотренных п.1.1.1 настоящего Договора за весь период его действия, составит не более 42 631 903,32 (Сорок два миллиона шестьсот тридцать одна тысяча девятьсот три) рубля 32 копейки, кроме того НДС 20% - 8 526 380,64 (Восемь миллионов пятьсот двадцать шесть тысяч триста восемьдесят) рублей 64 копейки, всего с учетом НДС 20% - 51 158 283,96 (Пятьдесят один миллион сто пятьдесят восемь тысяч двести восемьдесят три) рубля 96 копеек.

4.2. В случае возникновения необходимости локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в районе расположения МЛСП Д-6 и подводной части нефтепровода с использованием дополнительных сил и технических средств ЛРН ИСПОЛНИТЕЛЯ, предусмотренных п.1.1.2 настоящего Договора, а также при участии

Подпись: 
 Имя: 
 Должность: 
 Место: 
 Подпись: 
 Место: 
 Подпись: 
 Место: 

дополнительных сил и технических средств ЛРН ИСПОЛНИТЕЛЯ в Учениях в соответствии с п.1.1.3 настоящего Договора, Стороны обязуются подписать соответствующее Дополнительное соглашение в 10-тидневный срок с даты подачи Заявки ЗАКАЗЧИКОМ.

4.3. Если в соответствии с требованиями каких-либо нормативных правовых актов ИСПОЛНИТЕЛЕМ было приостановлено оказание услуг по настоящему Договору, то период, в течение которого ИСПОЛНИТЕЛЕМ было приостановлено оказание услуг, ЗАКАЗЧИКОМ не оплачивается.

В этом случае при приостановке оказания услуг ИСПОЛНИТЕЛЕМ обязан немедленно уведомить ЗАКАЗЧИКА о данном факте в устной форме диспетчеру Центральной инженерно-технологической службы Цеха добычи нефти и газа (далее – ЦИТС ЦДНГ) по телефону (4012) 68-10-83 с последующим письменным подтверждением в течение 30 (тридцати) минут по факсу ЦИТС ЦДНГ (4012) 35-08-85.

4.4. В случае ухода судна, предоставленного ЗАКАЗЧИКОМ для несения АСД из района несения АСД в целях проведения планового ремонта либо по причине внепланового ремонта и в иных случаях, ЗАКАЗЧИК имеет право на частичный (временный) отказ от оказания услуг путем подачи соответствующего уведомления. При этом:

- оказание услуг по настоящему Договору приостанавливается, если иное не предусмотрено в уведомлении;
- оплата услуг производится за фактически оказанные услуги в отчетном месяце;
- сроком приостановления оказания услуг считается период с момента временного вывода зафрахтованного ЗАКАЗЧИКОМ судна, несущего АСД, из тайм чартера до момента его ввода в тайм чартер по окончании планового ремонта (внепланового ремонта, иных внеплановых случаев); с этого момента все обязательства СТОРОН возобновляются в прежнем объеме.

5. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ УСЛУГ

5.1. Сдача-приёмка оказанных услуг оформляется соответствующим Актом сдачи-приёмки оказанных услуг, который передаётся ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКАЗЧИКУ:

5.1.1. ежемесячно, не позднее 3 (третьего) числа месяца следующего за отчётным месяцем, после оказания услуг, определенных п. 1.1.1 и п. 1.1.3 (в случае, если не будут использоваться дополнительные силы и технические средства, предусмотренные Приложением №3) настоящего Договора;

5.1.2. в срок не позднее 3 (трёх) календарных дней после оказания услуг, определенных п. 1.1.2 и п. 1.1.3 (в случае использования дополнительных сил и технических средств, предусмотренных Приложением №3) настоящего Договора.

5.2. Услуги считаются принятыми с момента подписания СТОРОНАМИ Акта сдачи-приёмки оказанных услуг. ЗАКАЗЧИК обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней, включая дату получения от ИСПОЛНИТЕЛЯ Акта сдачи-приёмки оказанных услуг, подписать его или дать письменный мотивированный отказ от приёмки оказанных услуг.

5.3. В случае если в течение 5 (пяти) рабочих дней ЗАКАЗЧИК не подпишет Акт сдачи-приёмки оказанных услуг или не направит ИСПОЛНИТЕЛЮ письменный мотивированный отказ от приёмки оказанных услуг, услуги считаются принятыми ЗАКАЗЧИКОМ и подлежат оплате в полном объеме в соответствии с Приложением № 2 и Приложением №3.

5.4. На основании достигнутой договоренности, Стороны пришли к соглашению об отнесении в рамках Договора оказания услуг к лицензионному участку: «Кравцовское (Д-б)», код Лицензии – «ШБТ 10808НЭ».

5.5. Все первичные бухгалтерские документы в рамках настоящего Договора оформляются ИСПОЛНИТЕЛЕМ с указанием номера Договора, наименования лицензионного участка и кода Лицензии, указанных в пункте 5.4 настоящего Договора.

5.6. Ссылки на наименование лицензионного участка и кода Лицензии, указанные в пункте 5.4 настоящего Договора, подлежат использованию исключительно для внутреннего предметного и статистического учета Договоров и Дополнительных соглашений ЗАКАЗЧИКА, и не могут использоваться, трактоваться и/или интерпретироваться как самостоятельное условие Договора, сделка, часть сделки, либо иной юридический факт, влекущий возникновение, прекращение или изменение каких-либо прав и обязанностей Сторон настоящего Договора.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчеты по настоящему Договору производятся в следующем порядке: на 30 (тридцатый) календарный день от даты подписания СТОРОНАМИ Акта сдачи-приёмки оказанных услуг, при наличии у ЗАКАЗЧИКА оригиналов подписанного СТОРОНАМИ Акта сдачи-приёмки оказанных услуг, счета и счёта-фактуры, представленных ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКАЗЧИКУ в срок, указанный в п. 5.1.1, 5.1.2 настоящего Договора.

6.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан представить ЗАКАЗЧИКУ не позднее 2 (двух) календарных дней от даты подписания СТОРОНАМИ Акта сдачи-приёмки оказанных услуг счёт на оплату, а также счет-фактуру. Счета-фактуры должны быть оформлены в соответствии с требованием ст. 169 НК РФ и в соответствии с постановлением Правительства РФ от 26.12.2011 № 1137 «О форматах и правилах заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость».

В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур и/или не представления оригиналов счета и/или Акта сдачи-приёмки выполненных работ и/или счета-фактуры, а также иных отчетных документов по Договору в установленные настоящим Договором сроки, ЗАКАЗЧИК вправе отсрочить соответствующий платеж на срок, пропорционально сроку задержки представления ИСПОЛНИТЕЛЕМ надлежаще оформленных оригиналов отчетных документов по Договору и/или счета и/или счета-фактуры, при этом ЗАКАЗЧИК не несет ответственности за просрочку платежа 6.2. Обязательство ЗАКАЗЧИКА по оплате считается исполненным с даты списания денежных средств с расчетного счета ЗАКАЗЧИКА.

