

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ВолгоградНИПИморнефть»**

Заказчик — ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

**ПЛАН ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ
РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
(КИРИНСКОЕ ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ
(МОРСКОЙ УЧАСТОК))**

**ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
(ОВОС)**

Пояснительная записка (окончание)

4993-ПЛРН-ОВОС6.2

ТОМ 6.2

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ВолгоградНИПИморнефть»**

Заказчик — ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

**ПЛАН ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ
РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
(КИРИНСКОЕ ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ
(МОРСКОЙ УЧАСТОК))**

**ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
(ОВОС)**

Пояснительная записка (окончание)

4993-ПЛРН-ОВОС6.2

ТОМ 6.2

Первый заместитель генерального дирек-
тора – Директор по развитию бизнеса –
главный инженер

«25» августа 2023 г.

А.В. Скурлатов

Главный инженер проекта

«25» августа 2023 г.

В.Е. Золотарев

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
4993-ПЛРН-ОВОС6.2	Пояснительная записка (окончание)	2

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	Фамилия, имя, отчество
Главный инженер проекта, начальник ОМиПЭБ		В.Е. Золотарев
Главный специалист – руководитель группы охраны окружающей среды ОМиПЭБ, кандидат химических наук		Р.В. Негинская
Ведущий инженер		А.С. Рябцева
Ведущий инженер		В.Г. Бурденко
Инженер I категории		А.М. Вихлянцева
Инженер I категории		О.А. Поддубная
Руководитель группы промышленной безопасности ОМиПЭБ, нормоконтроль		Е.В. Орлова

СОДЕРЖАНИЕ

Приложение А	Письмо Федерального государственного бюджетного учреждения «Сахалинское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 17.04.2023 № 7-3/462 об исходных данных для проектирования.....	7
Приложение Б	Письмо Федерального государственного бюджетного учреждения «Сахалинское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 10.04.2023 № 10-130 об исходных данных для проектирования	8
Приложение В	Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30 апреля 2020 г. № 15-47/10213 «О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий».....	9
Приложение Г	Письмо Агентства лесного и охотничьего хозяйства Сахалинской области от 12.04.2023 г. № 328-2168/23 о направлении информации.....	11
Приложение Д	Письмо Мэра муниципального образования «Городской округ Ногликский» Сахалинской области от 03.05.2023 г. № Исх-5.07.34-1865/23 о предоставлении информации	14
Приложение Е	Письмо Министерства экологии и устойчивого развития Сахалинской области от 07.04.2023 г. № 3.06-928/23 о наличии/отсутствии водозаборов подземных и поверхностных вод и их зонах санитарной охраны.....	15
Приложение Ж	Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Сахалинской области от 04.04.2023 г. № Исх-3.42-249/23 о предоставлении информации	22
Приложение И	Письмо Управления организации рыболовства Федерального агентства по рыболовству от 21.04.2023 г. № У05-1544 о предоставлении информации из государственного рыбохозяйственного реестра.....	23
Приложение К	Письмо Сахалино-Курильского территориального управления Федерального агентства по рыболовству от 19.04.2023 г. № 09-02/2235 о предоставлении информации	26
Приложение Л	Паспорт № КГС-01/11 качества Конденсата газового стабильного по Киринскому ГКМ за 01 ноября 2022 г.....	27
Приложение М	Основные характеристики спасательных судов ФГБУ «Морспасслужба» по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в рамках Плана ЛРН на морских объектах	28

Приложение Н	Схемы расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и расчетных точек на границе ООПТ и жилой зоны. Карта ЧС(Н) при различных сценариях аварий.....	35
Приложение П	Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	36
Приложение Р	Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	66
Приложение С	Выкопировка из каталога продукции «LAMOR»	233
Приложение Т	Результаты расчетов шумового воздействия при ликвидации аварийных ситуаций.....	238
Приложение У	Договор № ГДШ-3840.04.22 на оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря от 22.04.2022 г.	264
Приложение Ф	Договор № ГДШ-4034.10.22 от 13.10.2022 г. на оказание услуг по обращению с отходами производства ООО «Экошельф».....	282
Приложение Х	Выписка из реестра лицензий №51837 от 13.09.2022 ООО «Экошельф».....	300
Приложение Ц	Договор № 21/06/22ОТ на оказание услуг по сбору, транспортированию и утилизации отходов I-IV классов опасности для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» от 21.06.2022 г. ИП Тарасов А.А.	311
Приложение Ш	Лицензия управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Сахалинской области № (65) – 912-СТБ/П от 06.05.2019 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности ИП Тарасов	317
Приложение Щ	Расчет объемов отходов, образующихся при аварии.....	321
Приложение Э	Договор №22 EL0671 страхования ответственности за причинение вреда окружающей среде (экологические риски), жизни, здоровью и имуществу третьих лиц от 15 ноября 2022 г	328
Приложение Ю	Страховой полис №GAZX12372914603000 обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 11 августа 2023 г	355

Приложение Я	Страховой полис №GAZX12390001347000 обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 11 августа 2023г.	356
Приложение 1	Протокол общественных слушаний «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок)», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) от 31.07.2023 г.	357
Приложение 2	Уведомления о проведении общественных слушаний, опубликованные 07.07.2023 г. на официальных сайтах администрации муниципального образования «Городской округ Ногликский», Росприроднадзора, ООО «ВолгоградНИПИморнефть».....	362
Приложение 3	Письмо Администрации муниципального образования «Городской округ Ногликский» Сахалинской области от 24.08.2023 г. № ИСХ-5.07-3585/23 об отсутствии замечаний и предложений	372

Приложение А

Письмо Федерального государственного бюджетного учреждения «Сахалинское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 17.04.2023 № 7-3/462 об исходных данных для проектирования

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды
(Росгидромет)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«САХАЛИНСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Сахалинское УГМС»)

Западная ул., 78, г. Южно-Сахалинск, 693000, тел. (4242) 43-73-91, факс (4242) 72-13-07
E-mail: priem@sakhugms.ru Для телеграмм: Южно-Сахалинск, ГИМЕТ

17.04.2023 № 7-3/462
на № 16/489 от 28.03.2023
Об исходных данных
для проектирования

Заместителю главного инженера
ООО «ВОЛГОГРАДНИПИМОРНЕФТЬ»
Грониной Е.А.
e-mail: rmeginskaya@vniipmn.ru

На Ваш запрос ФГБУ «Сахалинское УГМС» направляет климатические характеристики, необходимые при разработке раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе «Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского ГКМ (морской участок)» для объектов ГКМ, расположенных в акватории Охотского моря на северо-восточном континентальном шельфе острова Сахалин на удалении около 28 км от береговой черты.

1. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца: 15,6 °С (август).
2. Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца: минус 15,6 °С (январь).
3. Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5%: 8,4 м/с.
4. Повторяемость направлений ветра и штилей за год, %:

Румбы								Штиль
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
12,4	4,3	4,6	17,2	11,1	5,3	22,9	22,2	5,8

5. Коэффициент (А), зависящий от стратификации атмосферы для районов Дальнего Востока: 200.

Начальник управления



А.В. Ширнин

Недугова Е.А. (4242) 43 87 66

Приложение Б

Письмо Федерального государственного бюджетного учреждения «Сахалинское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 10.04.2023 № 10-130 об исходных данных для проектирования

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу
о окружающей среды
(Росгидромет)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«САХАЛИНСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Сахалинское УГМС»)**

Западная ул., 78, г. Южно-Сахалинск, 693000, тел. (4242) 43-73-91, факс (4242) 72-13-07
Для телеграмм: Южно-Сахалинск, ГИМЕТ

10.04.2023г. № 10-130 на № 16/489 от 28.03.2023 г.

Зам. главного инженера
ООО «ВолгоградНИПИморнефть»
Е.А. Грониной
E-mail: rneginskaya@vnpimn.ru

Об исходных данных
для проектирования

При оценке воздействия на окружающую среду и расчете рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при разработке раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе «Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Кириного ГKM (морской участок)» (шельф о. Сахалин) рекомендуем:

- фоновое загрязнение атмосферного воздуха принять равным (мг/м^3): диоксид серы – 0,000; оксид углерода – 0,0; диоксид азота – 0,000; оксид азота – 0,000.

Указанные значения действительны 5 (пять) лет.

- загрязнение атмосферного воздуха предельными углеводородами $\text{C}_1\text{-C}_5$, $\text{C}_6\text{-C}_{10}$ учесть расчетным путем, поскольку наблюдения за указанными выше загрязняющими веществами не проводятся, и рассчитать их фоновую концентрацию не представляется возможным;

- влияние рельефа местности (в радиусе 2 км) на значение максимальной приземной концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе учесть безразмерным коэффициентом η , равным 1,0.

Справка может быть использована только для указанного выше объекта и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник управления



А.В. Ширнин

Исп. Нестерова Т.М.
8 (4242) 43-73-32

Приложение В

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30 апреля 2020 г.
№ 15-47/10213 «О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий»

15.02.2021

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30 апреля 2020 г. N 15-47/10213 "О ... | Система ГАРАНТ

**Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30 апреля 2020 г. N 15-47/10213
"О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий"**

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 N 09-1/1137-СБ направляет актуализированный **перечень** особо охраняемых природных территорий (далее - ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что **перечень** содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках **национального проекта** "Экология" (далее - Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное **перечень** не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным **перечнем** при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии соответствующая ООПТ.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в **перечне** и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличие ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с **перечнем** для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

А.И. Григорьев

**Приложение
к письму Минприроды России
от 30 апреля 2020 г. N 15-47/10213**

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ
федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в
рамках национального проекта "Экология"**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад - институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад -

https://internet.garant.ru/document/print/text?id=74593602&is_garant_comments_hidden=0&is_version_comments_hidden=0&font_scale=1

1/23

Продолжение приложения В

	область	Ремонтненский	природный заповедник		
62	Рязанская область	Спасский, Шилковский	Государственный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государственный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А. Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государственный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России
	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Климовские нагорные дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ НИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСЧ Юго-Востока)	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение "НИИ сельского хозяйства Юго-Востока"
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Среднекурильский	Минприроды России
	Сахалинская область	г.о. г. Южно-Сахалинск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сахалинский ботанический сад ДВО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад-институт ДВО РАН
66	Свердловская	Кировград,	Государственный	Висимский	Минприроды России

Приложение Г

Письмо Агентства лесного и охотничьего хозяйства Сахалинской области от 12.04.2023 г.

№ 328-2168/23 о направлении информации



АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО И ОХОТНИЧЬЕГО ХОЗЯЙСТВА
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

693020, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, 39 Б
тел.: (4242) 672-477, тел.: (4242) 672-508, факс: (4242) 671-877
e-mail: les@sakhalin.gov.ru, сайт: https://les.sakhalin.gov.ru

ОКПО: 54194584, ОГРН: 1206500007075, ИНН: 6501312393, КПП: 650101001

12.04.2023 № 328 - 2168 / 23

На № 16/492 от 28.03.2023

Заместителю главного инженера
ООО «Волгограднипиморнефть»

Е.А.Грониной

400074, г. Волгоград,
ул. Рабоче-Крестьянская, д. 30 «А»

О направлении информации

Агентство лесного и охотничьего хозяйства Сахалинской области (далее - Агентство) на запрос в рамках разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе «Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского ГКМ (морской участок)» для объектов ГКМ, расположенных в акватории Охотского моря на северо-восточном континентальном шельфе острова Сахалин на удалении около 28 км от береговой черты, в рамках компетенции сообщает следующее.

В соответствии с предоставленными материалами участок изысканий расположен за границами особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Сахалинской области и их охранных зон.

Испрашиваемой информацией о редких и исчезающих видах растений и животных, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Сахалинской области, произрастающих и обитающих на

Исх-3.28-2266/23(п)(3.0)

Продолжение приложения Г

участке изысканий, Агентство не располагает, в связи с необходимостью проведения специальных исследований, которыми занимаются научные организации.

В соответствии с письмом Минприроды России от 20.02.2018 г. № 05-12-32/5143 «О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий» (размещено в правовой системе Консультант Плюс), на основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 11 Порядка ведения государственного мониторинга и государственного кадастра объектов животного мира, утвержденного приказом Минприроды России от 30.06.2021 № 456, государственный кадастр редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов животного мира ведется в форме Красной книги Российской Федерации.

Информация о редких и исчезающих видах растений и животных приведена в Красной книге Сахалинской области, являющейся официальным документом, содержащим свод систематически обновляемых сведений о состоянии и распространении редких и находящихся под угрозой исчезновения видов (подвидов, популяций) диких животных, дикорастущих растений и иных организмов, обитающих и произрастающих на территории Сахалинской области и на прилегающей к ней акватории.

Красная книга Сахалинской области размещена на официальном сайте Агентства в разделе: Деятельность/ Красная книга Сахалинской области.

В случае обнаружения редких и исчезающих видов животных и растений, занесенных в красные книги различного ранга, необходимо руководствоваться федеральным и региональным законодательством в области охраны окружающей среды и предусмотреть в проекте мероприятия по их охране.

Сведения о путях миграций и иные сведения об охотничьих животных содержатся в Схеме размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Сахалинской области, утвержденной указом Губернатора Сахалинской области от 02.10.2013 № 42, которая размещена на официальном сайте Агентства в разделе: Деятельность/Охотничье хозяйство/ Схема размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Сахалинской области.

Продолжение приложения Г

Испрашиваемой информацией о ключевых орнитологических территориях и водно-болотных угодьях на участке изысканий Агентство не располагает.

Водно-болотные угодья, включенные в список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве мест обитаний водоплавающих птиц, утверждённый постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств российской стороны, вытекающих из конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.», на территории Сахалинской области отсутствуют.

Руководитель агентства
лесного и охотничьего
хозяйства Сахалинской
области



Р.В.Остапенко

Улитина М.И.
тел.:84242672507

Приложение Д

Письмо Мэра муниципального образования «Городской округ Ногликский» Сахалинской области от 03.05.2023 г. № Исх-5.07.34-1865/23 о предоставлении информации



МЭР МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОДСКОЙ ОКРУГ НОГЛИКСКИЙ»
САХАЛИНСКАЯ ОБЛАСТЬ

ул. Советская, 15, пгт. Ноглики, 694450
тел.: (42444) 91178, 97011, факс (42444) 91178,
e-mail: nogliki@sakhalin.gov.ru, <https://www.nogliki-adm.ru>

от 03.05.2023 № Исх-5.07.34-1865/23
на № 16/678 от 27.04.2023

Заместителю главного инженера
ООО «ВолгоградНИПИморнефть»

Е.А. Грониной

ул. Рабоче-Крестьянская, г. Волгоград,
400074

О предоставлении информации

Уважаемая Елена Александровна!

Рассмотрев обращение, сообщаю об отсутствии в районе размещения объектов Киринского ГКМ, расположенных в акватории Охотского моря на северо-восточном континентальном шельфе острова Сахалин на удалении около 28 км от береговой черты, особо охраняемых природных территории местного и регионального значения.

Источники водоснабжения, находящиеся в ведении муниципального образования, отсутствуют.

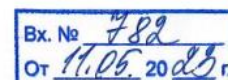
С уважением,
мэр муниципального образования
«Городской округ Ногликский»



С.В. Камелин

Хрянина Т.Н.
84244496792

Исх-5.07.34-1928/23 (п)(5.0)



Приложение Е

Письмо Министерства экологии и устойчивого развития Сахалинской области от 07.04.2023 г. № 3.06-928/23 о наличии/отсутствии водозаборов подземных и поверхностных вод и их зонах санитарной охраны



**МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И УСТОЙЧИВОГО
РАЗВИТИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

693020, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, 39 Б
тел.: (4242) 67-18-67, факс: (4242) 67-18-69
e-mail: ecology@sakhalin.gov.ru, сайт: <https://ecology.sakhalin.gov.ru>
ОКПО: 98748380, ОГРН: 1106501008701, ИНН: 6501231673, КПП: 650101001

07.04.2023 № 3.06-928/23
На № 16/492 от 28.03.2023

Генеральному директору ООО
«ВолгоградНИПИморнефть»
А.М. Репею

О наличии/отсутствии водозаборов
подземных и поверхностных вод и их
зонах санитарной охраны

Уважаемый Александр Михайлович!

В соответствии с Вашим запросом для разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе «Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского ГКМ (морской участок)» сообщаем.

Источники водоснабжения и зон санитарной охраны

В соответствии с переданными Российской Федерацией отдельными полномочиями в области водных отношений министерство предоставляет в пользование водные объекты (реки, ручьи, озера), находящиеся в федеральной собственности и расположенные на территории Сахалинской области. Информацией о наличии источников водоснабжения и зон санитарной охраны

Исх-3.06-974/23(п)(3.0)

Продолжение приложения Е

в границах морского участка в акватории Охотского моря министерство не располагает.

За информацией об использовании акватории морей или их отдельных частей необходимо обратиться по компетентности в территориальный отдел водных ресурсов по Сахалинской области Амурского бассейнового водного управления (начальник отдела – Кулакова Наталья Александровна), адрес: г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская, 213а; e-mail: sakhvoda@mail.ru; тел. 8 (4242) 42-04-23, 42-04-38.

О наличии ближайших водозаборов подземных вод сообщаем, что на удалении около 3 км от береговой линии Охотского моря расположен водозабор Набиль. Сведения данном водозаборе и его санитарной зоне представлены в приложениях.

По вопросам о наличии (отсутствии) в районе размещения объектов и прилегающей территории *особо охраняемых природных территорий местного и регионального значения; редких и охраняемых видов животных и растений; путей миграции животных, перелетных птиц; водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий* Ваше письмо перенаправлено в Агентство лесного и охотничьего хозяйства Сахалинской области.

Ответ письма вместе с приложениями отправлены на электронную почту vnipimn@vnipimn.ru и avihliantheva@vnipimn.ru.

Приложение: на 5 л. в 1 экз.

Исполняющий
обязанности министра
экологии и устойчивого
развития Сахалинской
области



А.Д. Саматов

Дробышева А.В.
84242672524

Продолжение приложения Е

Приложение 1

Сведения о наличии водозаборов подземных вод и их санитарных зонах на удалении около 3 км от береговой линии Охотского моря в районе работ по объекту:
 "Оценка воздействия на окружающую среду" в составе "Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского ГКМ (морской участок)"

Мпп	Наименование участка недр	Текстовое описание местоположения объекта	Площадь участка недр, га	Наименование документа основания (вид, дата, номер)	Владелец лицензии	Географические координаты центра (угловых точек) участка недр (СК-42)						Утвержденные размеры зон санитарной охраны			
						с.ш.		в.д.		Первый пояс ЗСО	Второй пояс ЗСО	Третий пояс ЗСО			
						гр	мин	сек	гр				мин	сек	
Участки недр местного значения															
1	Набиль	Ногликский район, п. Старый Набиль	0,01	Лицензия ЮСХ 00774 ВЭ от 07.08.2006	Общество с ограниченной ответственностью «ННК-Сахалинморнефтегаз»	51	30	22,72	143	23	55,33	R = 10 м r = 10 м d = 105 м	R = 30 м r = 30 м d = 90 м	R = 1040 м r = 80 м d = 240 м	

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР "НАБИЛЬ"

МАСШТАБ 1: 5 0000



Продолжение приложения Е

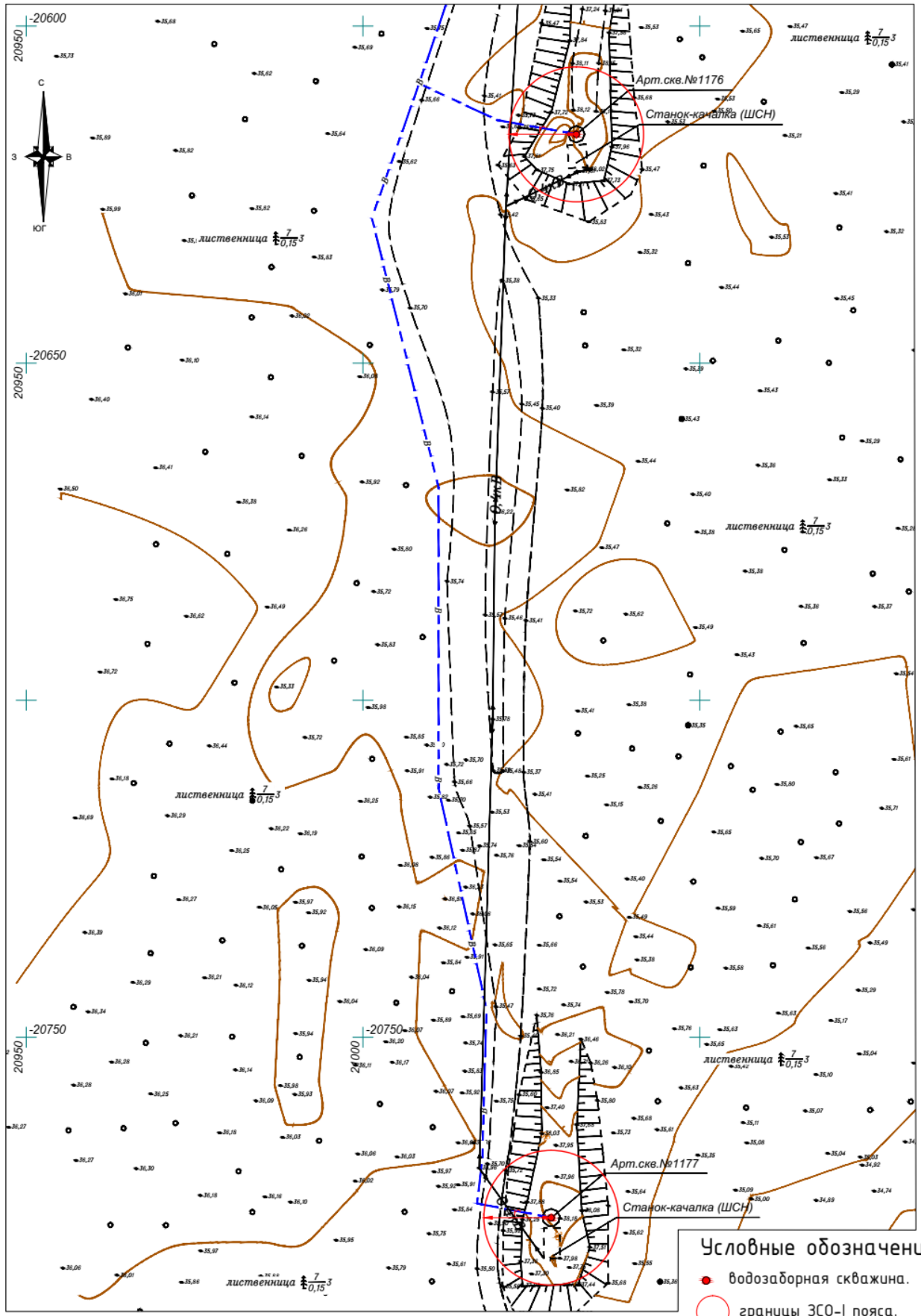


Рис.3 Схема расположения ЗСО-I пояса
Масштаб 1:500

Продолжение приложения Е

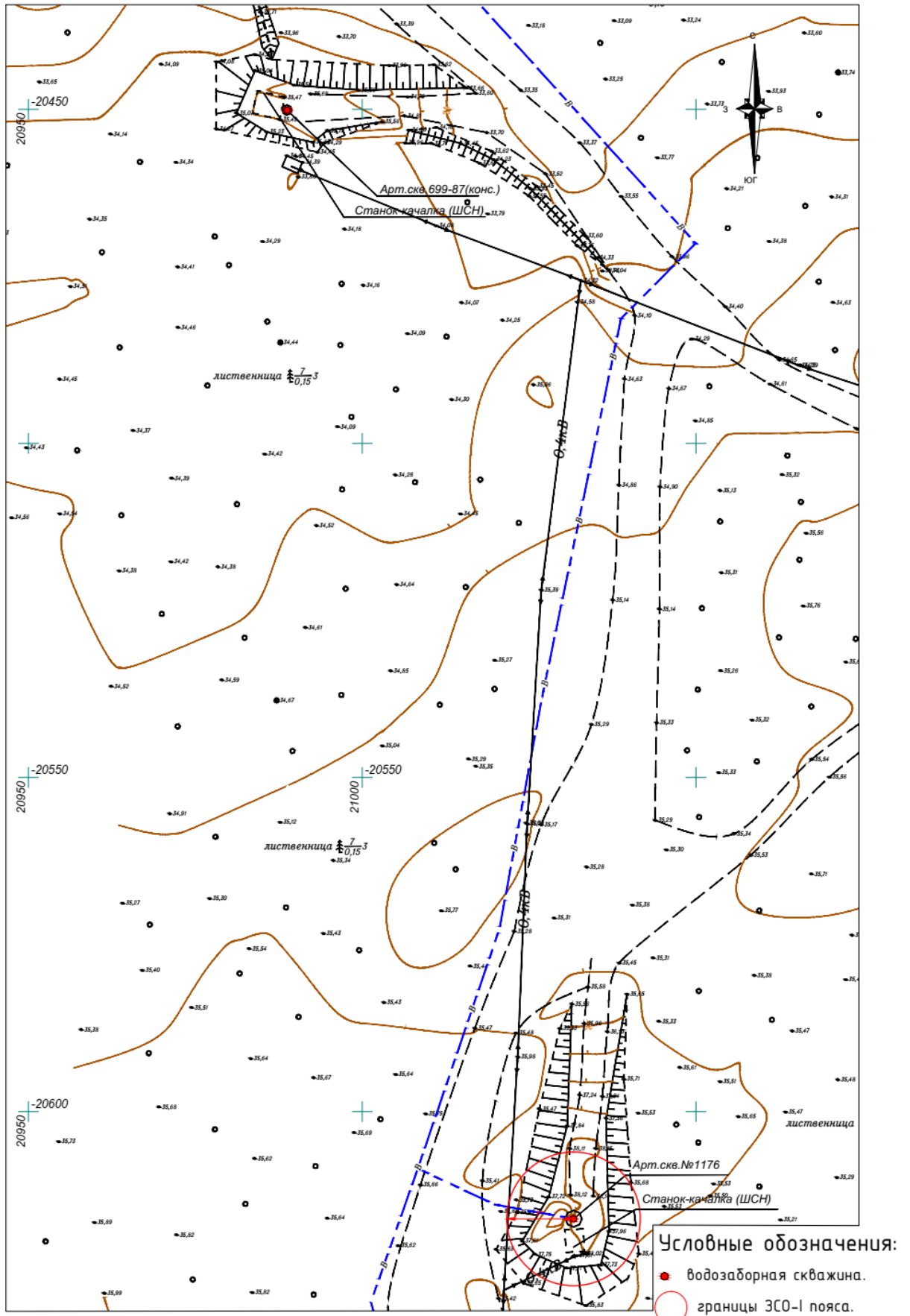
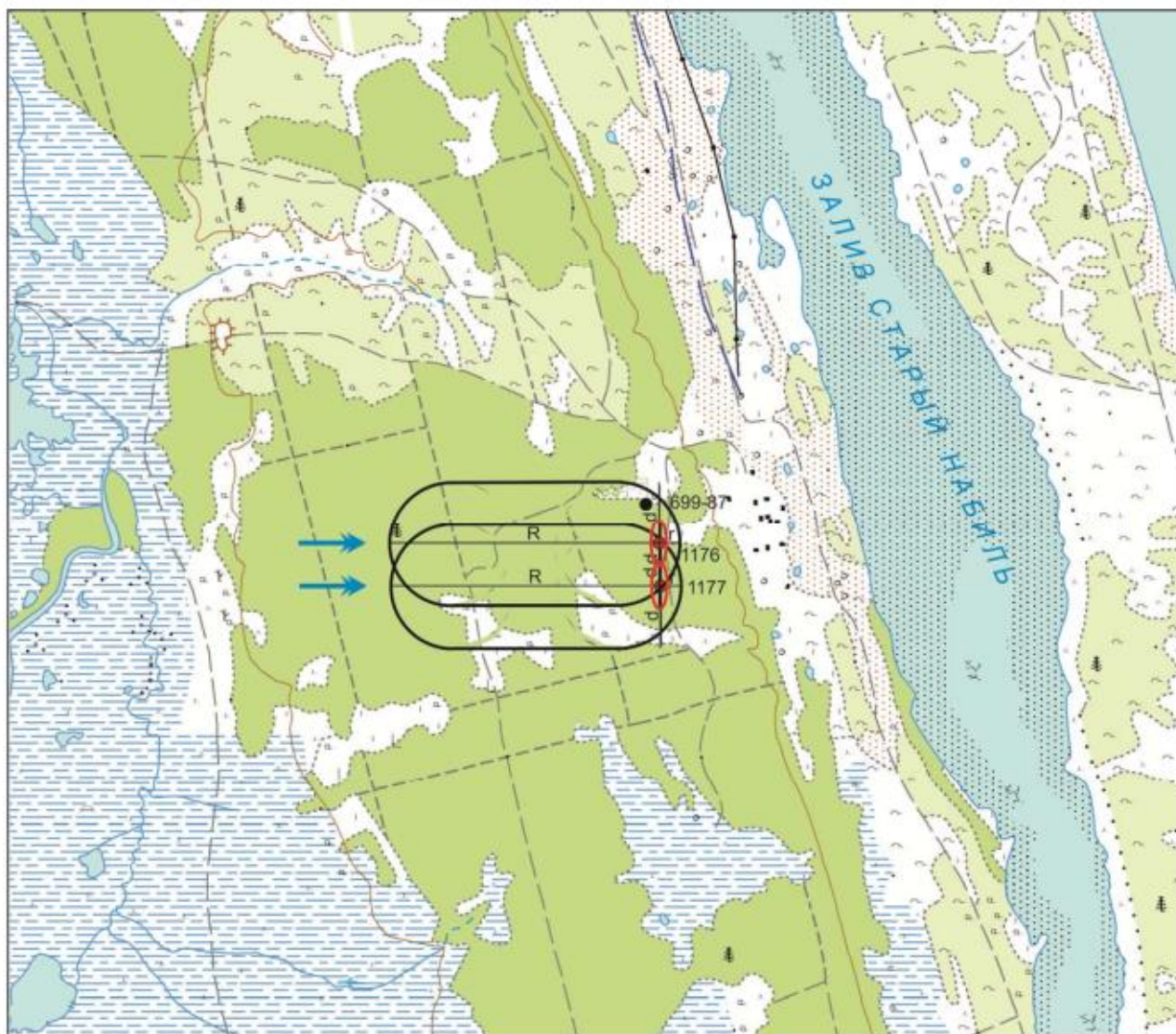


Рис.3А Схема расположения ЗСО-I пояса
Масштаб 1:500



- Водозаборная скважина №1176
- Законсервированная скважина №699-87
- Зона санитарной охраны II пояса
- Зона санитарной охраны III пояса
- Направление потока подземных вод

Рис. 2. Схема расположения границ ЗСО
Масштаб 1:25 000

Приложение Ж

Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Сахалинской области от 04.04.2023 г. № Исх-3.42-249/23 о предоставлении информации



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНСПЕКЦИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Дзержинского, д. 23, оф. 349
Адрес для корреспонденции: 693009, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, д. 32
тел.: (4242) 672-919, факс: (4242) 671-570
e-mail: okn@sakhalin.gov.ru, сайт: <http://okn.admsakhalin.ru>

04.04.2023 № Исх-3.42-249/23

На № 16/486 от 28.03.2023 г.

Заместителю главного инженера
института ООО
«ВОЛГОГРАДНИПИМОРНЕФТЬ»

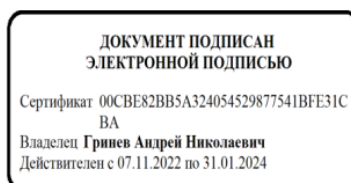
Е.А. Грониной

О предоставлении информации

Уважаемая Елена Александровна!

Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Сахалинской области на Ваше обращение сообщает, что объекты культурного наследия федерального, регионального, местного (муниципального) значения, включенные в Единый государственный реестр памятников истории и культуры народов Российской Федерации, выявленные объекты, объекты обладающие признаками объектов культурного наследия в акватории Охотского моря на северо-восточном континентальном шельфе острова Сахалин на удалении около 28 км от береговой черты, для разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе «Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского ГКМ (морской участок)» отсутствуют. Испрашиваемый участок в акватории Охотского моря расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Руководитель инспекции



А.Н. Гринев

Одинцов А.А. 84242672918

Исх-3.42-254/23 (п)(2.0)

Приложение И

Письмо Управления организации рыболовства Федерального агентства по рыболовству от 21.04.2023 г. № У05-1544 о предоставлении информации из государственного рыбохозяйственного реестра



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

ООО «ВОЛГОГРАДНИПИМОРНЕФТЬ»

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>

21.04.2023 № У05-1544

На № _____ от _____

Эл. адрес: vnipimn@vnipimn.ru;
avihliantheva@vnipimn.ru

О предоставлении информации из
государственного рыбохозяйственного реестра

Управление организации рыболовства в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре, утвержденным приказом Федерального агентства по рыболовству от 11 сентября 2020 г. № 476, рассмотрело запрос ООО «ВОЛГОГРАДНИПИМОРНЕФТЬ» от 28 марта 2023 г. № 16/491 о предоставлении информации из государственного рыбохозяйственного реестра в отношении Охотского моря и сообщает.

Направляется имеющаяся документированная информация о категории рыбохозяйственного значения (форма 2.1.-грр) Охотского моря.

Согласование Федеральным агентством по рыболовству (его территориальными управлениями) строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие

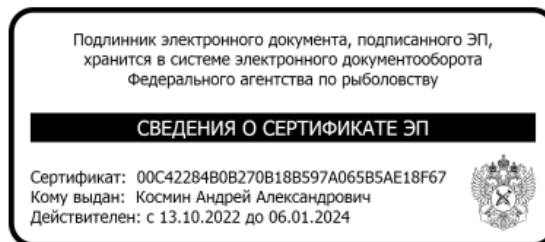
Продолжение приложения И

2

на водные биологические ресурсы и среду их обитания, осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник Управления
организации рыболовства



А.А. Космин

Исп.: А.С. Лелюк
тел.: (495) 987-06-47

Продолжение приложения И

Документированная информация о категориях водных объектов рыбохозяйственного значения

N п/п	Рыбохозяйственный бассейн	Код рыбохозяйственного	Наименование водного объекта рыбохозяйственного	Код водного объекта	Тип водного объекта рыбохозяйстве	Описание местоположени я водного	Код (00.00.00.0000) водохозяйстве	Категория водного объекта	Реquisиты акта, определяющего категорию водного объекта рыбохозяйственного значения		
									№ акта	Определяющи й орган	Дата
190	Дальневосточный	1	Охотское		море			высшая	2	Охотское ГУ	02.12.2010

Приложение К

Письмо Сахалино-Курильского территориального управления Федерального агентства по рыболовству от 19.04.2023 г. № 09-02/2235 о предоставлении информации



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ

САХАЛИНО-КУРИЛЬСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

Емельянова ул., 43-а,
г. Южно-Сахалинск, 693006
тел/факс 8 (4242) 23-34-66, 23-33-26
e-mail:office@sktufar.ru

19 АПР 2023

№ 09-02/2235

на № 16/488 от 28.03.2023

Заместителю главного инженера
института
ООО «ВолгоградНИПИморнефть»
Е.А. Грониной

Рабоче-Крестьянская ул., д. 30 «А»,
г. Волгоград, 400074
e-mail: avihliantheva@vnipimn.ru

О предоставлении информации

Сахалино-Курильское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству в ответ на Ваш запрос сообщает, что рыбохозяйственные заповедные зоны в районе проведения работ и на прилегающей территории отсутствуют.

Врио руководителя управления

Р.Н. Непомнящий

Першина Анастасия Сергеевна
(4242) 22-54-97

Приложение Л

Паспорт № КГС-01/11 качества Конденсата газового стабильного по Киринскому ГКМ за 01 ноября 2022 г.

Химико-аналитическая лаборатория
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск,
Кириновское газодобывающее управление
 Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Курильская, д.40
 тел.: (4242) 497-301, факс: (4242) 493-400
 e-mail: office_kgdu@shelf-dobycha.gazprom.ru
 Аттестат аккредитации №РА.RU.29ГВ01

ПАСПОРТ № КГС-01/11
качества Конденсата газового стабильного по Киринскому ГКМ
за 01 ноября 2022г.

«01» ноября 2022 г.

Пункт передачи Конденсата газового стабильного УКУ КГС поз.71 ГП
 Место отбора проб Резервуар № 50Р-1 №2
 Дата и время отбора проб 01.11.2022 / 13-15
 Условия отбора проб T = 48,8°C; P = 1,68 кПа

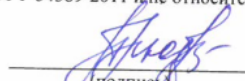
Результаты испытания Конденсата газового стабильного

№ п/п	Наименование показателя	Метод испытания	Фактическое значение
1	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.)	ГОСТ 1756-2000	66,3 (497)
2	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014	отсутствие
3	Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83	отсутствие
4	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	ГОСТ 21534-76, метод А	1,6
5	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947-2002	менее 0,0150
6	Плотность при 20 °С, кг/ м ³ при 15 °С, кг/ м ³	ГОСТ 3900-85	749,0
		ГОСТ Р 51069-97	752,5
7	Массовая доля сероводорода, млн ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 50802-95	не опред.
8	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 50802-95	не опред.
9	Выход фракций, % до температуры, °С: - 100 - 200 - 300 - 360	ГОСТ 2177-99	33,1
			77,8
			95,5
			-
10	Массовая доля парафина, %	ГОСТ 11851-85	не опред.
11	Массовая доля хлорорганических соединений, млн ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 52247-2004	не опред.

Примечание:

Конденсат газовый стабильный Кириновского ГКМ получается путем очистки нестабильного газового конденсата от примесей и выделения из него углеводородов С1 – С4, отвечает требованиям ГОСТ Р 54389-2011 и не относится к средним дистиллятам.

Представитель аккредитованной (аттестованной) лаборатории


 (подпись) **ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ХАИ**
ПОДНЕБНАЯ Д.А.
 (Ф.И.О.)

Представитель ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»


 (подпись) **ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА УКУГ**
МУХАМЕД Ф.И.О. Р.
 (Ф.И.О.)

Представитель ПАО «Газпром»

(подпись) (Ф.И.О.)

* Подпись представителя принимающей стороны требуется при проведении совместных (комиссионных) контрольных анализов, обусловленных разногласием Сторон по качеству Конденсата газового стабильного.

Приложение М

Основные характеристики спасательных судов ФГБУ «Морспасслужба» по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в рамках Плана ЛРН на морских объектах

Основные технические характеристики спасательных судов			
Проект судна / названия судов	Проект MPSV07 «Спасатель Кавдейкин»* «Спасатель Заборщиков»**	Проект MPSV06, «Берингов пролив» * «Мурман» **	Проект MPSV12 «Калас»*, «Бахтемир»**
			
Количество /филиала МСС	1 – Сахалинский филиал* 1 – Приморский филиала**	1 - Сахалинский филиал* 1- Северный филиал**	1 - Сахалинский филиал* 1 – Балтийский филиал**
Класс Российского морского регистра судоходства	КМ ★ Arc5 [1] AUT1-ICS OMBO FF3WS DYNPOS-2 EPP salvage ship	КМ ★ Icebreaker 6 [2] AUT1-ICS OMBO FF2WS DYNPOS-2 EPP Tug SDS<60 Salvage ship HELIDECK Oil recovery ship	КМ ★ Arc5 [1] AUT1 FF2WS DYNPOS-2 salvage ship
Район плавания	Неограниченный	Неограниченный, включая Северный морской путь	Неограниченный
Основные размеры: длина x ширина x осадка (м)	73.00 x 16.60 x 5.10	79.88 x 18.41 x 9	79,85 x 16,86 x 4,5
Водоизмещение (т)	3634,0	5818	4573,0
Дедвейт (т)	1182,0	1430	1936,0
Тоннаж: брутто / нетто (рт)	2532 / 759	4766 / 1427	3030,0 / 909,0
Грузовые устройства (тип): грузоподъемность вылет: пр. борт/ лев борт	Электрогидравлические краны 2 x 20 т 15 м / 15 м	Электрогидравлические краны 2 x 20 т 15 м / 15 м	Электрогидравлический кран - 24 т 20 м / 20 м
Буксирная лебедка: тяговое усилие лебедки буксирный тормоз буксирный трос: диаметр / длина	75 тс 50 тс 54,0 мм – 700 м 54,0 мм – 700 м	100 тс 102 тс	100 тс 130 тс 68,0 мм – 1000 м 68,0 мм – 1000 м

Продолжение приложения М

Основные технические характеристики спасательных судов			
Проект судна / названия судов	Проект MPSV07 «Спасатель Кавдейкин»* «Спасатель Заборщиков»**	Проект MPSV06, «Берингов пролив» * «Мурман» **	Проект MPSV12 «Калас»*, «Бахтемир»**
Тяговое усилие судна	71 тс	102 тс	100 тс
Вместимость судовых танков: - судовое топливо (м ³) - пресная вода (м ³)	337,62 78,33	669,9 107,4	440,0 828,0
Объем судовых танков для нефтесодержащих вод (м ³)	688,6	494,7	500,0
Автономность судна	30 суток	30 суток	30 суток
Скорость хода (узел): максимальная / экономическая	15,0 / 10,0	15,0 / 11,0	14,0 / 11,0
Наличие системы активного управления судном	Система динамического позиционирования	Система динамического позиционирования (DYNPOS-2)	Система динамического позиционирования
Площадь открытой грузовой палубы (м ²)	299	350	430
Контейнеров вместимость (шт)	6	8	8
Главные дизель-генераторы: кол-во х марка х мощность	Wartsila 8L20 – 4 х 1370 кВт Расход топлива 200 г/кВтхч	Wartsila 2 х 2600 Квт Расход топлива 180 г/ кВтхч	Wartsila W8L26 2 х 2610 Квт Расход топлива 189 г/ кВтхч

Продолжение приложения М

Основные технические характеристики спасательных судов			
Проект судна / названия судов	Проект MPSV07 «Спасатель Кавдейкин»* «Спасатель Заборщиков»**	Проект MPSV06, «Берингов пролив» * «Мурман» **	Проект MPSV12 «Калас»*, «Бахтемир»**
Вспомогательная котельная установка	Установки 1000 кВт;– 2 шт. Расход топлива: 200 л/ч	Установка 1500 кВт Расход топлива: 200 л/ч	Установки 1000 кВт;– 2 шт. Расход топлива: 200 л/ч
Средства поиска и спасания людей, дрейфующих бедствие на море	Быстроходная дежурная шлюпка, вместимость 6 человек; Быстроходный спасательный катер Arctic-850, вместимость 17 человек; Поисковый прожектор; Спасательная сеть - 2 к-та	Скоростной катер Norsafe-Munin скорость -30уз., вместимость 24чл. Дежурная шлюпка Hateck -RB 450 CSFF с жёстким днищем, вместимостью 6 чел., с подвесным мотором Yamaha 40 Н.Р.	Быстроходная дежурная шлюпка, вместимость 6 человек; Спасательный скоростной рабочий катер вместимость 17 человек; Поисковый прожектор; Спасательная сеть - 2 к-та
Средства тушения пожаров на других судах	Система водяного пожаротушения - 3 ЛС по 1200 м ³ /ч; Система пенотушения - 3 ЛС по 300 м ³ /ч, количество пенообразователя – 10 т; Установка порошкового пожаротушения (1130 кг)	Система водяного пожаротушения: - три насосных агрегата - 1200м ³ /ч или пены с производительностью 300 м ³ /ч.	Система водяного пожаротушения - 3 ЛС по 1200 м ³ /ч; Система пенотушения - 3 ЛС по 300 м ³ /ч, кол-во пенообразователя – 15 т; Установка порошкового пожаротушения (2500 кг)
Водоотливные средства для откачки воды из отсеков аварийного судна	Переносные водоотливные насосы суммарной производительностью 1400 м ³ /ч	Переносные водоотливные насосы суммарной производительностью 1400 м ³ /ч	Переносные водоотливные насосы суммарной производительностью 1400 м ³ /ч
Количество спальных мест для экипажа судна	18 х 1 кают	14 х 1 кают	10 х 1 кают 1 х 2 каюта
Количество дополнительных спальных мест	5 х 1 кают 14 х 2 кают для спецперсонала	6 х 1 кают 14 х 2 кают для спецперсонала	2 х 1 каюты 11 х 2 кают для спецперсонала

Продолжение приложения М

СРЕДСТВА ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА МОРЕ			
Помещение для приема пострадавших (санитарная каюта)	Госпиталь - 6 койко-мест; Санитарная каюта – 1 койко-место; Изолятор - 1 койко-место	Госпиталь - 6 койко-мест; Санитарная каюта – 1 койко-место; Изолятор - 1 койко-место	Стационар – 2 койко-места; Изолятор - 1 койко-место
Количество спасенных (с учетом наличия коллективных спасательных средств)	81 человек (28 спальных мест и 53 сидячих мест для спасенных)	101 человек (48 спальных мест и 53 сидячих мест для спасенных)	109 человек (22 спальных места и 87 сидячих мест для спасенных)
Бортовые нефтесборные системы	2 к-та нефтетрала LSC-5C/2800 LAMOR (стрела 12 м, высота бон. ограждения 1,5 м)	2 к-та нефтетрала LSC-5C/2800 LAMOR (стрела 12 м, высота бон. ограждения 1,5 м)	2 к-та нефтетрала LAMOR Side Collector (стрела 12 м, высота бон. ограждения 1,5 м)
Судовой катер - бонопостановщик	Катер Artic-850 Проект Artic-850 Steयर 2x230 л.с	Катер Lamor 7500C Проект C-inshore Volvo Penta TAMD 31P 300 л.с	Катер Artic-850 Проект Artic-850 Steयर 2x230 л.с
Нефтесборное оборудование	<ul style="list-style-type: none"> - не менее двух свободноплавающих нефтесборных систем (скиммеров) с силовыми блоками суммарной производительностью не менее 100 м³/ч; - морские боны высотой не менее 1,5 м, длиной не менее 250 м.; - боны постоянной плавучести не менее 1,2, длина не менее 250 м; - плавучая емкость для сбора нефтепродуктов, объемом не менее 25 м³ - 1 комплект; 		
Сорбирующие материалы	<ul style="list-style-type: none"> - биосорбент (сорбент торфяной) - не менее 500 кг; - сорбирующие боны (диаметром не менее 10 см) - не менее 200 м; - сорбирующие материал в рулонах или матах (шириной 1,4 м) - не менее 100 м; - сорбирующие салфетки (400x400x2 мм) - не менее 500 штук; 		
Вспомогательное имущество и оборудование	<ul style="list-style-type: none"> - пластиковые пакеты для сбора нефтезагрязнённых материалов (емкость - 100 – 120 л) – 100 штук; - метла – не менее 5 штук; - лопата алюминиевая – не менее 5 штук; - переносные приборы газового анализа - не менее 2 комплектов 		
Индивидуальные средства защиты	<ul style="list-style-type: none"> - костюмы нефтяника летний (типа «Тайвек» или аналог) - не менее 20 комплектов; - перчатки защитные (с ПВХ покрытием маслобензостойкие) - не менее 40 пар; - фильтрующие СИЗ органов дыхания - не менее 20 комплектов; - изолирующие СИЗ органов дыхания - не менее 3 комплектов. 		