6.3. Обязательства по оплате ЗАКАЗЧИКА считаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета ЗАКАЗЧИКА.

6.4. Вид расчетов: безналичный.

6.5. Форма расчетов: платежное поручение.

Сверка взаимных расчетов между Сторонами производится 1 раз в год по состоянию на дату ежегодной инвентаризации, проводимой перед составлением годовой бухгалтерской отчетности. Сторона, заинтересованная в подтверждении взаиморасчетов, в течение 20 дней с даты на которую проводится ежегодная инвентаризация составляет и направляет 2 экземпляра акта сверки взаимных расчетов (далее по тексту - Акт сверки) в адрес другой Стороны. Сторона, получившая Акт сверки обязана в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Акта сверки, при отсутствии замечаний, подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить 1 экземпляр Акта сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны.

При наличии разногласий к Акту сверки Сторона, получившая Акт сверки, составляет протокол разногласий с указанием первичных учетных документов, не принятых к учету, причин их возникновения и предполагаемых сроков урегулирования разногласий. Затем направляет его вместе с подписанным Актом сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов Стороны, в срок, установленный настоящим пунктом. Акт сверки, а также протокол разногласий к нему (при наличии), предназначенные для ЗАКАЗЧИКА, подлежат направлению в адрес ООО «ЛУКОЙЛ - МПБ» по реквизитам: 614000, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Попова 9 (тел. 8-342-233-74-44, факс 8-342-233-72-96).

7. УВЕДОМЛЕНИЕ

7.1. Любые уведомления (поручения, требования, отчеты, счета, акты и т.д.) по настоящему Договору подаются в письменной форме, в том числе путем использования факсимильной связи и электронной почты. СТОРОНЫ по настоящему Договору согласовали возможность использования в своих отношениях факсимильной связи и электронной почты признают юридическую силу факсимильного и электронного воспроизводства подписи и печати при условии последующего представления оригинальных документов.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. За нарушение условий настоящего Договора СТОРОНЫ несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

8.2. Исполнитель не несет гражданско-правовой ответственности в случае наступления обстоятельств, предусмотренных п. 2.2.2 настоящего Договора.

8.3. В случае нарушения ИСПОЛНИТЕЛЕМ обязательств, предусмотренных п.1.1.1 настоящего Договора, выразившегося в отсутствии/некомплектности оборудования ЛРН, указанного в Приложении №1, на борту судна, ИСПОЛНИТЕЛЬ уплачивает ЗАКАЗЧИКУ штраф в размере 100 000 рублей за каждый случай выявленного нарушения. Уплата штрафа не освобождает ИСПОЛНИТЕЛЯ от устранения выявленного нарушения.

8.4. В случае нарушения ИСПОЛНИТЕЛЕМ обязательств, предусмотренных п.1.1.2 настоящего Договора, выразившегося в отсутствии/некомплектности дополнительных сил и технических средств ИСПОЛНИТЕЛЯ, указанных в Заявке, и/или нарушения максимального времени начала выполнения Заявки, указанной в п.2.1.5 настоящего Договора, ИСПОЛНИТЕЛЬ уплачивает ЗАКАЗЧИКУ штраф в размере 1 000 000 рублей. В этом случае ЗАКАЗЧИК вправе привлечь для оказания услуг третьих лиц, с отнесением разницы в стоимости таких услуг на ИСПОЛНИТЕЛЯ.

В случае нарушения Исполнителем обязательств, предусмотренных п.1.1.3 настоящего Договора, ИСПОЛНИТЕЛЬ уплачивает ЗАКАЗЧИКУ штраф в размере 500 000 рублей.

8.5. ИСПОЛНИТЕЛЬ возмещает ЗАКАЗЧИКУ сверх неустойки, предусмотренной настоящим Договором, все убытки, возникшие у ЗАКАЗЧИКА в связи с нарушением ИСПОЛНИТЕЛЕМ обязательств по настоящему Договору.

8.6. В случае нарушения ИСПОЛНИТЕЛЕМ требований по оформлению счетов-фактур и/или задержки представления в сроки, предусмотренные настоящим Договором, оригиналов счета и/или Акта сдачи-приемки оказания услуг/иных первичных документов по Договору и/или счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством РФ, ЗАКАЗЧИК вправе взыскать с ИСПОЛНИТЕЛЯ пени в размере

0,02%, от стоимости услуг за каждый день просрочки в представлении первичных документов и счетов-фактур, по дате фактического исполнения обязательства (включительно).

8.7. В случае неисполнения / ненадлежащего исполнения ИСПОЛНИТЕЛЕМ обязанностей, предусмотренных п.15.5 настоящего Договора, ЗАКАЗЧИК имеет право на взыскание с ИСПОЛНИТЕЛЯ штрафа в размере 5% от цены Договора, указанной в п. 4.1 настоящего Договора.

8.8. Оплата пеней (штрафа), предусмотренных в п. 8.3, 8.4, 8.6, 8.7 настоящего Договора производится в следующем порядке: ЗАКАЗЧИК вправе удержать сумму пени (штрафа) при осуществлении оплаты за оказанные услуги из суммы, подлежащей перечислению ИСПОЛНИТЕЛЮ, с одновременным направлением ИСПОЛНИТЕЛЮ уведомления с расчётом удержанной пени (штрафа). Датой фактической уплаты пени (штрафа) и признания её (его) ИСПОЛНИТЕЛЕМ считается дата удержания пени (штрафа) ЗАКАЗЧИКОМ при осуществлении расчётов.

В случае, если ЗАКАЗЧИК не воспользовался правом на удержание пени (штрафа), её (его) взыскание производится на основании предъявленной ЗАКАЗЧИКОМ претензии, требования по которой ИСПОЛНИТЕЛЬ признал и добровольно удовлетворил, либо на основании вступившего в законную силу решения суда о взыскании с ИСПОЛНИТЕЛЯ в пользу ЗАКАЗЧИКА конкретной суммы пени (штрафа).

8.9. В случае просрочки платежей ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе потребовать от ЗАКАЗЧИКА уплаты пени в размере 1/360 (одной трехсотой) двукратной ставки рефинансирования Банка России, действующей в период нарушения обязательства, от стоимости услуг (цены Договора), за каждый день просрочки по дате фактического исполнения обязательства (включительно) на следующих условиях: право на получение пени возникает у ИСПОЛНИТЕЛЯ после того, как он выставит ЗАКАЗЧИКУ претензию с обоснованным расчётом пеней, а ЗАКАЗЧИК признает её и добровольно удовлетворит, либо после вступления в законную силу решения суда о взыскании с ЗАКАЗЧИКА конкретной суммы пеней.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, таких как наводнение, пожар, землетрясение и другие природные явления, а также война, военные действия, блокада, запретительные действия властей, правительственные постановления, распоряжения органов государственной власти и местного самоуправления.