Дополнительно при максимальном разливе:

Судно-сборщик загрязнений (судно-сборщик) объем судовых танков для нефтесодержащих вод (м³) не менее 2500 м³

Продолжение приложения М

Катер - бонопостановщик
(проект Artic-850)



Проект	Artic-850
Длина наибольшая, м	8,5
Ширина теоритическая, м	3,5
Осадка максимальная, м	0,5
Высота борта, м	2,8
Всего человек на борту	17
Грузоподъёмность, кг	1700
Максимальная скорость хода, узлов	35
Топливный бак, л	300
Двигатель	Steyer 2x230 л.с
Удельный расход топлива, гр/кВт*ч (диз топливо)	196
Объём двигателя, л	9,73

Продолжение приложения М

Дежурный катер
(серии «RR 4.5 ID»)

Технические данные:

Длина, м	4,51
Ширина, м	1,77
Высота борта, м	0,81
Вместимость, чел	6
Полная масса с людьми, кг	1245
Скорость, узлы	не менее 6
Двигатель	Nanni 3.30 (21,7 кВт)
Объём двигателя, л	1,0

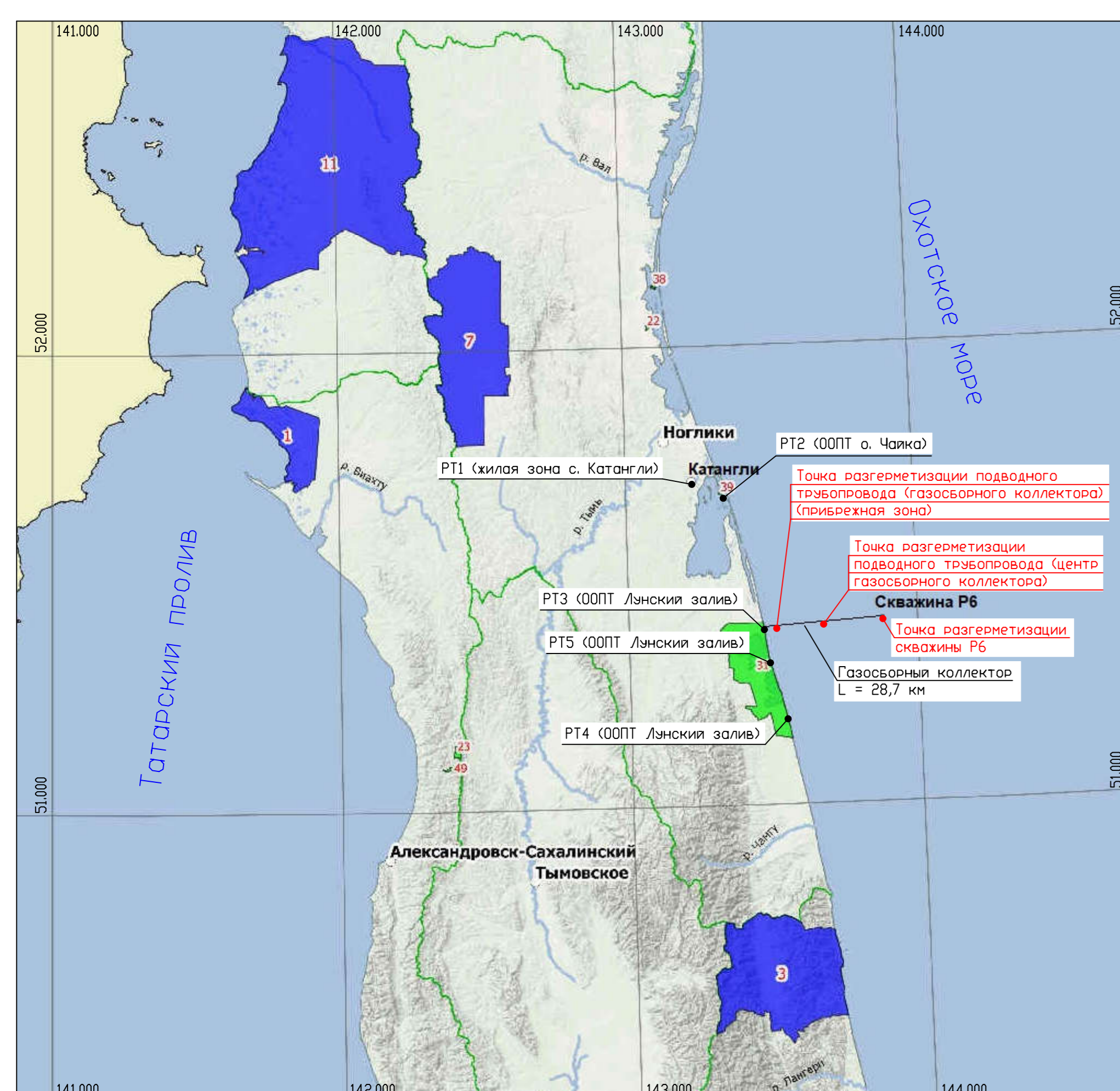
Продолжение приложения М

Технические характеристики предоставляемого танкера

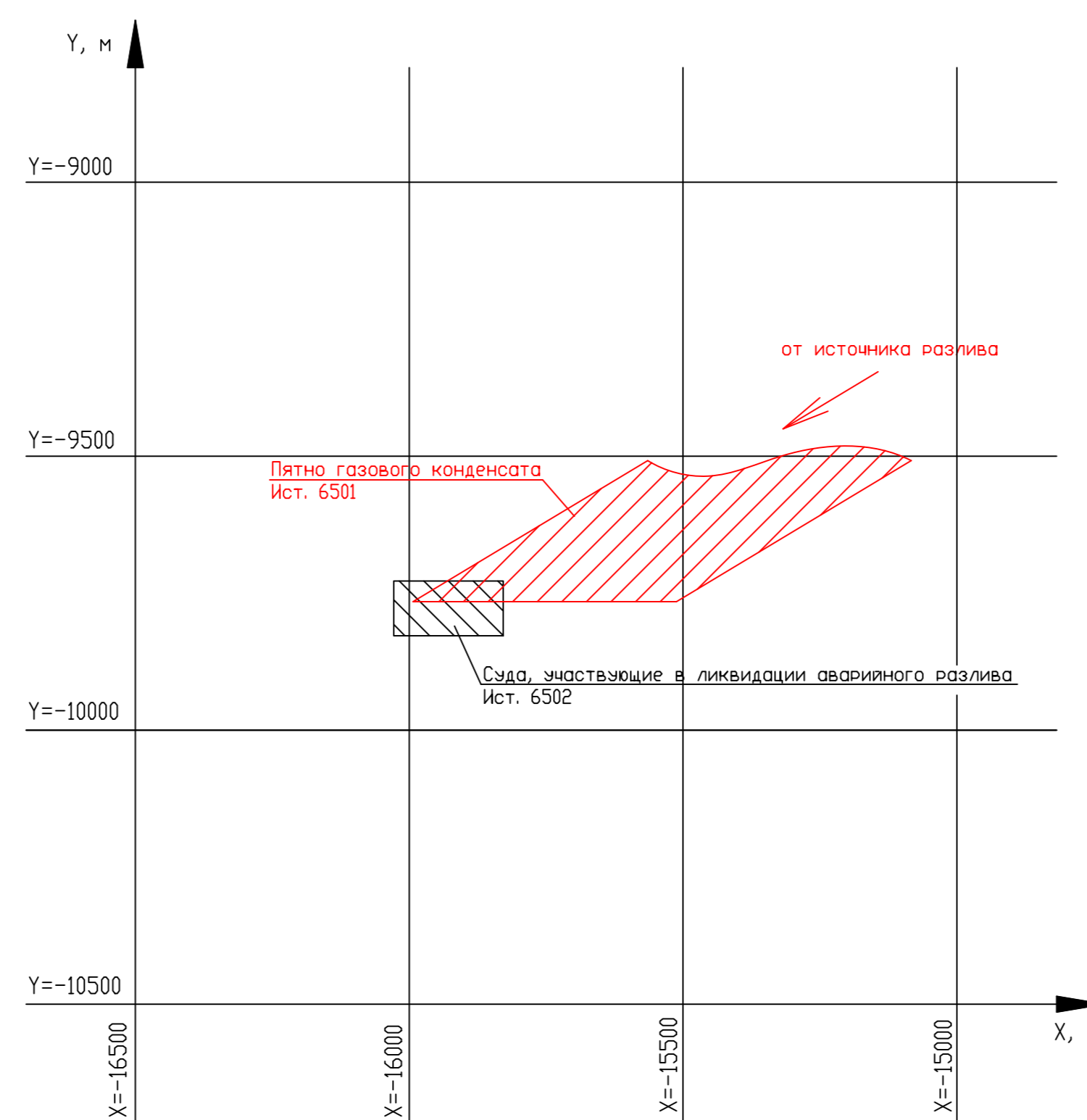
Длина наибольшая, м	98,0
Ширина, м	15,6
Высота борта, м	7,60
Двойной корпус	наличие
Валовая вместимость, т	3091
Суммарная мощность силовых агрегатов, кВт	(5DKRN50/110-2) - 2205
Удельный расход топлива, гр/кВт*ч	210
Скорость, узлы	14

Схемы расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

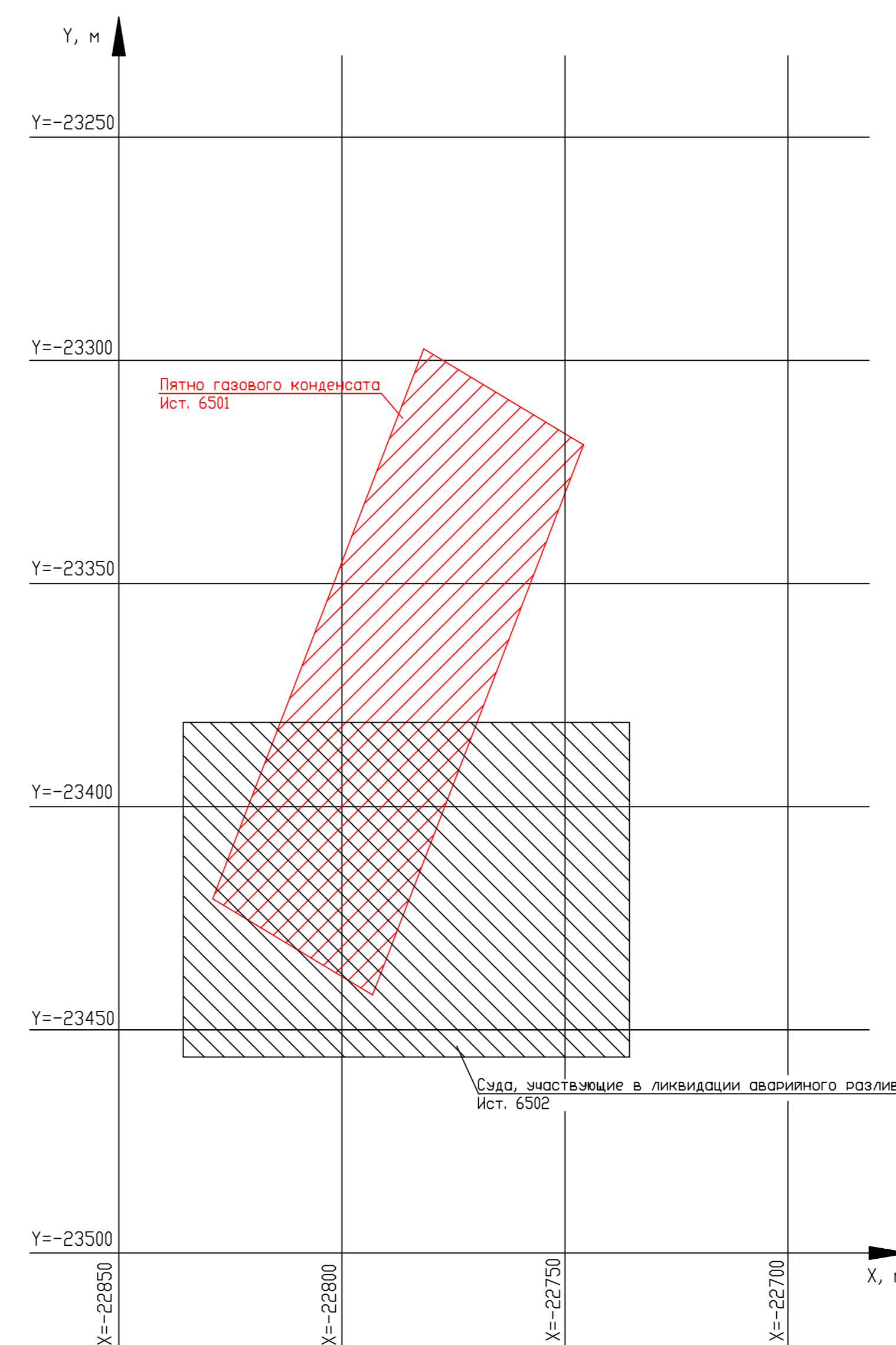
Схема расположения расчетных точек на границе ООПТ и хвостой зоны (1:1000000)



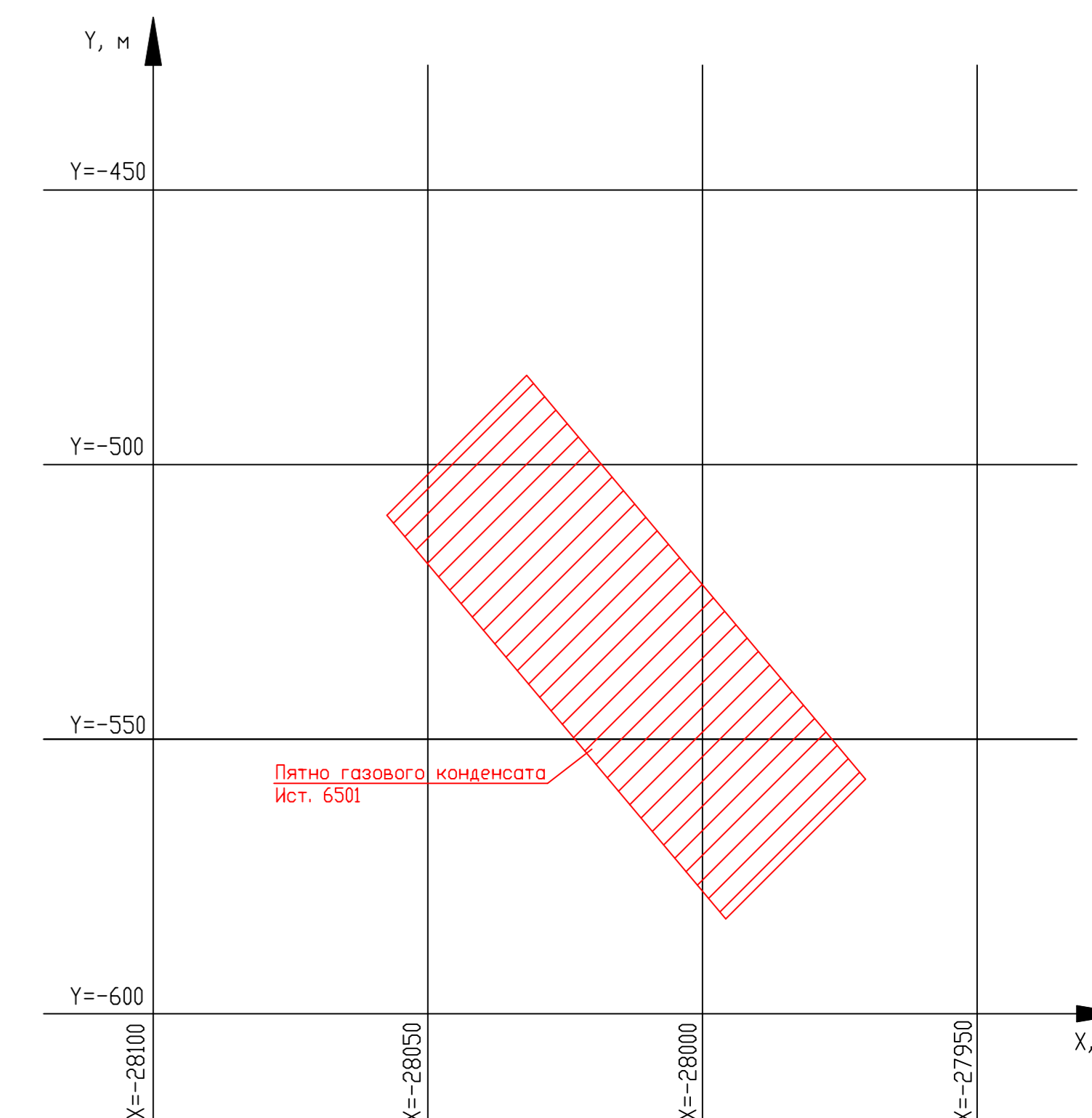
от разлива газового конденсата при аварийной ситуации, связанной с фонтанированием скважины через 30 ч (испарение) (весна, ветер восточный 5 м/с) (1:10000)