9.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 9.1, Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы компетентных органов, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по настоящему Договору.

9.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 9.2, то она обязана возместить второй Стороне понесенные ею убытки.

9.4. В случаях наступления обстоятельств, предусмотренных в п. 9.1, срок выполнения Стороной обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и их последствия.

9.5. Если наступившие обстоятельства, перечисленные в п. 9.1, и их последствия продолжают действовать более двух месяцев, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего Договора. Если Стороны не могут договориться в течение одного месяца, каждая из Сторон вправе потребовать расторжения настоящего Договора.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Споры, которые могут возникнуть при исполнении условий настоящего Договора, передаются для разрешения в Арбитражный суд Калининградской области.

Претензионный (досудебный) порядок урегулирования споров обязателен, за исключением случаев взыскания с ИСПОЛНИТЕЛЯ пеней (штрафа) в соответствии с п. 8.8 настоящего Договора (в этом случае предъявление ЗАКАЗЧИКОМ претензии не требуется). Ответ на предъявленную претензию должен быть направлен не позднее 15 (пятнадцати) дней с момента её получения.

11. ИЗМЕНЕНИЕ УСЛОВИЙ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

11.1. Условия настоящего Договора имеют обязательную одинаковую силу для СТОРОН и могут быть изменены по взаимному согласию с обязательным составлением письменного документа.

11.2. Ни одна из СТОРОН не вправе передавать свои права по настоящему Договору третьей Стороне без письменного согласия другой СТОРОНЫ.

12. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

12.1. Конфиденциальная информация - сведения с ограниченным доступом, в отношении которых установлено требование об их неразглашении третьим лицам без согласия их обладателя. К конфиденциальной информации относятся:

- информация, составляющая коммерческую тайну;
- корпоративная информация ограниченного распространения;
- служебная информация (служебная тайна);
- иная информация, доступ к которой ограничивается федеральными законами (секрет производства (ноу-хау), персональные данные, информация о третьем разбирательстве, инсайдерская информация и т.п.).

12.2. В случае необходимости в рамках исполнения настоящего договора передачи Конфиденциальной информации Стороны обязаны заключить Соглашение о конфиденциальности, в котором должны быть указаны:

- перечень Конфиденциальной информации, предусмотренной к передаче;
- порядок передачи Конфиденциальной информации;
- условия предоставления или раскрытия Сторонами Конфиденциальной информации;
- обязанность контрагента по возмещению убытков при разглашении им конфиденциальной информации или принятии мер по обеспечению конфиденциальности такой информации.

13. СРОК ДЕЙСТВИЯ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

13.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01 января 2023 г. и действует по 30 января 2026 г. При наличии неисполненных Сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего Договора, все условия настоящего Договора, в том числе условия об ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения Сторонами обязательств.

Такое продление срока действия настоящего Договора не рассматривается Сторонами как изменение ранее согласованного Сторонами срока исполнения обязательств и предусмотренная настоящим Договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства по дату фактического исполнения обязательства.

13.2. Каждая из СТОРОН вправе в любое время отказаться от исполнения настоящего Договора, письменно предупредив об этом другую СТОРОНУ за тридцать календарных дней.

14. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

14.1. 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 для достижения иных неправомерных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством РФ, как дача (получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Исполнитель подтверждает, что он ознакомился с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – Политика), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещенными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимает положения указанных документов и обязуется обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

14.2. 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.

14.3. 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.

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 контрактом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающиеся в действиях, квалифицируемых законодательством РФ, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и

международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

14.4. 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.

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 нарушениях.

14.5. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной антикоррупционных требований, предусмотренных настоящим разделом, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до даты прекращения действия Договора.

15. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

15.1. Настоящий Договор составлен в 2-х подлинных экземплярах, по одному для каждой из Сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

15.2. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим Гражданским законодательством РФ.

15.3. После подписания настоящего Договора все предварительные переговоры по нему, переписка, предварительные соглашения и протоколы о намерениях по вопросам, так или иначе касающимся настоящего Договора, теряют юридическую силу.

15.4. Условия настоящего Договора имеют обязательную одинаковую силу для Сторон и могут быть изменены по взаимному согласию с обязательным составлением письменного документа.

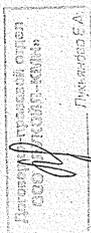
15.5. Права и/или обязанности ИСПОЛНИТЕЛЯ по настоящему Договору полностью или в какой-либо части не могут быть переуступлены (уступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам без предварительного письменного согласия на то ЗАКАЗЧИКА.

Стороны пришли к соглашению, что уступка требования по денежному обязательству (ст. 824 ГК РФ) ИСПОЛНИТЕЛЯ к ЗАКАЗЧИКУ возможна только при получении согласия ЗАКАЗЧИКА.

Для получения согласия ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан направить ЗАКАЗЧИКУ сообщение – запрос в письменной форме. Сообщение – запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по юридическому (почтовому) адресу ЗАКАЗЧИКА, указанному в договоре, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом.

Согласие ЗАКАЗЧИКА на заключение договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

- адресовано ИСПОЛНИТЕЛЮ;
- достаточно определено и явно выражает согласие ЗАКАЗЧИКА;



- содержит печать и подпись лица, уполномоченного от ЗАКАЗЧИКА на совершение подобного рода действий;

- составлено в письменном виде и направлено ИСПОЛНИТЕЛЮ.

В случае нарушения ИСПОЛНИТЕЛЕМ указанных условий, ЗАКАЗЧИК вправе взыскать штраф, предусмотренный п. 8.7. настоящего Договора.

15.6. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон, по решению суда и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

15.7. Все исправления по тексту настоящего Договора имеют юридическую силу только при взаимном их одобрении представителями Сторон в каждом отдельном случае.

15.8. ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан письменно уведомить о смене единичного исполнительного органа, отмене доверенности лицу, подписавшему настоящий Договор, и/или изменении реквизитов ИСПОЛНИТЕЛЯ (банковского счета, адреса и т.д.) и об иных обстоятельствах, влияющих на исполнение настоящего Договора, в течение 3 рабочих дней с даты регистрации и/или возникновения таких изменений, об изменении реквизитов Стороны подписать дополнительное соглашение к настоящему Договору.

Оригинал письма об изменении реквизитов должен быть направлен ЗАКАЗЧИКУ за подписью руководителя и удостоверен печатью ИСПОЛНИТЕЛЯ.

В случае смены единичного исполнительного органа или отмене доверенности лицу, подписавшему настоящий Договор, ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан предоставить одновременно с оригиналом уведомления заверенные печатью и подписью нового руководителя ИСПОЛНИТЕЛЯ копию протокола об избрании руководителя ИСПОЛНИТЕЛЯ или копию доверенности, выданной взамен отмененной доверенности.

15.9. Настоящий Договор, все изменения и дополнения к нему, а также документы, оформляющие сдачу/приемку и оплату работ, подписанные и переданные посредством факсимильной или электронной связи, являются обязательными для обеих Сторон, с последующей заменой копий указанных документов на оригиналы. ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется в срок до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за месяцем подписания настоящего Договора, изменений и дополнений к нему, направить ЗАКАЗЧИКУ оригинальные экземпляры Договора, изменений и дополнений к нему, переданных посредством факсимильной или электронной связи. ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется направить ЗАКАЗЧИКУ оригинальные экземпляры Акта о приеме выполненных работ, Справки о стоимости выполненных работ и затрат, счета-фактуры в течение 5 (пяти) календарных дней с момента передачи результата работ, но не позднее 4-го числа месяца, следующего за месяцем передачи результата работ.

Заказчик: Электронная почта: DMalcev@KLD.LUKoil.com, Телефон/факс: 8-(4012) 35-08-72
Исполнитель: Электронная почта segasamsonov@tambletd.ru, Телефон/факс 8-(4012) 69-22-20, 8-905-244-65-0.

16. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

16.1. ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан незамедлительно письменно уведомить ЗАКАЗЧИКА о подаче в отношении него заявления в арбитражный суд о признании банкротом, а также о вынесении судом постановления о назначении административного приостановления деятельности, в случае подачи такого заявления или вынесения такого постановления. ЗАКАЗЧИК в указанных случаях имеет право в одностороннем порядке расторгнуть Договор путем направления ИСПОЛНИТЕЛЮ уведомления. Уведомление о расторжении Договора направляется ИСПОЛНИТЕЛЮ по почте. При этом Договор считается расторгнутым с



момента направления ЗАКАЗЧИКОМ уведомления о расторжении Договора, если иной срок не установлен в уведомлении.

16.2. В порядке статьи 431.2 ГК РФ ПОДРЯДЧИК гарантирует, что:

16.2.1. является юридическим лицом, надлежащим образом созданным, зарегистрированным в установленном порядке и законно действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации;

16.2.2. исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту регистрации юридического лица и в нем отсутствуют дисквалифицированные лица;

16.2.3. заключение и исполнение настоящего Договора не противоречит учредительным документам ИСПОЛНИТЕЛЯ;

16.2.4. вся фактическая информация о юридическом лице/органах управления юридического лица, документы, представленные ИСПОЛНИТЕЛЕМ, являются достоверными на дату их представления, а также на дату заключения настоящего Договора;

16.2.5. на дату заключения настоящего Договора ИСПОЛНИТЕЛЕМ не было скрыто какой-либо информации/документов, что сделало бы предоставленную информацию/документы недостоверной и/или вводящей ЗАКАЗЧИКА в заблуждение умышленно или по неосторожности;

16.2.6. в отношении него не возбуждались судебное, арбитражное и/или административное производство в судах и/или иных государственных органах, которые могли бы привести к невозможности надлежащим образом и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации исполнять свои обязательства по настоящему Договору;

16.2.7. исполняет и соблюдает, равно как и исполнял и соблюдал требования законодательства Российской Федерации, в том числе, налогового;

16.2.8. надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации исчисляет и уплачивает налоги и сборы, надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации ведет бухгалтерский и налоговый учет, подает в налоговые и иные государственные органы налогового, статистическую и иную отчетность;

16.2.9. отсутствует задолженность по уплате налогов (сборов), пени, налоговых санкций и/или иных обязательных платежей;

16.2.10. имеет необходимые ресурсы (производственные мощности, технологическое оборудование, квалифицированный персонал) для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

16.3. В случае привлечения ИСПОЛНИТЕЛЯ в целях исполнения своих обязательств по настоящему Договору третьих лиц (субподрядчиков, продавцов, исполнителей) ИСПОЛНИТЕЛЬ гарантирует, что деятельность привлеченных третьих лиц не противоречит положениям, указанным в пунктах 16.2 – 16.2.10. настоящего раздела Договора, и осуществляется в соответствии требованиями законодательства Российской Федерации.

16.4. Стороны определили, что указанные в частях 16.2, 16.3 настоящего раздела Договора гарантии ИСПОЛНИТЕЛЯ имеют существенное значение для заключения настоящего Договора, его исполнения или прекращения, и ЗАКАЗЧИК полагается на представленные ИСПОЛНИТЕЛЕМ гарантии как на заверения об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

16.5. В случае нарушения ИСПОЛНИТЕЛЕМ предоставленных и указанных в пунктах 16.3, 16.4 настоящего Договора гарантий (достоверности данных заверений об обстоятельствах) он обязуется возместить ЗАКАЗЧИКУ в полном объеме убытки, в том числе, возникшие в результате отказа ЗАКАЗЧИКУ в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложения налоговых санкций, независимо от факта

оспаривания ЗАКАЗЧИКОМ решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке.

16.5.1. Размер убытков, возникших в результате отказа ЗАКАЗЧИКУ в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложения налоговых санкций, рассчитывается исходя из доначисленных на основании решения налогового органа ЗАКАЗЧИКУ сумм налогов и (или) сумм налогов, в возмещении которых отказано ЗАКАЗЧИКУ, а также соответствующих сумм пени и налоговых санкций.

16.5.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется возместить убытки в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления ЗАКАЗЧИКОМ соответствующего письменного требования.

16.5.3. Подтверждением размера убытков, возникших в результате отказа ЗАКАЗЧИКУ в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложения налоговых санкций является заверенная ЗАКАЗЧИКОМ выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного ЗАКАЗЧИКОМ требования о возмещении убытков.

16.6. В случае нарушения ИСПОЛНИТЕЛЕМ предоставленных и указанных в пунктах 16.3, 16.4 настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) ЗАКАЗЧИК вправе вместо возмещения убытков потребовать от ИСПОЛНИТЕЛЯ выплатить неустойку, а ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется выплатить неустойку.

16.6.1. Размер неустойки составляет 20 % от стоимости работ, указанной в п. 4.1 настоящего Договора.

16.6.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется выплатить неустойку в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления ЗАКАЗЧИКОМ соответствующего письменного требования.

16.7. Наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки ЗАКАЗЧИК вправе отказаться от Договора в одностороннем порядке.