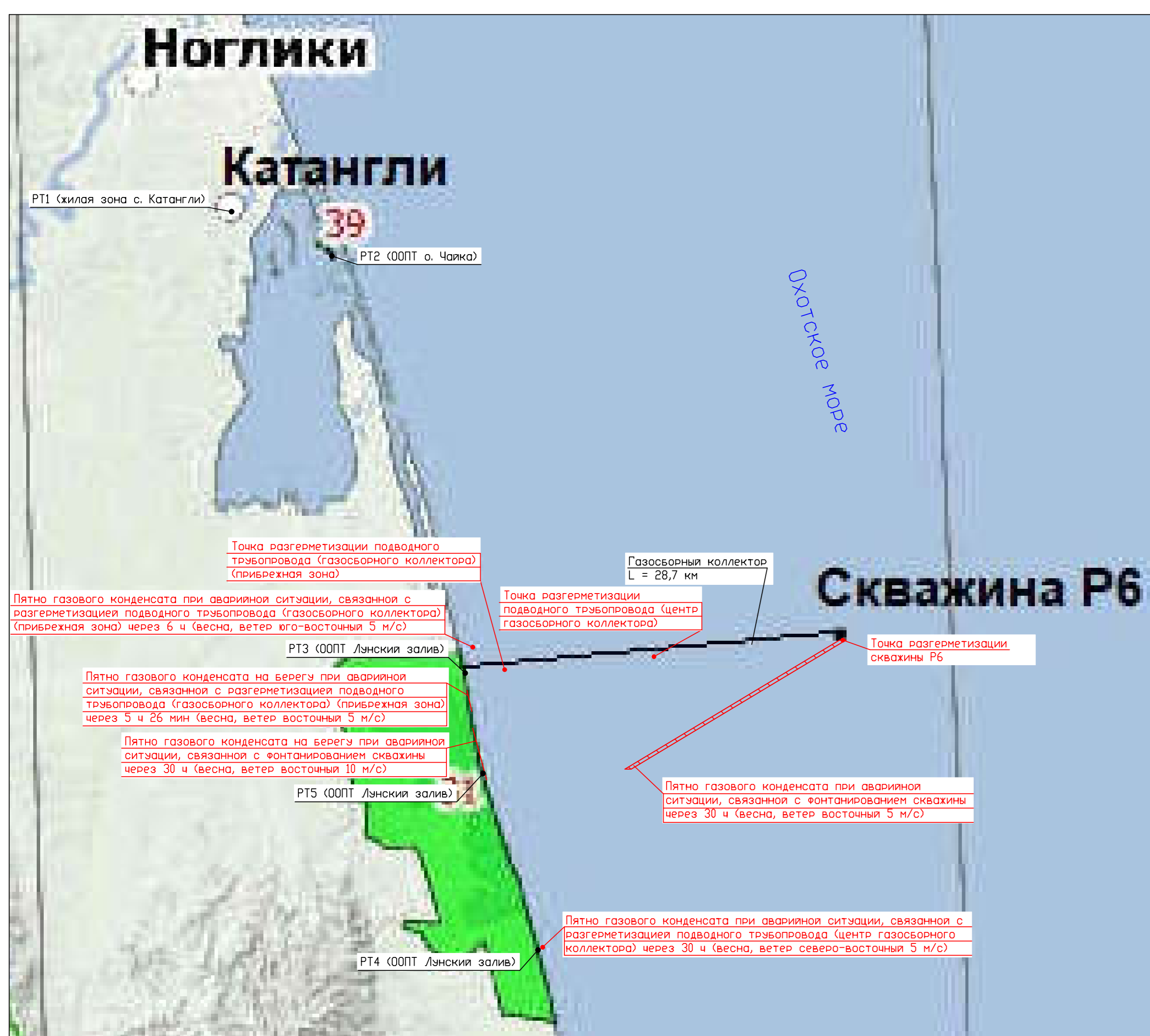
от разлива газового конденсата при аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией подводного трубопровода (центр газосборного коллектора) через 30 ч (испарение) (весна, ветер северо-восточный 5 м/с) (1:1000)



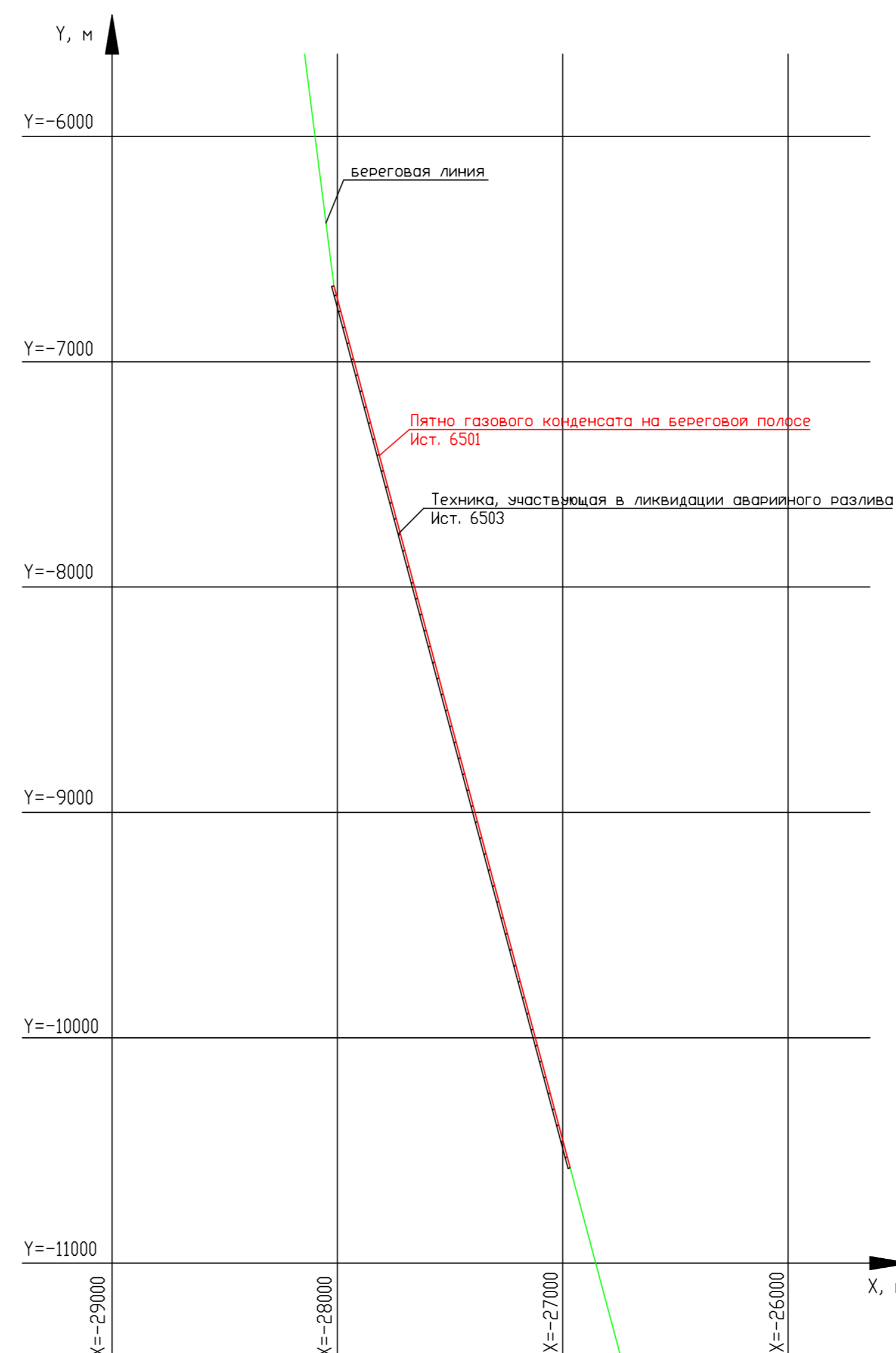
от разлива газового конденсата при аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией подводного трубопровода (газосборного коллектора) (прибрежная зона) через 6 ч (испарение) (весна, ветер юго-восточный 5 м/с) (1:1000)



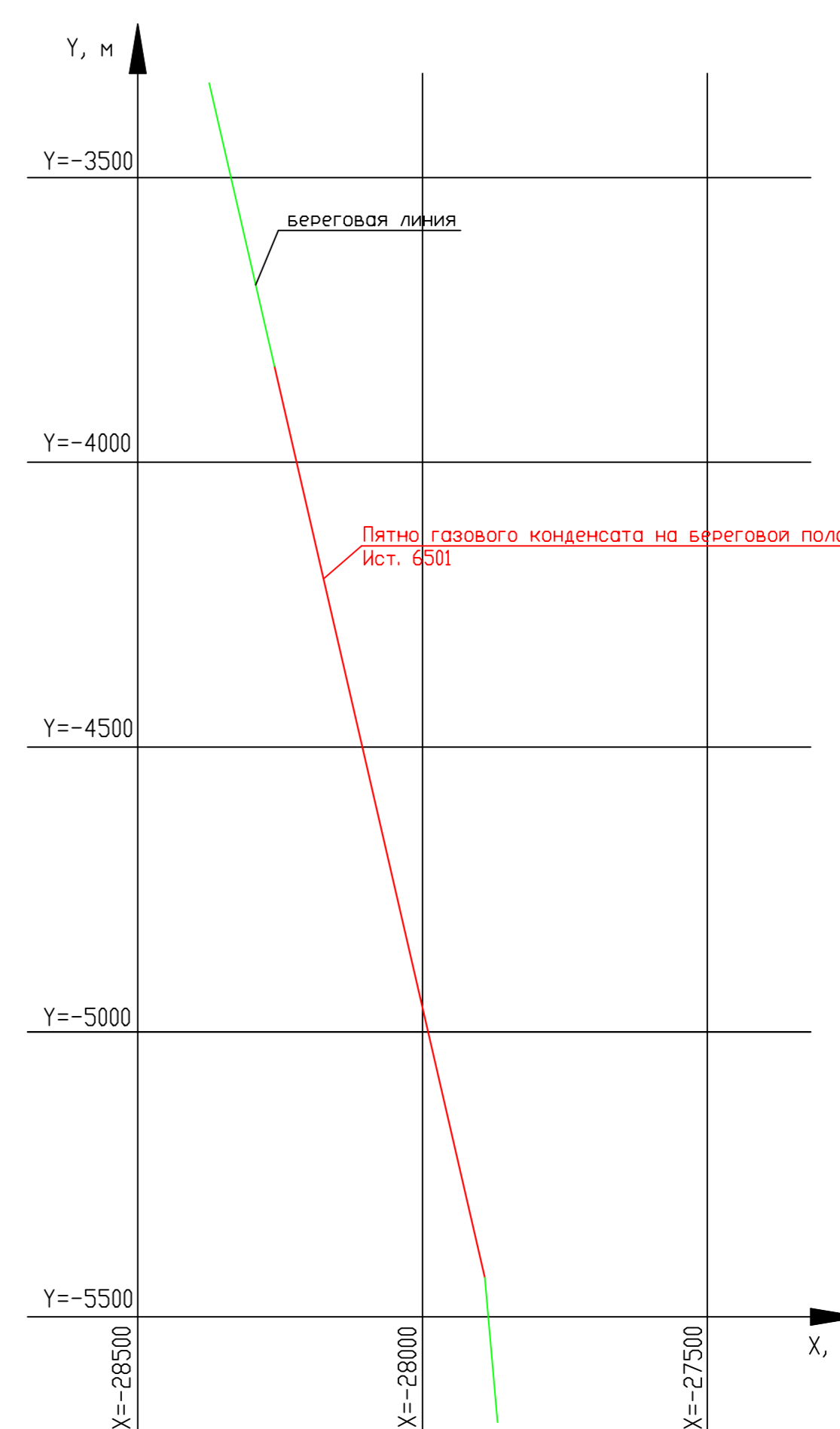
Карта ЧС(Н) при различных сценариях аварии (1:250000)



от разлива газового конденсата на берегу при аварийной ситуации, связанной с фонтанированием скважины через 30 ч и техники, участвующей в ликвидации аварийного разлива (испарение) (весна, ветер восточный 10 м/с) (1:20000)



от разлива газового конденсата на берегу при аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией подводного трубопровода (газосборного коллектора) (прибрежная зона) через 5 ч 26 мин (испарение) (весна, ветер восточный 5 м/с) (1:10000)



Приложение П

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Испарение углеводородов с площади разлива на водной поверхности

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при испарении углеводородов с площади разлива на водной поверхности произведен согласно Методике по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО НК «Роснефть» [1] по формуле:

Годовой выброс G , т/год, углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$G = 8760 \cdot q \cdot K \cdot F \cdot 10^{-6}$$

где q – количество углеводородов испарившихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха, $г/м^2 \cdot ч$, таблица 6.5 [1];

K – коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента K принимаются по таблице 6.4 [1]; $K = 1$ (степень укрытия поверхности – 0%);

F – площадь поверхности испарения, $м^2$.

Максимальный выброс M , $г/с$, углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$M = K \frac{q_{ср} \cdot F}{3600}$$

где $q_{ср}$ – среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с $1 м^2$ поверхности, рассчитываемое для дневных и ночных температур воздуха, $г/м^2 \cdot ч$:

$$q_{ср} = \frac{q_{дн} \cdot t_{дн} + q_{н} \cdot t_{н}}{24}$$

где $q_{дн}$, $q_{н}$ – количество испаряющихся углеводородов соответственно в дневное и ночное время, $г/м^2 \cdot ч$;

$t_{дн}$, $t_{н}$, - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.

Так как, авария рассматривается в весенний период, то в расчете учитывается среднемесячная температура воздуха в весенний период $+ 1,8^{\circ}C$, соответствующая этой температуре $q = 1,62952 г/м^2 \cdot ч$.

Средняя дневная температура воздуха в весенний период $+ 10,0^{\circ}C$, соответствующая этой температуре $q = 3,158 г/м^2 \cdot ч$.

Средняя ночная температура воздуха в весенний период $+ 0,0^{\circ}C$, соответствующая этой температуре $q = 1,294 г/м^2 \cdot ч$.

Число дневных и ночных часов в сутки в весенний период $t_{дн} = 16 ч$; $t_{н} = 8 ч$.

$$q_{ср} = \frac{3,158 \cdot 16 + 1,294 \cdot 8}{24} = 2,537 г/м^2 \cdot ч$$

Продолжение приложения П

Выбор выделяющихся загрязняющих веществ при испарении газового конденсата определен согласно приложения 14 Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» [2] как для бензиновой фракции.

АСС, танкер

Расчет выбросов от дизелей АСС, танкера произведен по программе «Дизель» (версия 2.1.12 от 27.01.2020. Фирма «Интеграл»). Программа реализует «Методику расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок» [3].

Расчет выбросов от работы паровых котлов АСС произведен по программе «Котельные до 30 т/час» версия 3.4.56 от 13.10.2017. Программа реализует «Методику определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час» [4].

Катер-бонопостановщик, дежурный катер

В связи с отсутствием методики расчета выбросов от маломерных судов, расчет выбросов от дизельных двигателей катеров, произведен как для легковых автомобилей с аналогичными объемами двигателей. Расчет выбросов произведен по программе «АТП-Эколог», версия 4.0.3 от 15.11.2022 .

Программа основана на следующих методических документах:

- «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом), Москва, 1998 г., с дополнениями и изменениями к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом), Москва, 1999 г.» [5];

- «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), Москва, 1998 г. (с Дополнениями к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом, Москва, 1999 г)» [6].

Испарение углеводородов с площади разлива на береговой полосе

Расчет выбросов Π_i , кг/ч, при испарении конденсата с площади разлива на береговой полосе произведен согласно РМ 62-91-90 [7] по формуле:

$$\Pi_i = 0,001 \cdot (5,38 + 4,1W) \cdot F \cdot P_i \cdot \sqrt{M_i} \cdot X_i$$

где F - площадь разлившейся жидкости, м²;

W - среднегодовая скорость ветра в данном географическом пункте, $W = 3,3$ м/с;

M_i - молекулярная масса i -го вещества;

P_i - давление насыщенного пара i -го вещества, мм.рт.ст. при испарении жидкости $t_{ж} = 15^{\circ}\text{C}$ по рис.1 [7];

X_i - мольная доля i -го вещества в жидкости.

Продолжение приложения П

Техника (бульдозер, экскаватор, грузовой автомобиль)

Расчет выбросов от используемой техники (бульдозер, экскаватор, грузовой автомобиль) произведен по программе «АТП-Эколог», версия 4.0.3 от 15.11.2022 .

Фонтанирование скважины Р6*Акватория моря***Источник 6501**

Пятно газового конденсата

Испарение углеводородов с площади разлива

При фонтанировании скважины рассмотрен сценарий 1 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, весенний период, как наихудший вариант событий. Согласно результатам моделирования разлива газового конденсата, площадь пятна разлива конденсата, образовавшегося с начала фонтанирования скважины Р6 до прибытия судов, участвующих в ликвидации разлива (примерно через 30 часов), составит 9277413 м².

Максимальный выброс М, г/с, углеводородов в атмосферу составит:

$$M = 1 \cdot \frac{2,537 \cdot 9277413}{3600} = 6538 \text{ г/с.}$$

Продолжительность испарения с данной площади принята исходя из времени прибытия судов, установки боновых заграждений и времени ликвидации аварии, которое составит 103,01 ч согласно таблицы 40 тома 2, 4993-ПЛРН2.

Валовый выброс, т, углеводородов в атмосферу составит:

$$G = 103,01 \cdot 1,62952 \cdot 1 \cdot 9277413 \cdot 10^{-6} = 1557,277 \text{ т}$$

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по компонентам указаны в таблице 1.

Таблица 1 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по компонентам

Загрязняющее вещество		Концентрация, загрязняющих веществ, % масс.	Выброс	
Код	Наименование		г/с	т
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	56,34	3683,509	877,370
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	43,11	2818,532	671,342
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,27	17,653	4,205
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,10	6,538	1,557
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,18	11,768	2,803

Выброс неорганизованный.

Продолжение приложения П

Источник 6502**Работа судов**

Расчеты указаны в таблицах 2 - 17.

АСС проекта MPSV 12

Главные двигатели:

- мощность - $2 \cdot 2610 \text{ кВт} = 5220 \text{ кВт}$;
- удельный расход топлива – $189 \text{ г/кВт}\cdot\text{ч}$;
- часовой расход топлива – 987 кг/ч ;
- время работы – $103,01 \text{ ч}$;
- за период проведения работы – 102 т .

Таблица 2 – Результаты расчётов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т		%	г/сек
0301	Азота диоксид	3.8976000	1.142400	0.0	3.8976000	1.142400
0304	Азот (II) оксид	0.6333600	0.185640	0.0	0.6333600	0.185640
0328	Углерод (Сажа)	0.1450000	0.043714	0.0	0.1450000	0.043714
0330	Сера диоксид	2.0300000	0.612000	0.0	2.0300000	0.612000
0337	Углерод оксид	3.8425000	1.122000	0.0	3.8425000	1.122000
0703	Бенз/а/пирен	0.000004557	0.000001311	0.0	0.000004557	0.000001311
1325	Формальдегид	0.0414286	0.011657	0.0	0.0414286	0.011657
2732	Керосин	0.9942857	0.291429	0.0	0.9942857	0.291429

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{\text{NO}_2} = 0.8 \cdot M_{\text{NO}_x}$ и $M_{\text{NO}} = 0.13 \cdot M_{\text{NO}_x}$.

Расчётные формулы**До газоочистки:**

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_{\Sigma} / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

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

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 $P_{\Sigma} = 5220 \text{ [кВт]}$

Расход топлива стационарной дизельной установкой $G_T = 102 \text{ [т]}$

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

$X_{\text{CO}} = 2$; $X_{\text{NO}_x} = 2,5$; $X_{\text{SO}_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 3,5$.

Продолжение приложения П

Таблица 3 – Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]

Углерод оксид	Оксиды азота N _{ox}	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
5.3	8.4	2.4	0.35	1.4	0.1	0.000011

Таблица 4 – 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 N _{ox}	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
22	35	10	1.5	6	0.4	0.000045

Вспомогательный паровой котел – 2 шт.:

- расход топлива – 200 л/ч; 172 кг/ч; 47,8 г/с; (на один)

- время работы – 103,01 ч

- за период проведения работы – 18 т

Таблица 5 - Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1387002	0.052230
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0225388	0.008487
0328	Углерод (Сажа)	0.0386144	0.014541
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.1873760	0.070560
0337	Углерод оксид	0.2048980	0.077158
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.00000030058	0.00000011310

Исходные данные

Наименование топлива: Дизельное топливо

Тип топлива: Мазут

Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.

Фактический расход топлива (B, B')

$B = 18$ т

$B' = 47.8$ г/с

Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла $D = 1$ т/ч

1. Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива (B_p, B_p')

$B_p = B \cdot (1 - q_4 / 100) = 17.986$ т

$B_p' = B' \cdot (1 - q_4 / 100) = 0.04776$ кг/с

Потери тепла от механической неполноты сгорания $q_4 = 0.08$ %

Низшая теплота сгорания топлива (Q_T)

$Q_T = 33$ МДж/кг

Продолжение приложения П

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута (K_{NO_2} , $K_{NO_2'}$)

Котел паровой

Фактическая паропроизводительность котла $D = 1$ т/ч

$$K_{NO_2} = K_{NO_2'} = 0.01 \cdot (D^{0.5}) + 0.1 = 0.11 \text{ г/МДж}$$

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок (β_k)

Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует

$$\beta_k = 1$$

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (β_t)Температура горячего воздуха $t_{гв} = 30$ °С

$$\beta_t = 1 + 0.002 \cdot (t_{гв} - 30) = 1$$

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (β_a)

Котел работает в соответствии с режимной картой

$$\beta_a = 1$$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (β_r)Степень рециркуляции дымовых газов $r = 0$ %

$$\beta_r = 0.17 \cdot (r^{0.5}) = 0$$

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (β_d)Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону $\delta = 0$ %

$$\beta_d = 0.018 \cdot \delta = 0$$

Выброс оксидов азота (M_{NO_x} , $M_{NO_x'}$, M_{NO} , $M_{NO'}$, M_{NO_2} , $M_{NO_2'}$) $k_{п} = 0.001$ (для валового) $k_{п} = 1$ (для максимально-разового)

$$M_{NO_x} = V_p \cdot Q_r \cdot K_{NO_2} \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1 - \beta_r) \cdot (1 - \beta_d) \cdot k_{п} = 17.9856 \cdot 33 \cdot 0.11 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0.001 = 0.0652877 \text{ т}$$

$$M_{NO_x'} = V_p' \cdot Q_r' \cdot K_{NO_2'} \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1 - \beta_r) \cdot (1 - \beta_d) \cdot k_{п} = 0.0477618 \cdot 33 \cdot 0.11 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) = 0.1733752 \text{ г/с}$$

$$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NO_x} = 0.0084874 \text{ т}$$

$$M_{NO'} = 0.13 \cdot M_{NO_x'} = 0.0225388 \text{ г/с}$$

$$M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NO_x} = 0.0522302 \text{ т}$$

$$M_{NO_2'} = 0.8 \cdot M_{NO_x'} = 0.1387002 \text{ г/с}$$

2. Расчет выбросов диоксида серы**Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B , B')** $B = 18$ т $B' = 47.8$ г/с**Содержание серы в топливе на рабочую массу (S_r , S_r')** $S_r = 0.2$ % (для валового) $S_r' = 0.2$ % (для максимально-разового)**Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле ($\eta_{SO_2'}$)**

Тип топлива : Мазут

$$\eta_{SO_2'} = 0.02$$

Продолжение приложения П

Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц ($\eta_{SO_2''}$): 0

Выброс диоксида серы (M_{SO_2} , $M_{SO_2'}$)

$$M_{SO_2} = 0.02 \cdot B \cdot S_r \cdot (1 - \eta_{SO_2'}) \cdot (1 - \eta_{SO_2''}) = 0.07056 \text{ т}$$

$$M_{SO_2'} = 0.02 \cdot B' \cdot S_r \cdot (1 - \eta_{SO_2'}) \cdot (1 - \eta_{SO_2''}) = 0.187376 \text{ г/с}$$

3. Расчет выбросов оксида углерода**Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B , B')**

$$B = 18 \text{ т}$$

$$B' = 47.8 \text{ г/с}$$

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{CO})

Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q_3): 0.2 %

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):

Мазут. $R=0.65$

Нижшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33 МДж/кг (МДж/нм³)

$$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_r = 4.29 \text{ г/кг (г/нм}^3\text{) или кг/т (кг/тыс.нм}^3\text{)}$$

Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q_4): 0.08 %

Выброс оксида углерода (M_{CO} , $M_{CO'}$)

$$M_{CO} = 0.001 \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1 - q_4/100) = 0.0771582 \text{ т}$$

$$M_{CO'} = 0.001 \cdot B' \cdot C_{CO} \cdot (1 - q_4/100) = 0.204898 \text{ г/с}$$

4. Расчет выбросов твердых частиц. (теоретическим методом)**4.1. Данные для расчета количества твердых частиц****Расход натурального топлива (B , B')**

$$B = 18 \text{ т}$$

$$B' = 47.8 \text{ г/с}$$

Зольность топлива на рабочую массу (A_r , A_r')

Для валового выброса $A_r = 0$ %

Для максимально-разового выброса $A_r' = 0$ %

Доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях $v_3 = 0$

Содержимое горючих в уносе $\Gamma_{ун} = 0$ %

4.2. Расчет количества сажи при сжигании мазута (M_k , M_k')

$$M_k = 0.01 \cdot B \cdot (1 - v_3) \cdot (q_{4 \text{ уноса}} \cdot Q_r / 32.68) = 0.014541 \text{ т}$$

$$M_k' = 0.01 \cdot B' \cdot (1 - v_3) \cdot (q_{4 \text{ уноса}} \cdot Q_r / 32.68) = 0.0386144 \text{ г/с}$$

5. Расчет выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами

Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_d):

Относительная нагрузка котла $D_{отн} = 1$

$$K_d = 2.6 - 3.2 \cdot (D_{отн} - 0.5) = 1$$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_p)

Продолжение приложения П

Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0 %

$$K_p = 4.15 \cdot 0 + 1 = 1$$

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_{ст}$)

Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) $K_{ст}'$: 0

$$K_{ст} = K_{ст}' / 0.14 + 1 = 1$$

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке (B_p)

$$B_p = B_n \cdot (1 - q_4 / 100) = 0.0477618 \text{ кг/с}$$

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке (B_n): 0.0478 кг/с

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33000 кДж/кг

Объем топочной камеры (V_T): 1 м³

$$q_v = B_p \cdot Q_r / V_T = 0.0477618 \cdot 33000 / 1 = 1576.13808 \text{ кВт/м}^3$$

Концентрация бенз(а)пирена ($C_{бп}$)

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки (α_T): 1

Котел с паромеханической форсункой. $R = 0.75$.

$$C_{бп}' = 0.001 \cdot (R \cdot (0.34 + 0.00042 \cdot q_v) / \text{Exp}(3.8 \cdot (\alpha_T - 1))) \cdot K_d \cdot K_p \cdot K_{ст} = 0.0007515 \text{ мг/м}^3$$

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\alpha_0 = 1.4$ ($C_{бп}$):

$$C_{бп} = C_{бп}' \cdot \alpha_T / \alpha_0 = 0.0005368 \text{ мг/м}^3$$

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\alpha_0 = 1.4$), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм³) топлива . ($V_{ст}$)

Расчет производится по приближенной формуле

Коэффициент, учитывающий характер топлива (K): 0.355

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33 МДж/кг (МДж/нм³)

$$V_{ст} = K \cdot Q_r = 11.715 \text{ м}^3/\text{кг топлива (м}^3/\text{м}^3 \text{ топлива)}$$

Выброс бенз(а)пирена ($M_{бп}$, $M_{бп}'$)

$$M_{бп} = C_{бп} \cdot V_{ст} \cdot B_p \cdot k_{п}$$

Расчетный расход топлива (B_p , B_p')

$$B_p = B \cdot (1 - q_4 / 100) = 17.986 \text{ т/год (тыс.м}^3)$$

$$B_p' = B' \cdot (1 - q_4 / 100) \cdot 0.0036 = 0.17194 \text{ т/ч (тыс.м}^3/\text{ч)}$$

$$C_{бп} = 0.0005368 \text{ мг/м}^3$$

Коэффициент пересчета ($k_{п}$)

$k_{п} = 0.000001$ (для валового)

$k_{п} = 0.000278$ (для максимально-разового)

$$M_{бп} = 0.0005368 \cdot 11.715 \cdot 17.9856 \cdot 0.000001 = 0.0000001131 \text{ т}$$

$$M_{бп}' = 0.0005368 \cdot 11.715 \cdot 0.1719423 \cdot 0.000278 = 0.00000030058 \text{ г/с}$$

Продолжение приложения П

Таблица 6 - Выбросы от двух котлов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,2774003	0.104460
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0450776	0.016975
0328	Углерод (Сажа)	0,0772289	0.029082
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,3747520	0.141120
0337	Углерод оксид	0,4097959	0.154316
0703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000006	0.00000022620

Катер-бонопостановщик, дежурный катер

Катер-бонопостановщик, объем дизельного двигателя – 9,73 л.

Дежурный катер, объем дизельного двигателя – 1 л.

Таблица 7 - Результаты расчетов по источнику выброса: Катер-бонопостановщик

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002667	0,0000008640
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000433	0,0000001404
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000319	0,0000001035
0330	Сера диоксид	0,0000668	0,0000002165
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0005139	0,0000016650
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001111	0,0000003600

Тип автомобиля: Легковой

Место производства автомобиля: Зарубежный

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Рабочий объем двигателя: свыше 3.5 л

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Валовый выброс (M), т/год

$$M = \Sigma(M^T + M^{\text{II}} + M^X) \quad (2.12 \text{ [5]})$$

$$M^T = \Sigma m_L^T \cdot L_p \cdot N_k^T \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 \text{ [5]})$$

$$M^{\text{II}} = \Sigma m_L^{\text{II}} \cdot L_p \cdot N_k^{\text{II}} \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 \text{ [5]})$$

$$M^X = \Sigma m_L^X \cdot L_p \cdot N_k^X \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 \text{ [5]})$$

Максимально разовый выброс (G), г/с

$$G = \Sigma(m_L \cdot L_p \cdot N_{kp}') / 3600 \quad (2.13 \text{ [5]})$$

Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p): 1

Количество автомобилей этого типа за час, в период максимальной интенсивности движения (N_{kp}'): 1

Протяженность траектории движения, км (L_p): 0,5

Продолжение приложения П

Таблица 8 - Удельные выбросы

	Углерода оксид	Углеводоро ды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Теплое время года (более +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m _L), г/км	3,1	0,7	2,4	0,15	0,35	0
Промежуточное время года (от -5°C до +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m _L), г/км	3,33	0,72	2,16	0,207	0,4329	0
Холодное время года (менее -5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m _L), г/км	3,7	0,8	2,4	0,23	0,481	0

Среднее количество проездов автомобиля за период:

В холодный период времени (менее - 5°C) (N_k^X): 0

В переходный период (от - 5°C до + 5°C) (N_k^П): 1

В теплый период (от + 5°C) (N_k^T): 0

Таблица 9 - Результаты расчетов по источнику выброса: Дежурный катер

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0020978	0,0000271872
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003409	0,0000044179
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001967	0,0000025488
0330	Сера диоксид	0,0005834	0,0000075614
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0029500	0,0000382320
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0006556	0,0000084960

Тип автомобиля: Легковой

Место производства автомобиля: Зарубежный

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Рабочий объем двигателя: до 1.2 л

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Валовый выброс (M), т

$$M = \Sigma(M^T + M^П + M^X) \quad (2.12 [5])$$

$$M^T = \Sigma m_L^T \cdot L_p \cdot N_k^T \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 [5])$$

$$M^П = \Sigma m_L^П \cdot L_p \cdot N_k^П \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 [5])$$

$$M^X = \Sigma m_L^X \cdot L_p \cdot N_k^X \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 [5])$$

Максимально разовый выброс (G), г/с

$$G = \Sigma(m_L \cdot L_p \cdot N_{kp}') / 3600 \quad (2.13 [5])$$

Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p): 4

Количество автомобилей этого типа за час, в период максимальной интенсивности движения (N_{kp}') : 1

Протяженность траектории движения, км (L_p): 11,89

Продолжение приложения П

Таблица 10 - Удельные выбросы

	Углерода оксид	Углеводоро ды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Теплое время года (более +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (м _г), г/км	0,8	0,1	0,8	0,04	0,143	0
Промежуточное время года (от -5°C до +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (м _г), г/км	0,81	0,18	0,72	0,054	0,1602	0
Холодное время года (менее -5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (м _г), г/км	0,9	0,2	0,8	0,06	0,178	0

Среднее количество проездов автомобиля за период:

В холодный период времени (менее - 5°C) (N_k^X): 0

В переходный период (от - 5°C до + 5°C) (N_k^H): 1

В теплый период (от + 5°C) (N_k^T): 0

Таблица 11 - Суммарные выбросы от катеров

Код	Наименование вещества	Выброс	
		г/с	т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,002	$3 \cdot 10^{-5}$
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	$4 \cdot 10^{-4}$	$5 \cdot 10^{-6}$
0328	Углерод (Пигмент черный)	$2 \cdot 10^{-4}$	$3 \cdot 10^{-6}$
0330	Сера диоксид	$7 \cdot 10^{-4}$	$8 \cdot 10^{-6}$
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,003	$4 \cdot 10^{-5}$
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	$8 \cdot 10^{-4}$	$9 \cdot 10^{-6}$

Танкер

Для размещения собранного конденсата и последующего его транспортирования предполагается привлечение танкера ледового класса с двойным корпусом.

Для обеспечения непрерывного сбора разлившегося конденсата (с учетом морской воды) при фонтанировании скважины необходимо привлечение как минимум двух танкеров, последовательно транспортирующих собранный конденсат в порт Корсаков.

Первый танкер – сборщик должен направляться к месту разлива практически одновременно с АСС. Продолжительность работы первого танкера определена исходя из времени подхода к месту аварии (30 ч), продолжительности заполнения танкера (12,89 ч) и составит 42,89 ч. Продолжительность работы второго танкера определена исходя из времени подхода к месту аварии (30 ч), продолжительности заполнения танкера (12,89 ч) и составит 42,89 ч.

Двигатель:

- мощность - 2205 кВт;
- удельный расход топлива – 210 г/кВт·ч;
- часовой расход топлива – 463 кг/ч;
- время работы – 42,89 ч;
- за период проведения работы – 20 т.

Продолжение приложения П

Первый танкер

Таблица 12 - Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/с	т		г/с	т
0301	Азота диоксид	1.6464000	0.224000	0.0	1.6464000	0.224000
0304	Азот (II) оксид	0.2675400	0.036400	0.0	0.2675400	0.036400
0328	Углерод (Сажа)	0.0612500	0.008571	0.0	0.0612500	0.008571
0330	Сера диоксид	0.8575000	0.120000	0.0	0.8575000	0.120000
0337	Углерод оксид	1.6231250	0.220000	0.0	1.6231250	0.220000
0703	Бенз/а/пирен	0.000001925	0.000000257	0.0	0.000001925	0.000000257
1325	Формальдегид	0.0175000	0.002286	0.0	0.0175000	0.002286
2732	Керосин	0.4200000	0.057143	0.0	0.4200000	0.057143

Исходные данные:Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=2205$ [кВт]Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=20$ [т]Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i): $X_{CO}=2$; $X_{NOx}=2.5$; $X_{SO2}=1$; $X_{остальные}=3.5$.**Таблица 13 - 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

Таблица 14 - 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

Второй танкер

Таблица 15 - Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/с	т		г/с	т
0301	Азота диоксид	1.6464000	0.224000	0.0	1.6464000	0.224000
0304	Азот (II) оксид	0.2675400	0.036400	0.0	0.2675400	0.036400
0328	Углерод (Сажа)	0.0612500	0.008571	0.0	0.0612500	0.008571
0330	Сера диоксид	0.8575000	0.120000	0.0	0.8575000	0.120000
0337	Углерод оксид	1.6231250	0.220000	0.0	1.6231250	0.220000
0703	Бенз/а/пирен	0.000001925	0.000000257	0.0	0.000001925	0.000000257
1325	Формальдегид	0.0175000	0.002286	0.0	0.0175000	0.002286
2732	Керосин	0.4200000	0.057143	0.0	0.4200000	0.057143

Исходные данные:Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=2205$ [кВт]Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=20$ [т]Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i): $X_{CO}=2$; $X_{NOx}=2.5$; $X_{SO2}=1$; $X_{остальные}=3.5$.

Продолжение приложения П

Таблица 16 - Максимально-разовые и суммарные валовые выбросы от танкеров

Код	Наименование вещества	Выброс	
		г/с	т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,646	0,448
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,268	0,073
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,061	0,018
0330	Сера диоксид	0,858	0,240
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,623	0,440
0703	Бенз/а/пирен	$2 \cdot 10^{-6}$	$5 \cdot 10^{-7}$
1325	Формальдегид	0,018	0,005
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,420	0,114

Таблица 17 - Суммарные выбросы от источника

Код	Название вещества	Выброс	
		г/с	т
0301	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	5,823	1,694
0304	Азот (II) оксид (азот монооксид)	0,946	0,276
0328	Углерод (пигмент черный)	0,283	0,091
0330	Сера диоксид	3,264	0,993
0337	Углерода оксид (углерода окись, углерод моноокись, угарный газ)	5,879	1,716
0703	Бенз/а/пирен	$8 \cdot 10^{-6}$	$2 \cdot 10^{-6}$
1325	Формальдегид (муравьиной альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,059	0,017
2732	Керосин (керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	1,415	0,405

Выброс неорганизованный.

Береговая полоса**Источник 6501**

Пятно газового конденсата

При фонтанировании скважины рассмотрен сценарий 2 Б-разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, весенний период, как для наиболее наихудшего варианта событий при котором возможен выброс конденсата на берег. Его максимальное количество весной после разлива составляет 29,8 т, длина загрязненной части берега 4052 м. Площадь загрязнения – 1467 м².

Расчет выбросов Π_i , кг/ч, при испарении конденсата:

$$\Pi_{\text{Углеводороды}} = 0,001 \cdot (5,38 + 4,1 \cdot 3,3) \cdot 1467 \cdot 80 \cdot \sqrt{120} = 24311 \text{ кг/ч} \cdot 0,9945 = 24177,289 \text{ кг/ч};$$

Продолжение приложения П

В ТОМ ЧИСЛЕ:

$$П \text{ Смесь предельных углеводородов } C_{1H4}-C_{5H_{12}} = 24311 \cdot 0,5634 = 13696,817 \text{ кг/ч} = 3804,671 \text{ г/с}$$

$$П \text{ Смесь предельных углеводородов } C_{6H_{14}}-C_{10H_{22}} = 24311 \cdot 0,4311 = 10480,472 \text{ кг/ч} = 2911,242 \text{ г/с}$$

$$П \text{ Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)} = 0,001 \cdot (5,38 + 4,1 \cdot 3,3) \cdot 1467 \cdot 35 \cdot \sqrt{78} \cdot 0,0027 = 23,153 \text{ кг/ч} = 6,431 \text{ г/с}$$

$$П \text{ Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)} = 0,001 \cdot (5,38 + 4,1 \cdot 3,3) \cdot 1467 \cdot 4 \cdot \sqrt{106} \cdot 0,001 = 1,142 \text{ кг/ч} = 0,317 \text{ г/с}$$

$$П \text{ Метилбензол (Фенилметан)} = 0,001 \cdot (5,38 + 4,1 \cdot 3,3) \cdot 1467 \cdot 30 \cdot \sqrt{92} \cdot 0,0018 = 14,368 \text{ кг/ч} = 4,000 \text{ г/с}$$

Продолжительность испарения принята 8,8 ч исходя из времени прибытия техники (2ч) и продолжительности ликвидации (6,8 ч), тогда валовый выброс составит:

$$M \text{ Смесь предельных углеводородов } C_{1H4}-C_{5H_{12}} = 3804,671 \cdot 8,8 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 120,532 \text{ т}$$

$$M \text{ Смесь предельных углеводородов } C_{6H_{14}}-C_{10H_{22}} = 2911,242 \cdot 8,8 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 92,228 \text{ т}$$

$$M \text{ Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)} = 6,431 \cdot 8,8 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0,204 \text{ т}$$

$$M \text{ Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)} = 0,317 \cdot 8,8 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0,010 \text{ т}$$

$$M \text{ Метилбензол (Фенилметан)} = 4 \cdot 8,8 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0,127 \text{ т}$$

Выброс неорганизованный.

Источник 6503

Техника

При ликвидации загрязнения на береговой полосе будут использованы:

- бульдозер KOMATSU D65PX-12 (мощность – 141,7 кВт);
- экскаватор Hitachi EX125WD-5 (мощность – 82 кВт);
- 2 грузовых автомобиля КАМАЗ (грузоподъемность 8 т);

Расчет выбросов произведен по программе «АТП-Эколог», версия 4.0.3 от 15.11.2022.

Расчеты указаны в таблицах 18-24.

Таблица 18 - Результаты расчетов по источнику выброса: Экскаватор

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0060955	0,0000080182
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0009905	0,0000013030
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0035119	0,0000038287
0330	Сера диоксид	0,0012411	0,0000015172
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0449935	0,0000478899
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0073830	0,0000079680

Продолжение приложения П

Тип источника: дорожная техника

Мощность: 101-160 кВт (137-219 л.с.)

Категория: гусеничная

Валовый выброс (M), т

$$M = \Sigma(M^T + M^{\text{II}} + M^X) \quad (2.4 [6])$$

$$M^T = \Sigma(m_{\text{п}} \cdot t_{\text{п}}^T + m_{\text{пр}} \cdot t_{\text{пр}}^T + m_L \cdot t_{\text{дв.}} + m_{\text{хх}} \cdot t_{\text{хх}}) \cdot N_k^T \cdot 10^{-6} \quad (2.1 [6])$$

$$M^{\text{II}} = \Sigma(m_{\text{п}} \cdot t_{\text{п}}^{\text{II}} + m_{\text{пр}} \cdot t_{\text{пр}}^{\text{II}} + m_L \cdot t_{\text{дв.}} + m_{\text{хх}} \cdot t_{\text{хх}}) \cdot N_k^{\text{II}} \cdot 10^{-6} \quad (2.1 [6])$$

$$M^X = \Sigma(m_{\text{п}} \cdot t_{\text{п}}^X + m_{\text{пр}} \cdot t_{\text{пр}}^X + m_L \cdot t_{\text{дв.}} + m_{\text{хх}} \cdot t_{\text{хх}}) \cdot N_k^X \cdot 10^{-6} \quad (2.1 [6])$$

Максимально разовый выброс (G), г/с

$$G = \Sigma(m_{\text{п}} \cdot t_{\text{п}} + m_{\text{пр}} \cdot t_{\text{пр}} + m_L \cdot t_{\text{дв.}} + m_{\text{хх}} \cdot t_{\text{хх}}) \cdot N_k / 3600 \quad (2.5 [6])$$

$m_{\text{п}}$ - удельный выброс при пуске двигателя, г/мин.

$m_{\text{пр}}$ - удельный выброс при прогреве двигателя, г/мин.

m_L - пробеговый удельный выброс, г/мин.

$m_{\text{хх}}$ - удельный выброс на холостом ходу, г/мин.

При использовании электростартера, выброс от пуска двигателя не учитывается

Время прогрева двигателя в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($t_{\text{пр}}^T$), мин.: 2

Время прогрева двигателя в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($t_{\text{пр}}^{\text{II}}$), мин.: 6

Время прогрева двигателя в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°C ($t_{\text{пр}}^X$), мин.: 20

Время холостого хода ($t_{\text{хх}}$), мин.: 1

Время движения, ч:

$$t_{\text{дв.}} = L_p / V = 0,81$$

Скорость движения (V), км/ч: 5

Количество дорожной техники этого типа за час, в период максимальной интенсивности движения ($N_{\text{кр}}$): 1

Протяженность траектории движения, км (L_p): 4,052

Таблица 19 - Удельные выбросы

Наименование	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Теплое время года (более +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	2,09	0,71	4,01	0,45	0,31	0
Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя ($m_{\text{пр}}$), г/мин.	3,9	0,49	0,78	0,1	0,16	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу ($m_{\text{хх}}$), г/мин.	3,91	0,49	0,78	0,1	0,16	0

Продолжение приложения П

Продолжение таблицы 19

Наименование	Углерода оксид	Углеводоро ды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Промежуточное время года (от -5°C до +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m _L), г/км	2,295	0,765	3,609	0,603	0,342	0
Удельные выбросы веществ при пуске двигателя (m _п), г/мин.	35	2,9	3,4	0	0,058	0,016
Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (m _{пр}), г/мин.	7,02	1,143	1,053	0,54	0,18	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (m _{хх}), г/мин.	3,91	0,49	0,78	0,1	0,16	0
Холодное время года (менее -5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m _L), г/км	2,55	0,85	4,01	0,67	0,38	0
Удельные выбросы веществ при пуске двигателя (m _п), г/мин.	35	2,9	3,4	0	0,058	0,016
Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (m _{пр}), г/мин.	7,8	1,27	1,17	0,6	0,2	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (m _{хх}), г/мин.	3,91	0,49	0,78	0,1	0,16	0

Среднее количество проездов автомобиля за период:

В холодный период времени (менее - 5°C) (N_k^X): 0

В переходный период (от - 5°C до + 5°C) (N_k^П): 1

В теплый период (от + 5°C) (N_k^T): 0

Таблица 20 - Результаты расчетов по источнику выброса: Бульдозер

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0060955	0,0000080182
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0009905	0,0000013030
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0035119	0,0000038287
0330	Сера диоксид	0,0012411	0,0000015172
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0449935	0,0000478899
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0073830	0,0000079680

Тип источника: дорожная техника

Мощность: 101-160 КВт (137-219 л.с.)