16.8. В порядке статьи 406.1 ГК РФ ИСПОЛНИТЕЛЬ возмещает ЗАКАЗЧИКУ все имущественные потери, возникшие в случае наступления после заключения настоящего Договора следующих обстоятельств:

16.8.1. отказ налоговых органов ЗАКАЗЧИКУ в применении налоговых вычетов по НДС (возмещении НДС) по причинам, связанным с действиями (бездействием) ИСПОЛНИТЕЛЯ и/или привлеченных им третьих лиц;

16.8.2. предъявление налоговыми органами к ЗАКАЗЧИКУ требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных отказом ЗАКАЗЧИКУ в применении налоговых вычетов по НДС по причинам, связанным с действиями (бездействием) ИСПОЛНИТЕЛЯ и/или привлеченных им третьих лиц;

16.8.3. предъявление налоговыми органами к ЗАКАЗЧИКУ требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных исключением затрат ЗАКАЗЧИКА на приобретение товаров (работ, услуг) (исключением стоимости приобретенных товаров (работ, услуг)) из расходов для целей налогообложения прибыли по причинам, связанным с действиями (бездействием) ПОДРЯДЧИКА и/или привлеченных им третьих лиц.

16.9. Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных ЗАКАЗЧИКОМ на основании решений, требований или актов проверок налоговых органов, и/или в возмещении которых ЗАКАЗЧИКУ было отказано. При этом факт оспаривания решений, требований или актов проверок в вышестоящем налоговом органе или в суде не влияет на обязанность ИСПОЛНИТЕЛЯ возместить имущественные потери ЗАКАЗЧИКА, возникшие в связи с предъявления налоговыми органами к ЗАКАЗЧИКУ указанных требований.

16.10. ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется возместить ЗАКАЗЧИКУ имущественные потери в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления ЗАКАЗЧИКОМ соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная ЗАКАЗЧИКОМ выписка из

решения налогового органа в части, которая касается заявленного ЗАКАЗЧИКОМ требования о возмещении имущественных потерь.

17. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

17.1. ИСПОЛНИТЕЛЬ заверяет ЗАКАЗЧИКА о том, что он:

— соблюдает в своей деятельности основные принципы в сфере трудовых отношений и охраны окружающей среды, закрепленные в конвенциях ООН и Международной организации труда (МОТ), а также признает основные права человека и в своей деятельности руководствуется положениями Всеобщей декларации прав человека ООН;

— начисляет работникам зарплату не ниже прожиточного минимума, предусмотренного в регионе;

— своевременно и в полном объеме выплачивает вознаграждение своим работникам за труд;

— является налоговым агентом, своевременно и в полном объеме отчисляет налоги в бюджет;

— строит свою работу на основе уважения и поддержания традиций национальной терпимости и благожелательности, сохранения национальных и социальных традиций, ценностей, искусств и ремесел в районах деятельности, уважения религиозных верований работников и местного населения;

— уважает права профсоюзов, включая права, закрепленные в базовых конвенциях МОТ:

— право каждого работника быть представленным профсоюзной организацией по его/ее собственному выбору и основные профсоюзные права, касающиеся свободы объединения и права на организацию работников в профсоюзы, а также право на ведение коллективных переговоров;

— исключение любых форм принудительного и насильственного труда;

— фактическое исключение детского труда;

— поощрение и обеспечение равенства возможностей и отношения к работникам в сфере занятости, включая равное вознаграждение для женщин и мужчин за труд одинаковой ценности, а также недопущение дискриминации в области труда и занятости.

ЗАКАЗЧИК вправе осуществлять проверки ИСПОЛНИТЕЛЯ на предмет соблюдения им социальных обязательств, а также осуществлять опрос работников ИСПОЛНИТЕЛЯ о своевременной выплате заработной платы.

Стороны определили, что вышеизложенные заверения имеют существенное значение для ЗАКАЗЧИКА и, соответственно, ЗАКАЗЧИК при заключении, его исполнении или прекращении Договора будет полагаться на данные заверения ИСПОЛНИТЕЛЯ.

17.2. Стороны признают, что если в ходе исполнения Договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется предоставить в адрес ЗАКАЗЧИКА, информационно, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

17.3. ИСПОЛНИТЕЛЮ без предварительного письменного согласования ЗАКАЗЧИКА запрещается осуществлять аудио, видео и фотосъемку в офисных зданиях и (или) на объектах массовой информации, размещать ее содержание, передавать, копировать, размещать в средствах массовой информации, информационно-телекоммуникационных сетях (в том числе, но не ограничиваясь: социальных сетях), личной переписке и общедоступных местах.

ИСПОЛНИТЕЛЬ обеспечивает соблюдение работниками ИСПОЛНИТЕЛЯ указанных в настоящем пункте требований.

В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) ПОЛДРЯДЧИКОМ условий настоящего пункта, ИСПОЛНИТЕЛЬ возмещает ЗАКАЗЧИКУ все причиненные убытки в установленный ЗАКАЗЧИКОМ срок, в том числе причиненный публикациями работников ИСПОЛНИТЕЛЯ финансовый и имиджевый вред ЗАКАЗЧИКУ.

Кроме того, ИСПОЛНИТЕЛЬ уплачивает ЗАКАЗЧИКУ штраф в размере 30 000 рублей за каждый факт нарушения.

18. ПРИЛОЖЕНИЯ К НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ

18.1. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 - Перечень персонала, технических средств и оборудования для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, размещаемых на борту судна, несущего АСД - на 1 л.;
- Приложение № 2 - Смета затрат по обеспечению несения постоянной аварийно-спасательной готовности к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на акватории Балтийского моря в районе расположения МЛСП Д-6 и подводной части нефтепровода и участие в Учениях и тренировках - на 2 л.;
- Приложение № 3 - Смета затрат по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в районе расположения МЛСП Д-6 и подводной части нефтепровода с использованием дополнительных сил и технических средств ИСПОЛНИТЕЛЯ (и их перечень) - на 3 л.;
- Приложение № 4 - Заявка на предоставление имеющихся дополнительных сил и технических средств для ЛРН (Форма) на 1 л.;
- Приложение № 5 - Акт сдачи-приемки оказанных услуг (Форма) на 1 л.;
- Приложение № 6 - Акт сдачи-приемки оказанных услуг по привлечению дополнительных сил и технических средств для ЛРН (Форма) на 1 л.

19. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ФГБУ «Морспасслужба»

Адрес юридический и почтовый:

РФ, 125993, г. Москва,

ул. Петровка, 3/6, строение 2

ИНН/КПП 7707274249/770701001

Калининградский филиал

236039, г. Калининград, Портовая, д. 24

Тел.: 8 (4012) 69-22-20, 8 (4012) 69-21-09

Факс: 8 (4012) 69-24-36

Эл. почта: info_kld@morspas.com

ОГРН 1027739737321;

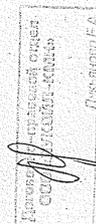
ИНН/КПП 7707274249/390643001;

ОКПО 18685292; ОКТМО 27701000;

Лицевой счет: УФК по Калининградской области

(Калининградский филиал ФГБУ

«Морспасслужба»);



16

л/с 20356ПЦ45220);

ЕКС: 40102810545370000028

ОТДЕЛЕНИЕ КАЛИНИНГРАД / УФК по

Калининградской области;

БС: 03214643000000013500;

БИК: 012748051

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ФГБУ «Морспасслужба»

Директор Калининградского филиала

С.В. Самсонов

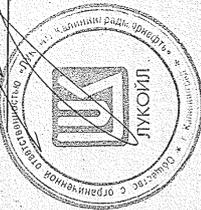


ЗАКАЗЧИК:

ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»

Генеральный директор

Ю.А. Кесслер



17



* ДРП (терр.) на сухопутной территории – до 100 тонн, на водных объектах – до 100 тонн

Приложение № 2
к Порядку регистрации
аварийно-спасательных служб,
аварийно-спасательных формирований,
утвержденному приказом МЧС России
от 12.03.2018 N 99

**ПАСПОРТ
АТТЕСТОВАННОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «МОРСКАЯ
СПАСАТЕЛЬНАЯ СЛУЖБА»**

(полное наименование аварийно-спасательного формирования)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС(Ф))	Пикетно-спасательные районы МОСЦ/МОСПЦ и районов ответственности национальной системы готовности и реагирования на случаи загрязнения нефтью во внутренних морских водах, территориальном море и исключительной зоне РФ.	
Дата создания АСС(Ф) (число, месяц, год)	Наименование, дата и номер документа о создании АСС(Ф)	Полное и сокращенное наименование учреждения
27.08.2013 г.	Приказ ФБУ «Госморспасслужба России» от 27.08.2013 г. № 70	Федеральное агентство морского и речного транспорта (Росморречфлот)
Место дислокации	Населенный пункт	Погтовый индекс
г. Москва	г. Москва, Проектируемый проезд, 4062, д.4, стр.1; г. Москва, 125993, г. Москва, ул. Петровка, д. 3/б; г. Санкт-Петербург, Элеваторная площадь, д. 1	15432 125993 188086
млн «Большой порт Санкт-Петербург»	г. Калининград, ул. Портовая, д. 24	236003
млн «Калининград»	г. Мурманск, площадь Морского вокзала	183008
млн «Мурманск»	г. Архангельск, ул. Морская остр. д.21	163020
млн «Архангельск»	г. Новороссийск, ул. Портовая, д. 7	353931
млн «Новороссийск»	г. Астрахань, ул. Волжская, д. 22	414016
млн «Астрахань»	г. Корсаков, ул. Портовая, д. 16	684020
млн «Корсаков»	г. Владивосток, ул. Пушкина 4А	690035
млн «Владивосток»	г. Петропавловск-Камчатский, Мяс Сигнальный Камчатский»	683000
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты	(495) 626-18-01, деж. (495) 626-18-08, e-mail: info@morstrav.com	
Количество зданий (строений)	Общая площадь, кв. м	Основания пользования зданиями
52	60163	Федеральная собственность на правах хозяйственного ведения
Укомплектованность личным составом, человек	Всего аттестованных спасателей, человек	в том числе, по классам квалификации, человек
по штату	по списку	
343	343	спасатель 3 класса 217 1 класса 81 2 класса 42 3 класса 3
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, номер)	Наименование аттестационной комиссии	Результаты решения аттестационной комиссии (дата, номер)
№ 01626, Рег. № 43 от 22.05.2019	Международная аттестационная комиссия	22.08.2019, протокол № 1

I. ВОЗМОЖНОСТИ АСОФ(И) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АСР:	
горноспасательные	
геологические	
гидрометеорологические	
лесопожарные	V
лесовосстановительные	V
АСР, связанные с тушением пожаров	
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации по внутренним морским водам, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации	V
по ликвидации последствий радиационных аварий	
иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР

Режим дежурства спасателей	Время сбора дежурной смены (минут)	120
Количество спасателей в дежурной смене, человек	150	30, 120
Количество маршевых работников в смене, человек	9	03, 45
Наличие договора с авиационными предприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации		нет

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ

Вослад	Газоспасатель	Специалист по ДРП	Пожарный спасатель	Специалист ППР	Водитель
50	10	343	337	35	20

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Автотранспорт			
Легковые автомобили	40	40	С
Грузовые автомобили	20	20	С
Автобусы	7	7	С
Пожарные автомобили (осн.б/бс)	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (молотобойки) из них	12/-	12/-	С

оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами			
Снегозащитники			-
Транспортные средства повышенной проходимости	1	1	С
Медицинские автомобили/взв. оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами			-
Автобусы грузопассажирские	8	8	С
Автобусы	7	7	С
Прицепы	15	15	С
Инженерная техника			
Гидравлические краны			-
Тракторы, бульдозеры			-
Экскаваторы			-
Легальные аппараты			
Вертолеты			-
Самолеты			-
Беспилотные летательные аппараты	11	11	С
Спасательные суда			
Снакательные буксирные суда	30	30	С
Водолазные суда	24	24	С
Суда, катера и плавающие средства, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	43	43	С
Многофункциональные аварийно-спасательные суда	12	12	С
Противопожарные суда	2	2	С
Суда обеспечения	2	2	С
Плавилары	5	5	С
Средства связи			
Радиостанции носимые	163	164	С
Радиостанции стационарные	130	133	С
Радиостанции автомобильные			-
Спутниковые системы связи	18	18	С
Средства обнаружения пострадавших			
Опτικο-телевизионные системы			-
Акустические приборы			-
Электромагнитные приборы			-
Тепловизоры			-
Средства защиты органов дыхания и кожи			

Дыхательные аппараты	110	110	С
Противогазы	250	250	С
Костюмы защитные	550	550	С
Полумаски изолирующие	55	55	С
Респиратор прогневсаэрозольный	325	325	С
Очки защитные	295	295	С
Маски	520	520	С
Перчатки МЕС (пар)	480	480	С
Ботинки МЕС (пар)	400	400	С
Приборы химического и радиационного контроля			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	90	136	С
Дозиметры	-	-	-
Аварийно-спасательный инструмент			
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	-	-	-
Бетоноломы	-	-	-
Пневмоджекеры	15	15	С
Электротоплы	-	-	-
Бензориглы	1	1	С
Электропонижцы	-	-	-
Переносные электростанции	27	27	С
Электро- и газосварочное оборудование	18	18	С
Углошлифовальные машины	2	2	С
Пожарно-техническое оборудование			
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	100	116	С
Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-
Огнетушители	1700	1858	С
Мотопомпы пожарные	40	42	С
Пожарные рукава: 51 мм/65 мм/77 мм (М)	6000/3000/ 1000	6000/3000/ 1000	С
Стволы пожарные ручные	680	680	С
Пенообразователи (п)	3000	3000	С
Порошок огнетушащий (пг)	3000	3000	С
Комплект пожарного инструмента	80	80	С
Термографагельный комплект ТОК-200	12	12	С
Комплекс: Маяк спасателя	9	9	С