Категория: гусенечная

Валовый выброс (M), т/год

$$M = \Sigma(M^T + M^П + M^X) \quad (2.4 [3])$$

$$M^T = \Sigma(m_{п} \cdot t_{п}^T + m_{пр} \cdot t_{пр}^T + m_L \cdot t_{дв.} + m_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N_k^T \cdot 10^{-6} \quad (2.1 [6])$$

$$M^П = \Sigma(m_{п} \cdot t_{п}^П + m_{пр} \cdot t_{пр}^П + m_L \cdot t_{дв.} + m_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N_k^П \cdot 10^{-6} \quad (2.1 [6])$$

$$M^X = \Sigma(m_{п} \cdot t_{п}^X + m_{пр} \cdot t_{пр}^X + m_L \cdot t_{дв.} + m_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N_k^X \cdot 10^{-6} \quad (2.1 [6])$$

Максимально разовый выброс (G), г/с

$$G = \Sigma(m_{п} \cdot t_{п} + m_{пр} \cdot t_{пр} + m_L \cdot t_{дв.} + m_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N_k / 3600 \quad (2.5 [6])$$

m_п - удельный выброс при пуске двигателя, г/мин.

Продолжение приложения П

Пуск производится с помощью бензинового двигателя или бензиновой пусковой установки. При пуске выделяется бензин [2704].

$m_{пр}$ - удельный выброс при прогреве двигателя, г/мин.

m_L - пробеговый удельный выброс, г/мин.

$m_{хх}$ - удельный выброс на холостом ходу, г/мин.

При использовании электростартера, выброс от пуска двигателя не учитывается

Время прогрева двигателя в теплое время года. Температура воздуха выше $+5^{\circ}\text{C}$ ($t_{пр}^T$), мин.: 2

Время прогрева двигателя в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до $+5^{\circ}\text{C}$ ($t_{пр}^П$), мин.: 6

Время прогрева двигателя в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°C ($t_{пр}^X$), мин.: 20

Время холостого хода ($t_{хх}$), мин.: 1

Время движения, ч:

$$t_{дв.} = L_p/V = 0,81$$

Скорость движения (V), км/ч: 5

Количество дорожной техники этого типа за час, в период максимальной интенсивности движения ($N_{кр}'$): 1

Протяженность траектории движения, км (L_p): 4,052

Таблица 21 - Удельные выбросы

Наименование	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Теплое время года (более $+5^{\circ}\text{C}$)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	2,09	0,71	4,01	0,45	0,31	0
Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя ($m_{пр}$), г/мин.	3,9	0,49	0,78	0,1	0,16	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу ($m_{хх}$), г/мин.	3,91	0,49	0,78	0,1	0,16	0
Промежуточное время года (от -5°C до $+5^{\circ}\text{C}$)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	2,295	0,765	3,609	0,603	0,342	0
Удельные выбросы веществ при пуске двигателя ($m_{п}$), г/мин.	35	2,9	3,4	0	0,058	0,016
Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя ($m_{пр}$), г/мин.	7,02	1,143	1,053	0,54	0,18	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу ($m_{хх}$), г/мин.	3,91	0,49	0,78	0,1	0,16	0
Холодное время года (менее -5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	2,55	0,85	4,01	0,67	0,38	0
Удельные выбросы веществ при пуске двигателя ($m_{п}$), г/мин.	35	2,9	3,4	0	0,058	0,016
Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя ($m_{пр}$), г/мин.	7,8	1,27	1,17	0,6	0,2	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу ($m_{хх}$), г/мин.	3,91	0,49	0,78	0,1	0,16	0

Среднее количество проездов автомобиля за период:

В холодный период времени (менее -5°C) (N_k^X): 0

В переходный период (от -5°C до $+5^{\circ}\text{C}$) ($N_k^П$): 1

Продолжение приложения П

В теплый период (от + 5°C) (N_k^T): 0

Таблица 22 - Результаты расчетов по источнику выброса: Грузовые автомобили КАМАЗ

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2302222	0,0134265600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0374111	0,0021818160
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0287778	0,0016783200
0330	Сера диоксид	0,0460444	0,0026853120
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5097778	0,0297302400
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0904444	0,0052747200

Тип автомобиля: Грузовой

Место производства автомобиля: Таможенный союз

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Грузоподъемность: 5-8 т

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Валовый выброс (M), т

$$M = \Sigma(M^T + M^{\text{II}} + M^X) \quad (2.12 [5])$$

$$M^T = \Sigma m_L^T \cdot L_p \cdot N_k^T \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 [5])$$

$$M^{\text{II}} = \Sigma m_L^{\text{II}} \cdot L_p \cdot N_k^{\text{II}} \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 [5])$$

$$M^X = \Sigma m_L^X \cdot L_p \cdot N_k^X \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 [5])$$

Максимально разовый выброс (G), г/с

$$G = \Sigma(m_L \cdot L_p \cdot N_{kp}') / 3600 \quad (2.13 [5])$$

Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p): 9

Количество автомобилей этого типа за час, в период максимальной интенсивности движения (N_{kp}'): 2

Протяженность траектории движения, км (L_p): 148

Таблица 23 - Удельные выбросы

Наименование	Углерода оксид	Углеводоро ды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Теплое время года (более +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,1	0,9	3,5	0,25	0,45	0
Промежуточное время года (от -5°C до +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,58	0,99	3,15	0,315	0,504	0
Холодное время года (менее -5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,2	1,1	3,5	0,35	0,56	0

Среднее количество проездов автомобиля за период:

В холодный период времени (менее - 5°C) (N_k^X): 0

В переходный период (от - 5°C до + 5°C) (N_k^{II}): 4

В теплый период (от + 5°C) (N_k^T): 0

Продолжение приложения П

Таблица 24 - Результаты расчетов по источнику

Код	Наименование вещества	Выброс	
		г/с	т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,242	0,013
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,040	0,002
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,036	0,002
0330	Сера диоксид	0,049	0,003
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,600	0,030
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,105	0,005

Выброс неорганизованный.

Разгерметизация подводного трубопровода (центр газосборного коллектора)

Источник 6501

Пятно газового конденсата

При разгерметизации газосборного коллектора рассмотрен сценарий 1 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, весенний период, как наихудший вариант событий. Согласно результатам моделирования разлива газового конденсата при разгерметизации газосборного коллектора, площадь пятна разлива конденсата, образовавшегося на плаву, подлежащее сбору, ко времени прихода АСС (через примерно 30 часов с начала разгерметизации газосборного коллектора), составит 3893 м².

Максимальный выброс М, г/с, углеводородов в атмосферу составит:

$$M = 1 \cdot \frac{2,537 \cdot 3893}{3600} = 2,743 \text{ г/с.}$$

Продолжительность испарения с данной площади принята исходя из времени прибытия судов, установки боновых заграждений и времени ликвидации аварии, которое составит 30,26 ч, согласно таблицы 40 тома 2, 4993-ПЛРН2.

Валовый выброс, т, углеводородов в атмосферу составит:

$$G = 30,26 \cdot 1,62952 \cdot 1 \cdot 3893 \cdot 10^{-6} = 0,192 \text{ т}$$

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по компонентам указаны в таблице 25.

Продолжение приложения П

Таблица 25 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по компонентам

Загрязняющее вещество		Концентрация, загрязняющих веществ, % масс.	Выброс	
Код	Наименование		г/с	т
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	56,34	1,545	0,1082
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	43,11	1,183	0,0828
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,27	0,007	0,0005
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,10	0,003	0,0002
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,18	0,005	0,0003

Выброс неорганизованный.

Источник 6502**Работа судов**

Расчеты указаны в таблицах 26 - 36.

АСС проекта MPSV 12

Главные двигатели:

- мощность - 2·2610 кВт = 5220 кВт; (нагрузка в период ликвидации разлива 40% - 2088 кВт)
- удельный расход топлива – 189 г/кВт·ч;
- время подхода – 29,26 ч; (расход топлива 987 кг/ч; 29 т)
- время ликвидации - 1,0016 ч (расход топлива 395 кг/ч; 0,4 т)
- за период проведения работы – 29,4 т.

Таблица 26 – Результаты расчётов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/сек	т		г/сек	т
0301	Азота диоксид	1.5590400	0.329280	0,0	1.5590400	0.329280
0304	Азот (II) оксид	0.2533440	0.053508	0,0	0.2533440	0.053508
0328	Углерод (Сажа)	0.0580000	0.012600	0,0	0.0580000	0.012600
0330	Сера диоксид	0.8120000	0.176400	0,0	0.8120000	0.176400
0337	Углерод оксид	1.5370000	0.323400	0,0	1.5370000	0.323400
0703	Бенз/а/пирен	0.000001823	0.000000378	0,0	0.000001823	0.000000378
1325	Формальдегид	0.0165714	0.003360	0,0	0.0165714	0.003360
2732	Керосин	0.3977143	0.084000	0,0	0.3977143	0.084000

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Продолжение приложения П

Исходные данные :

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э}=2088$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой $G_1=29.4$ [т]

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

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

Таблица 27 - 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 черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
5.3	8.4	2.4	0.35	1.4	0.1	0.000011

Таблица 28 - 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 черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
22	35	10	1.5	6	0.4	0.000045

Вспомогательный паровой котел – 2 шт.:

- расход топлива – 200 л/ч; 172 кг/ч; 47,8 г/с; (на один)

- время работы – 30,26 ч;

- за период проведения работы – 5,2т.

Таблица 29 - Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1387002	0.015089
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0225388	0.002452
0328	Углерод (Сажа)	0.0386144	0.004201
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.1873760	0.020384
0337	Углерод оксид	0.2048980	0.022290
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.00000030058	0.00000003267

Исходные данные

Наименование топлива: Дизельное топливо

Тип топлива: Мазут

Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.

Фактический расход топлива (V, V')

$V = 5.2$ т/год

$V' = 47.8$ г/с

Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла $D = 1$ т/ч

1. Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива (V_p, V_p')

$V_p = V \cdot (1 - q_4/100) = 5.196$ т/год

$V_p' = V' \cdot (1 - q_4/100) = 0.04776$ кг/с

Продолжение приложения П

Потери тепла от механической неполноты сгорания $q_4 = 0.08 \%$

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r)

$$Q_r = 33 \text{ МДж/кг}$$

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута ($K_{NO_2}, K_{NO_2'}$)

Котел паровой

Фактическая паропроизводительность котла $D = 1 \text{ т/ч}$

$$K_{NO_2} = K_{NO_2'} = 0.01 \cdot (D^{0.5}) + 0.1 = 0.11 \text{ г/МДж}$$

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок (β_k)

Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует

$$\beta_k = 1$$

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (β_t)

Температура горячего воздуха $t_{гв} = 30 \text{ }^\circ\text{C}$

$$\beta_t = 1 + 0.002 \cdot (t_{гв} - 30) = 1$$

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (β_a)

Котел работает в соответствии с режимной картой

$$\beta_a = 1$$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (β_r)

Степень рециркуляции дымовых газов $r = 0 \%$

$$\beta_r = 0.17 \cdot (r^{0.5}) = 0$$

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (β_d)

Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону $\delta = 0 \%$

$$\beta_d = 0.018 \cdot \delta = 0$$

Выброс оксидов азота ($M_{NO_x}, M_{NO_x'}, M_{NO}, M_{NO'}, M_{NO_2}, M_{NO_2'}$)

$k_{п} = 0.001$ (для валового)

$k_{п} = 1$ (для максимально-разового)

$$M_{NO_x} = V_r \cdot Q_r \cdot K_{NO_2} \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1 - \beta_r) \cdot (1 - \beta_d) \cdot k_{п} = 5.19584 \cdot 33 \cdot 0.11 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0.001 = 0.0188609 \text{ т/год}$$

$$M_{NO_x'} = V_r' \cdot Q_r \cdot K_{NO_2'} \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1 - \beta_r) \cdot (1 - \beta_d) \cdot k_{п} = 0.0477618 \cdot 33 \cdot 0.11 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) = 0.1733752 \text{ г/с}$$

$$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NO_x} = 0.0024519 \text{ т/год}$$

$$M_{NO'} = 0.13 \cdot M_{NO_x'} = 0.0225388 \text{ г/с}$$

$$M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NO_x} = 0.0150887 \text{ т/год}$$

$$M_{NO_2'} = 0.8 \cdot M_{NO_x'} = 0.1387002 \text{ г/с}$$

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (V, V')

$$V = 5.2 \text{ т/год}$$

$$V' = 47.8 \text{ г/с}$$

Содержание серы в топливе на рабочую массу (S_r, S_r')

$$S_r = 0.2 \%$$
 (для валового)

$$S_r' = 0.2 \%$$
 (для максимально-разового)

Продолжение приложения П

Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле (η_{SO_2} ')

Тип топлива : Мазут

$$\eta_{SO_2}' = 0.02$$

Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц (η_{SO_2}''): 0**Выброс диоксида серы (M_{SO_2} , M_{SO_2}')**

$$M_{SO_2} = 0.02 \cdot B \cdot S_r \cdot (1 - \eta_{SO_2}') \cdot (1 - \eta_{SO_2}'') = 0.020384 \text{ т/год}$$

$$M_{SO_2}' = 0.02 \cdot B' \cdot S_r \cdot (1 - \eta_{SO_2}') \cdot (1 - \eta_{SO_2}'') = 0.187376 \text{ г/с}$$

3. Расчет выбросов оксида углерода**Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B , B')**

$$B = 5.2 \text{ т/год}$$

$$B' = 47.8 \text{ г/с}$$

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{CO})Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q_3) :0.2 %Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):Мазут. $R=0.65$ Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33 МДж/кг (МДж/нм³)

$$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_r = 4.29 \text{ г/кг (г/нм}^3\text{) или кг/т (кг/тыс.нм}^3\text{)}$$

Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q_4) :0.08 %**Выброс оксида углерода (M_{CO} , M_{CO}')**

$$M_{CO} = 0.001 \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1 - q_4/100) = 0.0222902 \text{ т/год}$$

$$M_{CO}' = 0.001 \cdot B' \cdot C_{CO} \cdot (1 - q_4/100) = 0.204898 \text{ г/с}$$

4. Расчет выбросов твердых частиц. (теоретическим методом)**4.1. Данные для расчета количества твердых частиц****Расход натурального топлива (B , B')**

$$B = 5.2 \text{ т/год}$$

$$B' = 47.8 \text{ г/с}$$

Зольность топлива на рабочую массу (A_r , A_r')Для валового выброса $A_r = 0$ %Для максимально-разового выброса $A_r' = 0$ %Доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях $v_3 = 0$ Содержимое горючих в уносе $\Gamma_{ун} = 0$ %**4.2. Расчет количества сажи при сжигании мазута (M_k , M_k')**

$$M_k = 0.01 \cdot B \cdot (1 - v_3) \cdot (q_{4 \text{ уноса}} \cdot Q_r / 32.68) = 0.0042007 \text{ т/год}$$

$$M_k' = 0.01 \cdot B' \cdot (1 - v_3) \cdot (q_{4 \text{ уноса}} \cdot Q_r / 32.68) = 0.0386144 \text{ г/с}$$

5. Расчет выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами**Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_d):**Относительная нагрузка котла $D_{отн} = 1$

$$K_d = 2.6 - 3.2 \cdot (D_{отн} - 0.5) = 1$$

Продолжение приложения П

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_p)

Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0 %

$$K_p = 4.15 \cdot 0 + 1 = 1$$

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_{ст}$)Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) $K_{ст}'$: 0

$$K_{ст} = K_{ст}' / 0.14 + 1 = 1$$

Теплонапряжение топочного объема (q_v)Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке (V_p)

$$V_p = V_n \cdot (1 - q_4 / 100) = 0.0477618 \text{ кг/с}$$

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке (V_n): 0.0478 кг/сНизшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33000 кДж/кгОбъем топочной камеры (V_T): 1 м³

$$q_v = V_p \cdot Q_r / V_T = 0.0477618 \cdot 33000 / 1 = 1576.13808 \text{ кВт/м}^3$$

Концентрация бенз(а)пирена ($C_{бп}$)Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки (α_T''): 1Котел с паромеханической форсункой. $R = 0.75$.

$$C_{бп}' = 0.001 \cdot (R \cdot (0.34 + 0.00042 \cdot q_v) / \text{Exp}(3.8 \cdot (\alpha_T'' - 1))) \cdot K_d \cdot K_p \cdot K_{ст} = 0.0007515 \text{ мг/м}^3$$

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\alpha_0 = 1.4$ ($C_{бп}$):

$$C_{бп} = C_{бп}' \cdot \alpha_T'' / \alpha_0 = 0.0005368 \text{ мг/м}^3$$

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\alpha_0 = 1.4$), образующихся при полном сгорании 1 кг (1 нм³) топлива . ($V_{сг}$)

Расчет производится по приближенной формуле

Коэффициент, учитывающий характер топлива (K): 0.355Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33 МДж/кг (МДж/нм³)

$$V_{сг} = K \cdot Q_r = 11.715 \text{ м}^3/\text{кг топлива (м}^3/\text{м}^3 \text{ топлива)}$$

Выброс бенз(а)пирена ($M_{бп}$, $M_{бп}'$)

$$M_{бп} = C_{бп} \cdot V_{сг} \cdot V_p \cdot k_{п}$$

Расчетный расход топлива (V_p , V_p')

$$V_p = V \cdot (1 - q_4 / 100) = 5.196 \text{ т/год (тыс.м}^3/\text{год)}$$

$$V_p' = V \cdot (1 - q_4 / 100) \cdot 0.0036 = 0.17194 \text{ т/ч (тыс.м}^3/\text{ч)}$$

$$C_{бп} = 0.0005368 \text{ мг/м}^3$$

Коэффициент пересчета ($k_{п}$) $k_{п} = 0.000001$ (для валового) $k_{п} = 0.000278$ (для максимально-разового)

$$M_{бп} = 0.0005368 \cdot 11.715 \cdot 5.19584 \cdot 0.000001 = 0.00000003267 \text{ т/год}$$

$$M_{бп}' = 0.0005368 \cdot 11.715 \cdot 0.1719423 \cdot 0.000278 = 0.00000030058 \text{ г/с}$$

Продолжение приложения П

Таблица 30 - Выбросы от двух котлов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,2774003	0.030178
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0450776	0.004904
0328	Углерод (Сажа)	0,0772289	0.008401
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,3747520	0.040768
0337	Углерод оксид	0,4097959	0.044580
0703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0,0000006	0.0000006535

Катер-бонопостановщик, дежурный катер

Катер-бонопостановщик, объем дизельного двигателя – 9,73 л.

Дежурный катер, объем дизельного двигателя – 1 л.

Таблица 31 - Результаты расчетов по источнику выброса: Катер-бонопостановщик

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001333	0,0000004320
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000217	0,0000000702
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000160	0,0000000518
0330	Сера диоксид	0,0000334	0,0000001082
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002569	0,0000008325
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000556	0,0000001800

Тип автомобиля: Легковой

Место производства автомобиля: Зарубежный

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Рабочий объем двигателя: свыше 3.5 л

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Валовый выброс (M), т/год

$$M = \Sigma(M^T + M^{\text{II}} + M^X) \quad (2.12 [5])$$

$$M^T = \Sigma m_L^T \cdot L_p \cdot N_k^T \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 [5])$$

$$M^{\text{II}} = \Sigma m_L^{\text{II}} \cdot L_p \cdot N_k^{\text{II}} \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 [5])$$

$$M^X = \Sigma m_L^X \cdot L_p \cdot N_k^X \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 [5])$$

Максимально разовый выброс (G), г/с

$$G = \Sigma(m_L \cdot L_p \cdot N_{kp}') / 3600 \quad (2.13 [5])$$

Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p): 1

Количество автомобилей этого типа за час, в период максимальной интенсивности движения (N_{kp}'): 1

Протяженность траектории движения, км (L_p): 0,25

Продолжение приложения П

Таблица 32 - Удельные выбросы

Наименование	Углерода оксид	Углеводоро ды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Теплое время года (более +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m _L), г/км	3,1	0,7	2,4	0,15	0,35	0
Промежуточное время года (от -5°C до +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m _L), г/км	3,33	0,72	2,16	0,207	0,4329	0
Холодное время года (менее -5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m _L), г/км	3,7	0,8	2,4	0,23	0,481	0

Среднее количество проездов автомобиля за период:

В холодный период времени (менее - 5°C) (N_k^X): 0

В переходный период (от - 5°C до + 5°C) (N_k^П): 1

В теплый период (от + 5°C) (N_k^T): 0

Таблица 33 - Результаты расчетов по источнику выброса: Дежурный катер

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000889	0,0000002880
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000144	0,0000000468
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000083	0,0000000270
0330	Сера диоксид	0,0000247	0,0000000801
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0001250	0,0000004050
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000278	0,0000000900

Тип автомобиля: Легковой

Место производства автомобиля: Зарубежный

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Рабочий объем двигателя: до 1.2 л

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Валовый выброс (M), т

$$M = \Sigma(M^T + M^П + M^X) \quad (2.12 \text{ [5]})$$

$$M^T = \Sigma m_L^T \cdot L_p \cdot N_k^T \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 \text{ [5]})$$

$$M^П = \Sigma m_L^П \cdot L_p \cdot N_k^П \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 \text{ [5]})$$

$$M^X = \Sigma m_L^X \cdot L_p \cdot N_k^X \cdot D_p \cdot 10^{-6} \quad (2.11 \text{ [5]})$$

Максимально разовый выброс (G), г/с

$$G = \Sigma(m_L \cdot L_p \cdot N_{kp}') / 3600 \quad (2.13 \text{ [5]})$$

Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p): 1

Количество автомобилей этого типа за час, в период максимальной интенсивности движения (N_{kp}') : 1

Протяженность траектории движения, км (L_p): 0,5

Продолжение приложения П

Таблица 34 - Удельные выбросы

Наименование	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Теплое время года (более +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (м _л), г/км	0,8	0,1	0,8	0,04	0,143	0
Промежуточное время года (от -5°C до +5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (м _л), г/км	0,81	0,18	0,72	0,054	0,1602	0
Холодное время года (менее -5°C)						
Удельные пробеговые выбросы веществ (м _л), г/км	0,9	0,2	0,8	0,06	0,178	0

Среднее количество проездов автомобиля за период:

В холодный период времени (менее - 5°C) (N_k^X): 0

В переходный период (от - 5°C до + 5°C) (N_k^H): 1

В теплый период (от + 5°C) (N_k^T): 0

Таблица 35 - Суммарные выбросы от катеров

Код	Наименование вещества	Выброс	
		г/с	т
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	$2 \cdot 10^{-4}$	$7 \cdot 10^{-7}$
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	$4 \cdot 10^{-5}$	$1 \cdot 10^{-7}$
0328	Углерод (Пигмент черный)	$2 \cdot 10^{-5}$	$8 \cdot 10^{-8}$
0330	Сера диоксид	$6 \cdot 10^{-5}$	$2 \cdot 10^{-7}$
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	$4 \cdot 10^{-4}$	$1 \cdot 10^{-6}$
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	$8 \cdot 10^{-5}$	$3 \cdot 10^{-7}$

Таблица 36 - Суммарные выбросы от источника

Код	Название вещества	Выброс	
		г/с	т
0301	Азота диоксид(двуокись азота, пероксид азота)	1,836	0,359
0304	Азот (II) оксид (азот монооксид)	0,298	0,059
0328	Углерод (пигмент черный)	0,135	0,021
0330	Сера диоксид	1,187	0,217
0337	Углерода оксид (углерода окись, углерод моноокись, угарный газ)	1,947	0,368
0703	Бенз/а/пирен	$3 \cdot 10^{-6}$	$5 \cdot 10^{-7}$
1325	Формальдегид (муравьиной альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,017	0,003
2732	Керосин (керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,400	0,084

Выброс неорганизованный.

Продолжение приложения П

**Разгерметизация подводного трубопровода (газосборного коллектора)
(прибрежная зона)**

*Акватории моря***Источник 6501**

Пятно газового конденсата

При разгерметизации газосборного коллектора рассмотрен сценарий 1 А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, весенний период, как наиболее наихудший вариант событий. Согласно результатам моделирования разлива газового конденсата при разгерметизации газосборного коллектора (прибрежная зона), площадь пятна разлива конденсата, образовавшегося на плаву, составит 2713 м² через 6 часов.

Максимальный выброс М, г/с, углеводородов в атмосферу составит:

$$M = 1 \cdot \frac{2,537 \cdot 2713}{3600} = 1,912 \text{ г/с.}$$

Продолжительность испарения углеводородов с площади разлива принята 6 часов.

Валовый выброс, т, углеводородов в атмосферу составит:

$$G = 6 \cdot 1,62952 \cdot 1 \cdot 2713 \cdot 10^{-6} = 0,027 \text{ т}$$

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по компонентам указаны в таблице 37.

Таблица 37 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по компонентам

Код	Загрязняющее вещество Наименование	Концентрация, загрязняющих веществ, % масс.	Выброс	
			г/с	т
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	56,34	1,077	0,015
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	43,11	0,825	0,012
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,27	0,005	1 · 10 ⁻⁴
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,10	0,002	3 · 10 ⁻⁵
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,18	0,003	5 · 10 ⁻⁵

Выброс неорганизованный.

На основании данных моделирования распространения разливов конденсата пятно конденсата рассеется до прибытия АСС (примерно 30 ч), поэтому выбросы от АСС не считались.

Продолжение приложения П
Загрязнение береговой полосы

Источник 6501

Пятно газового конденсата

При разгерметизации газосборного коллектора (прибрежная зона) рассмотрен сценарий 1 Б- разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра восточное, весенний период, как и наихудший вариант событий при котором возможен выброс конденсата на берег. Его максимальное количество весной после разлива составляет 0,7 т, длина загрязненной части берега 1641 м. Площадь загрязнения – 34 м².

$$П_{\text{Углеводороды}} = 0,001 \cdot (5,38 + 4,1 \cdot 3,3) \cdot 34 \cdot 80 \cdot \sqrt{120} = 563 \text{ кг/ч} \cdot 0,9945 = 560 \text{ кг/ч}$$

$$П_{\text{Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12}} = 563 \cdot 0,5634 = 317 \text{ кг/ч} = 88,100 \text{ г/с}$$

$$П_{\text{Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22}} = 563 \cdot 0,4311 = 243 \text{ кг/ч} = 67,500 \text{ г/с}$$

$$П_{\text{Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)}} = 0,001 \cdot (5,38 + 4,1 \cdot 3,3) \cdot 34 \cdot 35 \cdot \sqrt{78} \cdot 0,0027 = 0,537 \text{ кг/ч} = 0,150 \text{ г/с}$$

$$П_{\text{Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)}} = 0,001 \cdot (5,38 + 4,1 \cdot 3,3) \cdot 34 \cdot 4 \cdot \sqrt{106} \cdot 0,001 = 0,026 \text{ кг/ч} = 0,007 \text{ г/с}$$

$$П_{\text{Метилбензол (Фенилметан)}} = 0,001 \cdot (5,38 + 4,1 \cdot 3,3) \cdot 34 \cdot 30 \cdot \sqrt{92} \cdot 0,0018 = 0,333 \text{ кг/ч} = 0,093 \text{ г/с}$$

Продолжительность испарения принята 2 ч, тогда валовый выброс составит:

$$M_{\text{Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12}} = 88,100 \cdot 2 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0,634 \text{ т}$$

$$M_{\text{Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22}} = 67,5 \cdot 2 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0,486 \text{ т}$$

$$M_{\text{Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)}} = 0,150 \cdot 2 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0,001 \text{ т}$$

$$M_{\text{Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)}} = 0,007 \cdot 2 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 5 \cdot 10^{-5} \text{ т}$$

$$M_{\text{Метилбензол (Фенилметан)}} = 0,093 \cdot 2 \cdot 3600 \cdot 10^{-6} = 0,001 \text{ т}$$

Выброс неорганизованный.

Выбросы от работы техники не учитывались в связи с невозможностью проведения механического сбора из-за незначительного выброса массы конденсата на берег.

Продолжение приложения П

Ссылочные документы

Программа «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020 Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл» Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть" Регистрационный номер: 04-12-0079

Программа «Котельные до 30 т/час» версия 3.4.56 от 13.10.2017. Copyright© 1996-2017 Фирма «Интеграл». Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть" Регистрационный номер: 04-12-0079

Программа «АТП-Эколог», версия 4.0.3 от 15.11.2022 Copyright© 1995-2022 Фирма «Интеграл» Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть" Регистрационный номер: 04-12-0079

Библиография

- [1] Методика по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО НК «Роснефть», Астрахань 2003 год
- [2] Дополнение к "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". Новополоцк, 1997 г, Санкт-Петербург 1999 г.
- [3] Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок (утверждена Минприроды России 14.02.2001)
- [4] Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час (утверждена Госкомэкологии России 07.07.1999)
- [5] Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом), Москва, 1998 г. с дополнениями и изменениями к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом), М, 1999 г.
- [6] Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), Москва, 1998 г. (с Дополнениями к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом, Москва, 1999 г).
- [7] РМ 62-91-90 Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования (кроме раздела 2.1). Воронеж, 1990

Приложение Р

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть"
Регистрационный номер: 04120079**Предприятие: Киринское ГКМ**

Город: Катангли

Район: Ноглинский

ВИД: Скважина**ВР: Фонтанирование скважины (испарение конденсата и работа судов)****Расчетные константы: S=999999,99****Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)****Метеорологические параметры**

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-15,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	15,6
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8,4
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

- Типы источников:
 1- Точечный;
 2- Линейный;
 3- Неорганизованный;
 4- Совокупность точечных источников;
 5- С зависмостью массы выброса от скорости ветра;
 6- Точечный, с зонгом или выбросом горизонтально;
 7- Совокупность точечных (зонт или выброс вверх);
 8- Автоматистраль (неорганизованный линейный);
 9- Точечный, с выбросом вверх;
 10 - Свалка;
 11- Неорганизованный (полгон);
 12 - Передельной.

Учет: "Ф" - источник учитывается с исключением из фона;
 "Ф" - источник учитывается без исключения из фона;
 "Л" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС, (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Кэф. реп.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
+	6501	Патно конденсата (испарение)	1	3	2,000	0,000	0,000	0,000	1,290	29,500	500,000	-	-	1	-15779,00	-9637,00	-15298,00	-9637,00
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
Код в-ва																		
Наименование вещества																		
0415		Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/к)	F	СмГПДК	Um	Xm	Um	СмГПДК	Xm	Um	Xm	Um
0416		Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					3683,5090000	877,370000	1	657,81	11,400	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0602		Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)					2818,5320000	671,342000	1	2013,36	11,400	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					17,6530000	4,205000	1	2101,68	11,400	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0621		Метилбензол (Фенилметан)					6,5380000	1,557000	1	1167,57	11,400	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
+	6502	Работа судов	1	3	2,5000	0,000	0,000	0,000	1,290	0,000	100,000	-	-	1	-16028,00	-9778,00	-15828,00	-9778,00
Код в-ва																		
Наименование вещества																		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/к)	F	СмГПДК	Um	Xm	Um	СмГПДК	Xm	Um	Xm	Um
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					5,8230000	1,694000	1	2,87	142,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0328		Углерод (Пеплеит черный)					0,9460000	0,276000	1	0,23	142,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0330		Серя диоксид					0,2830000	0,091000	3	0,56	71,250	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)					3,2640000	0,993000	1	0,64	142,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0703		Бенз(а)пирен					5,8790000	1,716000	1	0,12	142,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метиленоксид)					0,0000080	0,000002	3	0,00	71,250	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0990000	0,017000	1	0,12	142,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					1,4150000	0,405000	1	0,12	142,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Продолжение приложения Р

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 зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 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
0	0	6502	3	5,8230000	1	2,87	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				5,8230000		2,87			0,00		

**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	6502	3	0,9460000	1	0,23	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,9460000		0,23			0,00		

**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	6502	3	0,2830000	3	0,56	71,250	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,2830000		0,56			0,00		

**Вещество: 0330
Сера диоксид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6502	3	3,2640000	1	0,64	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				3,2640000		0,64			0,00		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	5,8790000	1	0,12	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				5,8790000		0,12			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	3683,5090000	1	657,81	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				3683,5090000		657,81			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	2818,5320000	1	2013,36	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				2818,5320000		2013,36			0,00		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	17,6530000	1	2101,68	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				17,6530000		2101,68			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	6,5380000	1	1167,57	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				6,5380000		1167,57			0,00		

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	11,7680000	1	700,52	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				11,7680000		700,52			0,00		

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0000080	3	0,00	71,250	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0000080		0,00			0,00		

**Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0590000	1	0,12	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0590000		0,12			0,00		

**Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	1,4150000	1	0,12	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				1,4150000		0,12			0,00		

Выбросы источников по группам суммации

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 (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Продолжение приложения Р

**Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0301	5,8230000	1	2,87	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
0	0	6502	3	0330	3,2640000	1	0,64	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:					9,0870000		2,19			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,600

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	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	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 окись; углерод моноокись; угарный)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	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

Продолжение приложения Р

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 опи-	-165500,00	-9637,00	134500,00	-9637,00	300000,000	0,000	1000,000	1000,000	2,000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-45472,00	32203,00	2,000	на границе жилой зоны	с. Катангли
2	-38246,00	28363,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ о. Чайка
5	-27077,00	-9868,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ Лунский залив

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 (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,53E-03	3,056E-04	145	4,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		1,53E-03		3,056E-04		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,85E-03	3,709E-04	150	3,80	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		1,85E-03		3,709E-04		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	0,01	0,003	90	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,01		0,003		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,24E-04	4,965E-05	145	4,60	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0		6502	1,24E-04		4,965E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,51E-04	6,025E-05	150	3,80	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0		6502	1,51E-04		6,025E-05		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	1,06E-03	4,250E-04	90	8,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0		6502	1,06E-03		4,250E-04		100,0			

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,77E-05	4,158E-06	145	8,40	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0		6502	2,77E-05		4,158E-06		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,93E-05	5,890E-06	150	8,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0		6502	3,93E-05		5,890E-06		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	4,53E-04	6,796E-05	90	8,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0		6502	4,53E-04		6,796E-05		100,0			

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	3,43E-04	1,713E-04	145	4,60	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0		6502	3,43E-04		1,713E-04		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	4,16E-04	2,079E-04	150	3,80	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0		6502	4,16E-04		2,079E-04		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	2,93E-03	0,001	90	8,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	0	0		6502	2,93E-03		0,001		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	6,17E-05	3,085E-04	145	4,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		6,17E-05		3,085E-04		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	7,49E-05	3,744E-04	150	3,80	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		7,49E-05		3,744E-04		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	5,28E-04	0,003	90	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		5,28E-04		0,003		100,0			

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,72E-03	0,345	144	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,72E-03		0,345		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,45E-03	0,491	149	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		2,45E-03		0,491		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	0,06	11,217	89	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		0,06		11,217		100,0			

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	5,28E-03	0,264	144	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		5,28E-03		0,264		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	7,51E-03	0,375	149	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		7,51E-03		0,375		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	0,17	8,583	89	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		0,17		8,583		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	5,51E-03	0,002	144	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		5,51E-03		0,002		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	7,84E-03	0,002	149	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		7,84E-03		0,002		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	0,18	0,054	89	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		0,18		0,054		100,0			

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	3,06E-03	6,120E-04	144	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		3,06E-03		6,120E-04		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	4,35E-03	8,709E-04	149	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		4,35E-03		8,709E-04		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	0,10	0,020	89	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		0,10		0,020		100,0			

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,84E-03	0,001	144	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,84E-03		0,001		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,61E-03	0,002	149	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		2,61E-03		0,002		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	0,06	0,036	89	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		0,06		0,036		100,0			

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	-	1,175E-10	145	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502			0,00		1,175E-10		100,0		
2	-38246,00	28363,00	2,00	-	1,665E-10	150	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502			0,00		1,665E-10		100,0		
5	-27077,00	-9868,00	2,00	-	1,921E-09	90	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502			0,00		1,921E-09		100,0		

**Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	6,19E-05	3,096E-06	145	4,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502			6,19E-05		3,096E-06		100,0		
2	-38246,00	28363,00	2,00	7,52E-05	3,758E-06	150	3,80	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502			7,52E-05		3,758E-06		100,0		
5	-27077,00	-9868,00	2,00	5,30E-04	2,651E-05	90	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502			5,30E-04		2,651E-05		100,0		

**Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	6,19E-05	7,426E-05	145	4,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502			6,19E-05		7,426E-05		100,0		
2	-38246,00	28363,00	2,00	7,51E-05	9,012E-05	150	3,80	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502			7,51E-05		9,012E-05		100,0		
5	-27077,00	-9868,00	2,00	5,30E-04	6,357E-04	90	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502			5,30E-04		6,357E-04		100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
-45472,00	32203,00	2,00	1,17E-03	-	145	4,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		1,17E-03		0,000		100,0		
-38246,00	28363,00	2,00	1,42E-03	-	150	3,80	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		1,42E-03		0,000		100,0		
-27077,00	-9868,00	2,00	0,01	-	90	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,01		0,000		100,0		

Максимальные концентрации и вклады по веществам
(расчетные площадки)

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
-16500,00	-10637,00	0,48	0,097	33	1,00	-	-	-	-	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502		0,48		0,097		100,0	
-15500,00	-10637,00	0,54	0,108	334	1,00	-	-	-	-	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502		0,54		0,108		100,0	
-16500,00	-9637,00	1,08	0,217	104	0,70	-	-	-	-	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502		1,08		0,217		100,0	
-15500,00	-9637,00	1,45	0,290	251	0,70	-	-	-	-	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502		1,45		0,290		100,0	

Продолжение приложения Р

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-10637,00	0,04	0,016	33	1,00	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
0		0	6502	0,04		0,016	100,0		
-15500,00	-10637,00	0,04	0,018	334	1,00	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
0		0	6502	0,04		0,018	100,0		
-16500,00	-9637,00	0,09	0,035	104	0,70	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
0		0	6502	0,09		0,035	100,0		
-15500,00	-9637,00	0,12	0,047	251	0,70	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
0		0	6502	0,12		0,047	100,0		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-10637,00	0,03	0,005	33	4,30	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
0		0	6502	0,03		0,005	100,0		
-15500,00	-10637,00	0,03	0,005	334	3,50	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
0		0	6502	0,03		0,005	100,0		
-16500,00	-9637,00	0,08	0,011	104	1,10	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
0		0	6502	0,08		0,011	100,0		
-15500,00	-9637,00	0,12	0,017	251	0,90	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
0		0	6502	0,12		0,017	100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0330

Сера диоксид

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-10637,00	0,11	0,054	33	1,00	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502	0,11		0,054		100,0	
-15500,00	-10637,00	0,12	0,060	334	1,00	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502	0,12		0,060		100,0	
-16500,00	-9637,00	0,24	0,121	104	0,70	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502	0,24		0,121		100,0	
-15500,00	-9637,00	0,32	0,162	251	0,70	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502	0,32		0,162		100,0	

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-10637,00	0,02	0,098	33	1,00	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502	0,02		0,098		100,0	
-15500,00	-10637,00	0,02	0,109	334	1,00	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502	0,02		0,109		100,0	
-16500,00	-9637,00	0,04	0,219	104	0,70	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502	0,04		0,219		100,0	
-15500,00	-9637,00	0,06	0,292	251	0,70	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502	0,06		0,292		100,0	

Продолжение приложения Р

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-15500,00	-8637,00	2,24	448,926	182	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,24		448,926		100,0		
-15500,00	-10637,00	2,24	448,926	358	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,24		448,926		100,0		
-16500,00	-9637,00	2,31	461,378	90	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,31		461,378		100,0		
-15500,00	-9637,00	5,76	1151,723	309	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	5,76		1151,723		100,0		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-15500,00	-8637,00	6,87	343,507	182	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	6,87		343,507		100,0		
-15500,00	-10637,00	6,87	343,507	358	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	6,87		343,507		100,0		
-16500,00	-9637,00	7,06	353,036	90	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	7,06		353,036		100,0		
-15500,00	-9637,00	17,63	881,271	309	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	17,63		881,271		100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-15500,00	-8637,00	7,17	2,151	182	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		7,17		2,151 100,0		
-15500,00	-10637,00	7,17	2,151	358	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		7,17		2,151 100,0		
-16500,00	-9637,00	7,37	2,211	90	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		7,37		2,211 100,0		
-15500,00	-9637,00	18,40	5,520	309	0,50	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		18,40		5,520 100,0		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-15500,00	-8637,00	3,98	0,797	182	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,98		0,797 100,0		
-15500,00	-10637,00	3,98	0,797	358	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,98		0,797 100,0		
-16500,00	-9637,00	4,09	0,819	90	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		4,09		0,819 100,0		
-15500,00	-9637,00	10,22	2,044	309	0,50	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		10,22		2,044 100,0		

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-15500,00	-8637,00	2,39	1,434	182	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,39		1,434		100,0		
-15500,00	-10637,00	2,39	1,434	358	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,39		1,434		100,0		
-16500,00	-9637,00	2,46	1,474	90	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,46		1,474		100,0		
-15500,00	-9637,00	6,13	3,680	309	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	6,13		3,680		100,0		

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-15500,00	-9637,00	-	4,890E-07	251	0,90	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,00		4,890E-07		100,0		
-16500,00	-9637,00	-	3,241E-07	104	1,10	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,00		3,241E-07		100,0		
-15500,00	-10637,00	-	1,453E-07	334	3,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,00		1,453E-07		100,0		
-16500,00	-10637,00	-	1,342E-07	33	4,30	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,00		1,342E-07		100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-10637,00	0,02	9,821E-04	33	1,00	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,02		9,821E-04 100,0		
-15500,00	-10637,00	0,02	0,001	334	1,00	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,02		0,001 100,0		
-16500,00	-9637,00	0,04	0,002	104	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,04		0,002 100,0		
-15500,00	-9637,00	0,06	0,003	251	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,06		0,003 100,0		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-10637,00	0,02	0,024	33	1,00	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,02		0,024 100,0		
-15500,00	-10637,00	0,02	0,026	334	1,00	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,02		0,026 100,0		
-16500,00	-9637,00	0,04	0,053	104	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,04		0,053 100,0		
-15500,00	-9637,00	0,06	0,070	251	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,06		0,070 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-10637,00	0,37	-	33	1,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,37		0,000		100,0		
-15500,00	-10637,00	0,41	-	334	1,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,41		0,000		100,0		
-16500,00	-9637,00	0,83	-	104	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,83		0,000		100,0		
-15500,00	-9637,00	1,11	-	251	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	1,11		0,000		100,0		