Фонарь взрывозащитный	90	90	С
Пожарное покрытие	20	20	С
Переносные пенные комплекты	35	35	С
Генератор омывающего воздуха	82	82	С
Средства десантирования с постельных аппаратов			
Парапланно-парашютные системы	-	-	-
Парашюты	-	-	-
Плавсредства			
Катара, моторные лодки	55	55	С
Весельные лодки, шлюпки	33	33	С
Плоты спасательные	210	210	С
Суды на воздушной подушке	2	2	С
Спасательные жилеты/спасательные круги	1144/315	1144/315	С
Имущество для ликвидации разливов нефти			
Боны морские (м)	12000	14975	С
Боны самоподуваемые	3000	3111	С
Нефтеграб	18	20	С
Схимеры (МЗЛУГ шт.)	5000/190	5230/185	С
Устройство для разливания сорбентов	90	94	С
Сорбент (кг)	37000	37187	С
Плавающая емкость для нефтесодержащих вод	60	70	С
Нефтезащитные системы в комплекте с энергоблоками и шлангами	36	34	С
Резервуар разборной (2,25 м³)	40	71	С
Моечные машины высокого давления	7	7	С
Диспергент (л)	20000	20000	С
Боны сорбирующие (м)	2000	3580	С
Боны постоянной плавучести (м)	45000	45772	С
Водолазное оборудование			
Водолазная барокамера (базокомплес)	28	28	С
Средства обеспечения водолазных спусков	30	30	С
Компрессоры	35	57	С
Вентиляторы водолазного снаряжения	38	46	С
Автономное водолазное снаряжение	47	55	С
Подводное телевидение	21	21	С

Подпольное освещение	36	40	С
Средства подпольной связи	1	1	С
Имущество для подпольно-технических и судоподъемных работ			
Средства для подвальных работ с грунтами	10	10	С
Средства для подпольной сварки/резки	22	23	С
Теплоуправляемый необъемный подводный аппарат	11	9	С
Водолазный гидравлический инструмент	17	17	С
Средства водоотлива	150	163	С
Переносные электростанции	10	10	С
Понтоны судоподъемные	50	52	С
Горное, альпинистское снаряжение			
Альпинистские страховочные системы	-	-	-
Службовые устройства	-	-	-
Зажимы альпинистские	-	-	-
Веревка (м)	-	-	-
Лесбидки	-	-	-
Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ			
Металлодетекторы, минисигналы	-	-	-
Комплекты разминирования	-	-	-
Медицинское имущество			
Набор, упаковка комплект для оказания первой помощи	120	120	С
Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	60	70	С
Медицинские перевязочные пакеты	100	100	С
Одежда	38	38	С
Средства жизнеобеспечения			
Надувные модули	-	-	-
Палатки	-	-	-
Мебли спальная	-	-	-
Оборудование для приготовления пищи	-	-	-
Средства освещения	10	10	С
Служебные животные			
Собаки поисковой кинологической службы	-	-	-
Собаки минно-разведочной службы	-	-	-
Собаки горно-лавинной службы	-	-	-
Собаки иных специализаций	-	-	-

Пошаги	-	-	-
Другое оборудование и снаряжение			
Строп грузовой канатный 2,0 м г/л 2,5-4г	6	6	С
Строп грузовой канатный 10/20/50/100 м г/л 10 т	16	16	С
Снабды талевальные г/л 7-10 т	10	10	С
Крюк чалочный	35	35	С
Зажим канатный	30	30	С
Демкрат гидравлический г/л 32	2	2	С

Начальник АСС А. В. Хаустов



Председатель МАК П. Ф. Барышев



Приложение П
Политика ООО "ЛУКОЙЛ-КМН" в области промышленной
безопасности, охраны труда и окружающей среды

П Р И К А З

№ 348 " 01 " 06 2020 г.

г. Калининград

О новой редакции Политики
Группы «ЛУКОЙЛ»
в области ПБ, ОТ и ОС

В связи с утверждением решением Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» от 25.05.2020 (протокол № 13) новой редакции Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке (далее – Политика), во исполнение письма от 27.05.2020 № 09-222Л начальника Департамента промышленной безопасности и экологии ПАО «ЛУКОЙЛ» И.А. Заикина

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Первому заместителю Генерального директора – Главному инженеру, заместителям Генерального директора, руководителям структурных подразделений Общества ознакомиться с Политикой согласно приложению к настоящему приказу. Листы ознакомления направить в ОПБОТиКН в срок до 01.07.2020.

2. Руководителям структурных подразделений Общества ознакомить подчиненных работников с Политикой под роспись. Листы ознакомления направить в ОПБОТиКН в срок до 01.07.2020.

3. Начальнику Отдела делопроизводства О.Л. Шаталовой довести настоящий приказ до сведения Первого заместителя Генерального директора - Главного инженера, заместителей Генерального директора, руководителей структурных подразделений, и.о. Генерального директора ООО «УТТиСТ», председателя ОППО ООО «ЛУКОЙЛ-КМН».

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Генерального директора – Главного инженера Д.М. Герасимова.

Генеральный директор



Ю.А. Кесслер

Исполнитель:

Заместитель Главного инженера
по промышленной безопасности
и корпоративному надзору –
начальник отдела



М.А. Шаталов

Согласовано:

Первый заместитель Генерального
директора – Главный инженер



Д.М. Герасимов

Начальник Корпоративно-правового
отдела ДПО



М.А. Андропова

Приложение
к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»
от «01» 06 2020 № 348

Приложение № 4
к протоколу заседания
Правления ПАО «ЛУКОЙЛ»
от «25» мая 2020 г. № 13

ПОЛИТИКА ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНЫ ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В XXI ВЕКЕ

Миссия Группы «ЛУКОЙЛ» - быть конкурентоспособной нефтегазовой Компанией, обеспечивать сбалансированный рост бизнеса, руководствоваться в своей деятельности высокими стандартами качества, бережным отношением к природным ресурсам и принципам социальной ответственности.

Осознавая свою ответственность перед обществом, Компания намерена способствовать долгосрочному экономическому росту, социальной стабильности, содействовать процветанию и прогрессу, обеспечивать сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов в регионах осуществления деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ» и рассчитывает на понимание обществом сложности и масштабности стоящих перед ней задач.

Социальная ответственность Группы «ЛУКОЙЛ» состоит в создании достойных условий и оплаты труда, обеспечении экологической безопасности, сохранении культурного наследия.

Приоритетными задачами является обеспечение безопасных условий труда работников, защиты здоровья персонала организаций Группы «ЛУКОЙЛ» и населения, проживающего в районах деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ», а также сохранение благоприятной окружающей среды и минимизация влияния на климатические изменения на основе использования наилучших доступных технологий.

Для решения этих задач в Группе «ЛУКОЙЛ» создана и успешно функционирует Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, включающая обеспечение требований пожарной безопасности, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций. Она построена в соответствии с национальным, в том числе российским законодательством, на основе лучшей апробированной практики и сертифицирована на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001 и ISO 45001.

Политика Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке (далее – Политика) устанавливает следующие цели:

- увеличение коэффициента полезного использования попутного нефтяного газа;

- применение принципа «нулевого сброса» при разработке морских месторождений;
- увеличение выпуска экологичных видов топлива, соответствующих мировым стандартам;
- рациональное использование природных ресурсов, как вовлекаемых в производство, так и находящихся в регионах деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ», за счет внедрения ресурсосберегающих и энергоэффективных технологий, применения альтернативных источников энергии;
- последовательное снижение негативного воздействия на окружающую среду за счет внедрения наилучших доступных технологий, оборудования, материалов и повышения уровня автоматизации управления технологическими процессами;
- минимизация влияния деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ» на климат, а также биологическое разнообразие уязвимых территорий, включая Арктическую зону и маловодные регионы Российской Федерации;
- улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, снижение риска аварий на опасных производственных объектах, в том числе за счет повышения надежности технологического оборудования, включая целостность трубопроводов, обеспечения его надежной и безаварийной работы, внедрения новых технологий и автоматизированных противоаварийных систем;
- обеспечение готовности органов управления организаций Группы «ЛУКОЙЛ», персонала, аварийно-спасательных служб и формирований к действиям по ликвидации возможных аварий, пожаров и чрезвычайных ситуаций, а также повышения уровня готовности и оснащения противопожарных и аварийно-спасательных формирований;
- совершенствование процедур подготовки и реализации программ, обеспечивающих постоянное выявление и решение наиболее важных задач промышленной, пожарной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения чрезвычайных ситуаций;
- снижение техногенной нагрузки от вновь вводимых и реконструируемых объектов посредством улучшения качества оценки воздействия на окружающую среду и климат планируемой деятельности, подготовки предпроектной и проектной документации;
- повышение эффективности производственного контроля, корпоративного надзора и внутреннего аудита за соблюдением законодательных требований промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды на объектах организаций Группы «ЛУКОЙЛ» на основе внедрения современных информационных технологий, методов технической диагностики и дистанционного мониторинга в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001 и ISO 45001.

Для достижения поставленных целей Группа «ЛУКОЙЛ» принимает на себя обязательства:

- осуществлять весь доступный и практически реализуемый комплекс мер по снижению риска травматизма, профессиональной заболеваемости работников, аварий и чрезвычайных ситуаций;
- соблюдать приоритетность планируемых и реализуемых действий и мер, связанных с предупреждением воздействия на персонал и население, окружающую среду и климат, перед мерами по ликвидации последствий такого воздействия;
- добиваться последовательного непрерывного улучшения характеристик и показателей воздействия осуществляемой и планируемой деятельности, продукции и услуг на персонал и население, окружающую среду и климат, а также потребления природных ресурсов в соответствии с современным уровнем развития науки, техники и общества;
- эффективно управлять выбросами парниковых газов;
- проводить постоянную целенаправленную работу по снижению потерь нефти, газа, а также продукции нефте- и газопереработки и предотвращению поступления их в окружающую среду;
- внедрять передовые научные разработки и технологии с целью поэтапного сокращения удельного потребления природных ресурсов, материалов и энергии при максимально возможном выпуске продукции;
- обеспечивать соблюдение требований национального законодательства стран, на территории которых осуществляют свою деятельность организации Группы «ЛУКОЙЛ» (для организаций Группы «ЛУКОЙЛ», осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, – обеспечивать соблюдение требований законодательства Российской Федерации), а также требования международных соглашений, отраслевых и корпоративных нормативных актов, регламентирующих обеспечение промышленной, пожарной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- проводить оценку воздействия планируемых видов хозяйственной деятельности, продукции и услуг на здоровье персонала и населения, окружающую среду и климат на ранних этапах намечаемой деятельности, включая дополнительную оценку рисков при планировании работ в особо чувствительных экологических зонах;
- осуществлять оценку производственных, профессиональных, экологических и пожарных рисков, экологических аспектов воздействия на окружающую среду, а также рисков, связанных с изменением климата, на всех стадиях жизненного цикла объектов;
- принимать и реализовывать любые управленческо-производственные решения с обязательным учетом экологических аспектов, производственных, профессиональных, экологических, климатических и пожарных рисков;
- планировать и осуществлять комплекс мер по сохранению биологического разнообразия, стремясь:
 - избегать проведения работ в местах обитания ценных и особо охраняемых видов растений и животных, в особо чувствительных

экологических зонах, в периоды вегетации растений, размножения и миграции диких животных или минимизировать воздействие, когда нельзя избежать проведение работ на определенных территориях и в определенные сезоны;

- снижать площади нарушенных земель, максимально сохраняя целостность ландшафтов;

- предотвращать или минимизировать воздействие работников организаций Группы «ЛУКОЙЛ» и лиц, работающих в их интересах, на живую природу;

- требовать от всех работников организаций Группы «ЛУКОЙЛ» осуществления работы в соответствии с действующими правилами и нормами промышленной, пожарной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций. Осуществлять соответствующие меры стимулирования, обучение и повышение квалификации работников Компании и организаций Группы «ЛУКОЙЛ»;

- требовать от организаций, осуществляющих работы на территории и/или в интересах организаций Группы «ЛУКОЙЛ» на всех стадиях жизненного цикла объектов, соблюдения требований по промышленной, пожарной и экологической безопасности, охране труда, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, которые приняты в организациях Группы «ЛУКОЙЛ»;

- публично отчитываться перед акционерами и работниками Компании о деятельности в области промышленной, пожарной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

- осуществлять регулярное взаимодействие со всеми заинтересованными в деятельности Компании сторонами (общественностью, включая представителей коренных малочисленных народов, проживающих в районах деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ», органами законодательной и исполнительной власти, научными организациями и др.), проводить консультации с работниками Компании и организаций Группы «ЛУКОЙЛ» (их представителями) по вопросам обеспечения промышленной, пожарной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

- осуществлять непрерывное совершенствование Системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001 и ISO 45001;

- обеспечить контроль за выполнением обязательств, принятых в рамках Политики.

Настоящая Политика распространяется на ПАО «ЛУКОЙЛ» и иные организации Группы «ЛУКОЙЛ» в части, не противоречащей национальному законодательству стран, на территории которых осуществляют свою деятельность организации Группы «ЛУКОЙЛ».