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

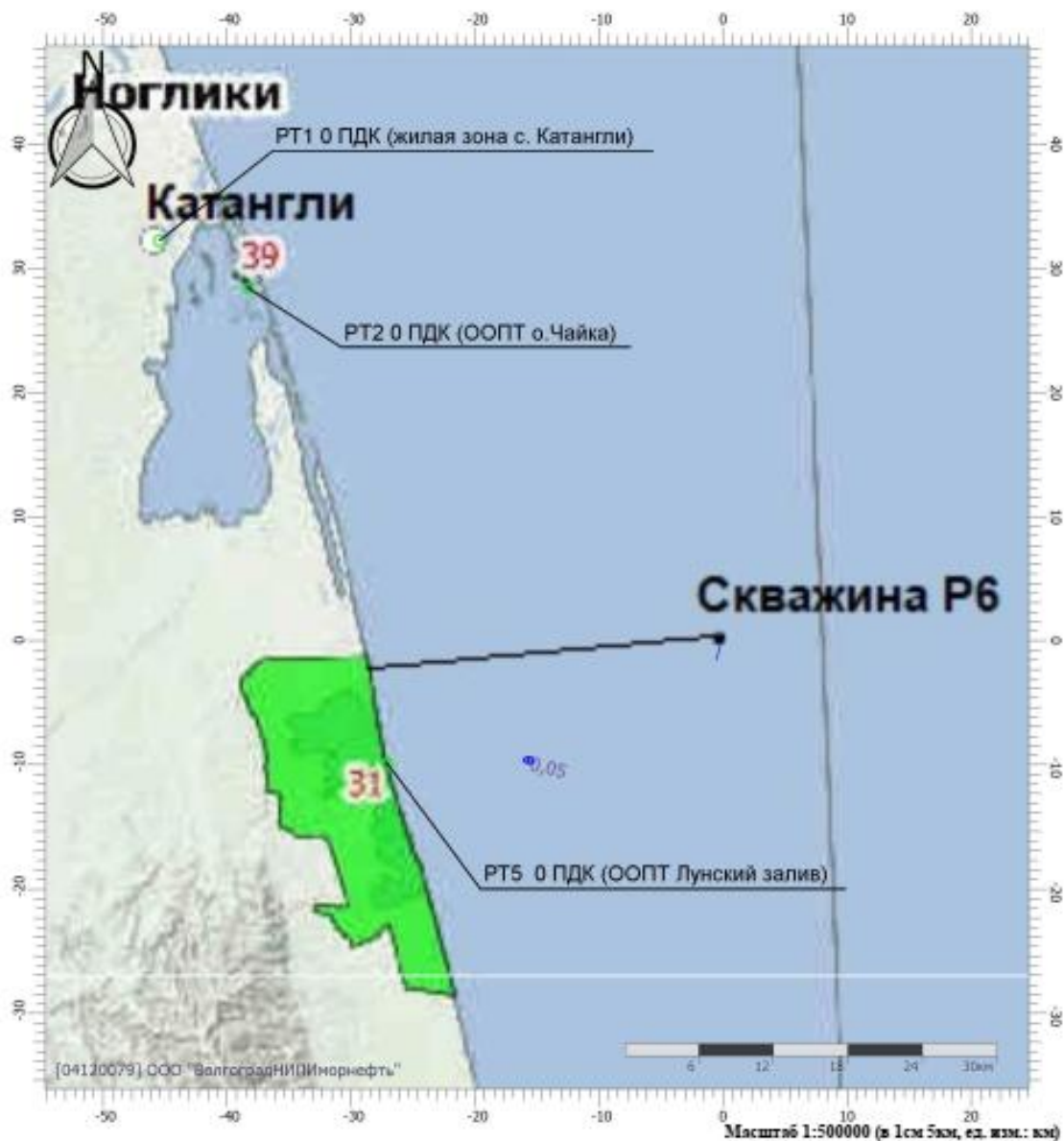
Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

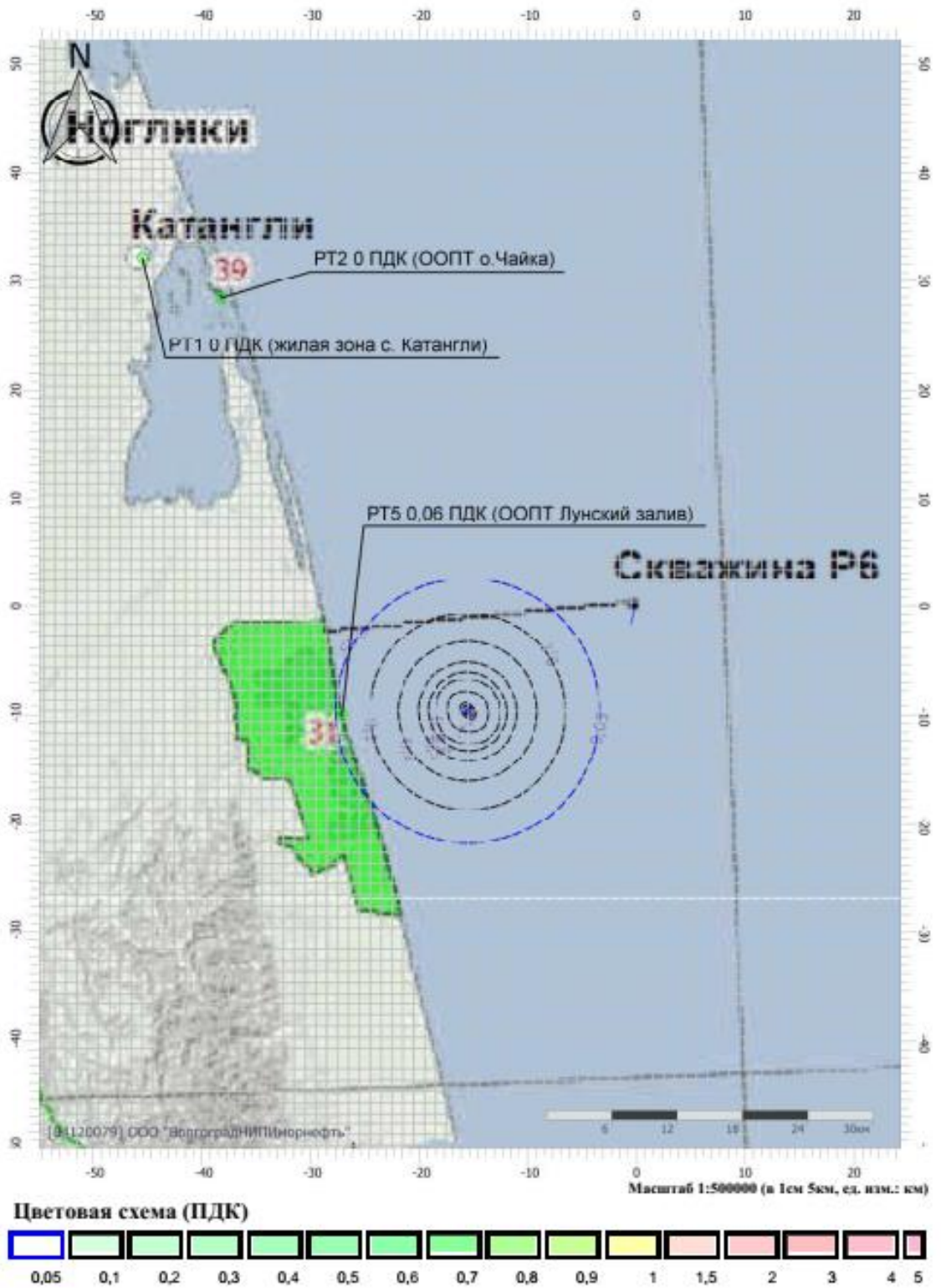
Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам К
 од расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексаatriен; Фенилгидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



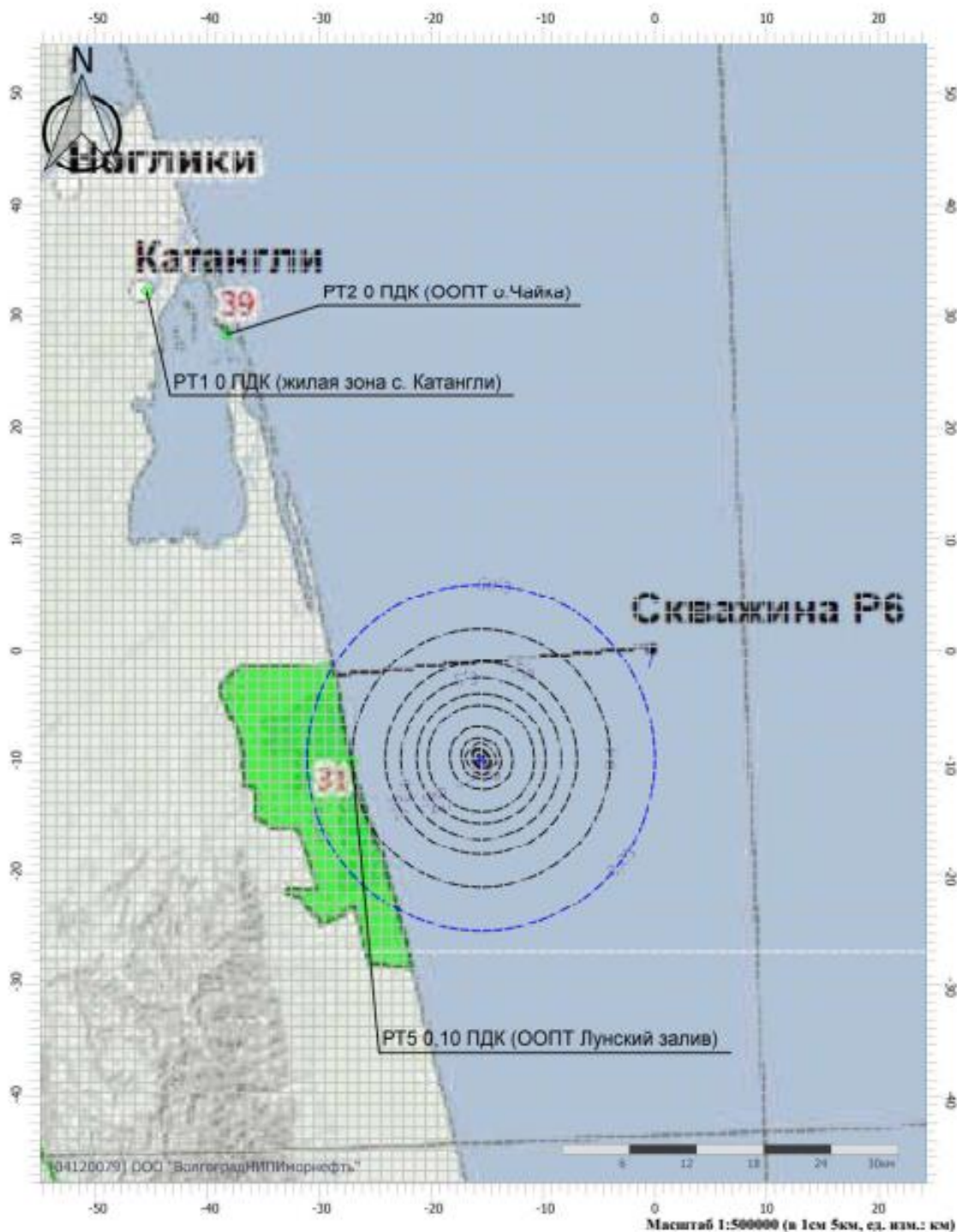
Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО

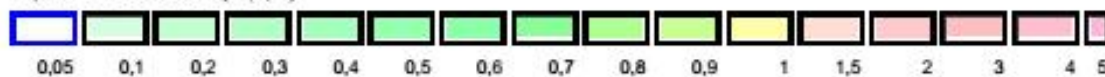
Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)



Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО

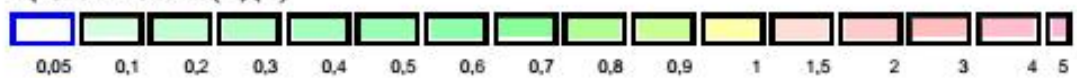
Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



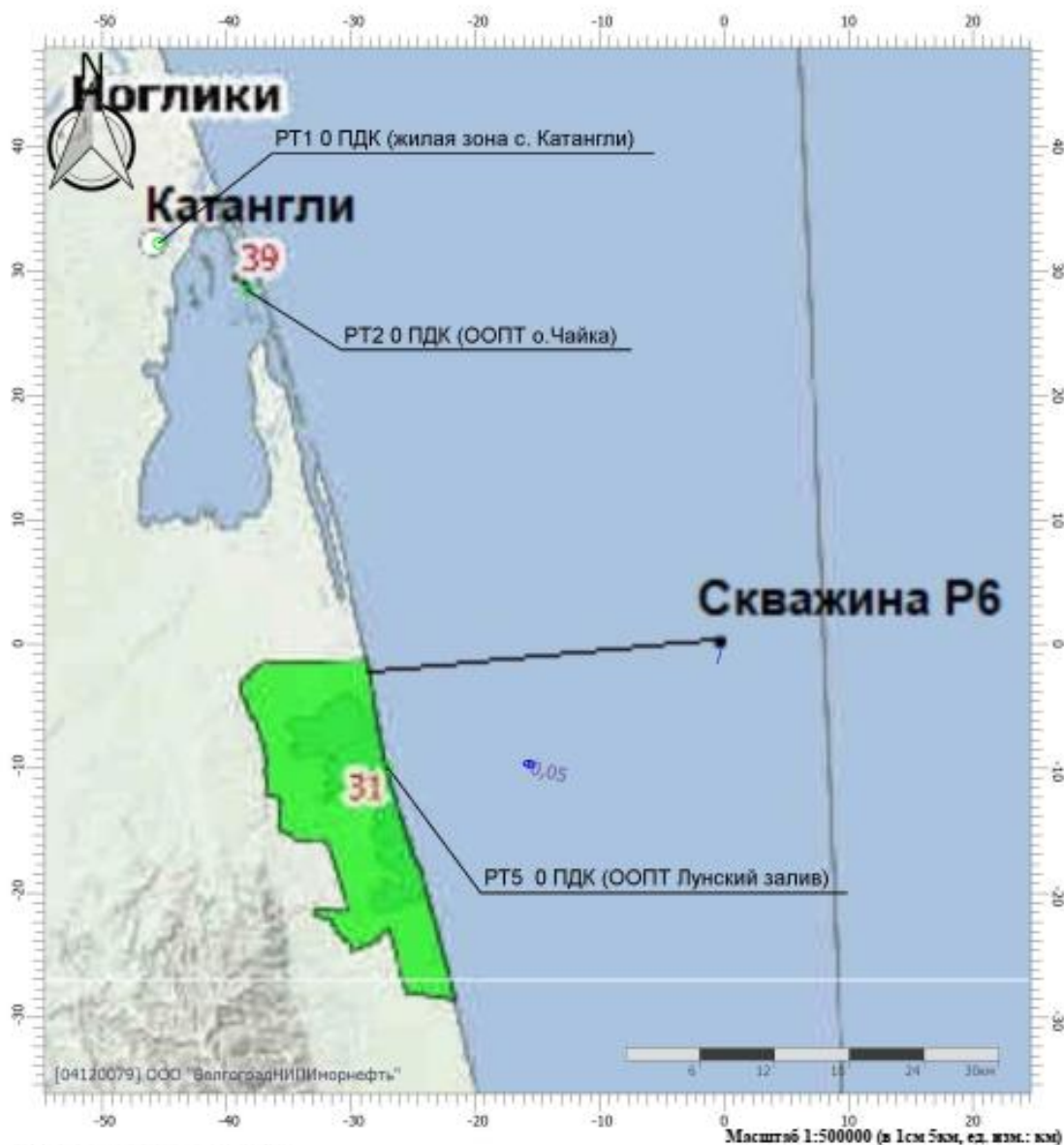
Цветовая схема (ПДК)



Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



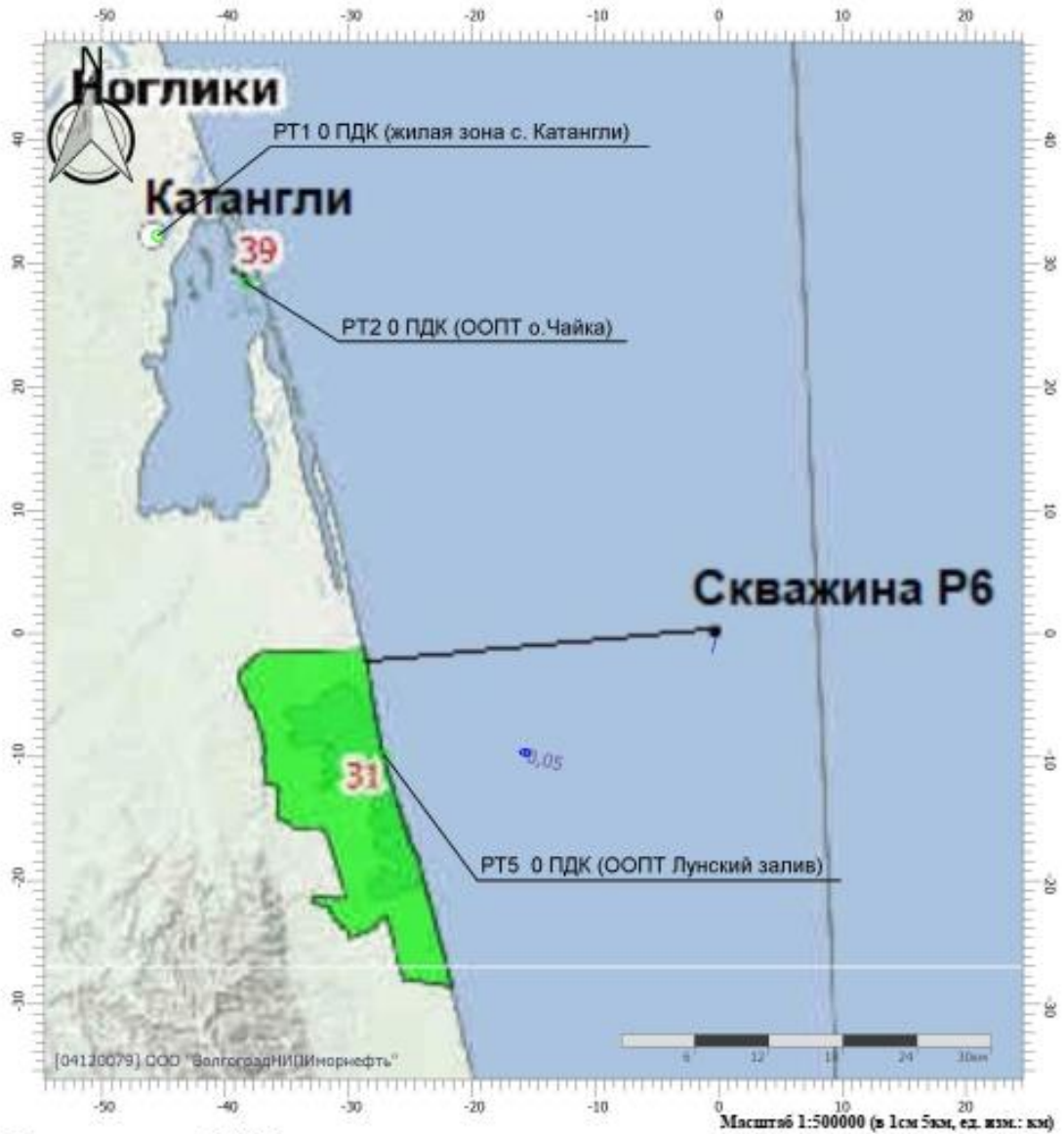
Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть"
Регистрационный номер: 04120079**Предприятие: Кириновское ГКМ**

Город: Катангли

Район: Ноглинский

ВИД: Скважина**ВР: Фонтанирование скважины (ликвидация загрязнений на береговой полосе)****Расчетные константы: S=999999,99****Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)****Метеорологические параметры**

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-15,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	15,6
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8,4
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

- Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Неорганизованный;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Соосупленность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автоматическая (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

Учет:
 "% " - источник учитывается с исключением из фона;
 "+ " - источник учитывается без исключения из фона;
 "- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар. Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб. м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб. м)	Темп. ГВС (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Кэф. рел.	Координаты			
											Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																	
+	6501	Пятно конденсата на береговой полгове (испарение)	1	3	2,000	0,000	0,000	1,290	0,000	0,400	-	-	1	-28016,00	-6663,00	-26967,00	-10577,00
Код в-ва																	
Наименование вещества																	
04	15	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12				3804,67100000	120,532000	1	679,45	11,400	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000
04	16	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22				2911,24200000	92,228000	1	2079,59	11,400	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000
06	02	Бензол (Циклогексаэтриен; фенилгидрид)				6,41300000	0,204000	1	763,50	11,400	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000
06	16	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ме тилтолуол)				0,31700000	0,010000	1	56,61	11,400	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000
06	21	Метилбензол (фенилметан)				4,00000000	0,127000	1	238,11	11,400	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000
+	6503	Работа техники	1	3	5,000	0,000	0,000	1,290	0,000	10,000	-	-	1	-28021,00	-6664,00	-26972,00	-10578,00
Код в-ва																	
Наименование вещества																	
03	01	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,24200000	0,013000	1	5,09	28,500	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000
03	04	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,04000000	0,002000	1	0,42	28,500	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000
03	28	Углерод (Пигмент черный)				0,03600000	0,002000	3	3,03	14,250	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000
03	30	Сера диоксид				0,04900000	0,003000	1	0,41	28,500	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000
03	37	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)				0,60000000	0,030000	1	0,51	28,500	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000
27	32	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)				0,10500000	0,005000	1	0,37	28,500	0,500	0,500	1	0,000	0,000	0,000	0,000

Продолжение приложения Р

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 зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 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	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,2420000	1	5,09	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,2420000		5,09			0,00		

**Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0400000	1	0,42	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0400000		0,42			0,00		

**Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0360000	3	3,03	14,250	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0360000		3,03			0,00		

**Вещество: 0330
Сера диоксид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0490000	1	0,41	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0490000		0,41			0,00		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,6000000	1	0,51	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,6000000		0,51			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	3804,6710000	1	679,45	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				3804,6710000		679,45			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	2911,2420000	1	2079,59	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				2911,2420000		2079,59			0,00		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	6,4130000	1	763,50	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				6,4130000		763,50			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,3170000	1	56,61	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,3170000		56,61			0,00		

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	4,0000000	1	238,11	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				4,0000000		238,11			0,00		

**Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,1050000	1	0,37	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,1050000		0,37			0,00		

Выбросы источников по группам суммации

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 (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

**Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0301	0,2420000	1	5,09	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000
0	0	6503	3	0330	0,0490000	1	0,41	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:					0,2910000		3,44			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,600

Продолжение приложения Р

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	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	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 окись; углерод моноокись; угарный)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	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

Продолжение приложения Р

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	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	-177500,00	-8600,00	122500,00	-8600,00	300000,000	0,000	1000,000	1000,000	2,000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	-45472,00	32203,00	2,000	на границе жилой зоны	с. Катангли
2	-38246,00	28363,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ о. Чайка

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 Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,58E-04	3,166E-05	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		1,58E-04		3,166E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,23E-04	4,461E-05	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		2,23E-04		4,461E-05		100,0			

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,31E-05	5,233E-06	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		1,31E-05		5,233E-06		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,84E-05	7,373E-06	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		1,84E-05		7,373E-06		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	4,89E-06	7,337E-07	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		4,89E-06		7,337E-07		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	6,89E-06	1,034E-06	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		6,89E-06		1,034E-06		100,0			

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,28E-05	6,411E-06	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		1,28E-05		6,411E-06		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,81E-05	9,032E-06	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		1,81E-05		9,032E-06		100,0			

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,57E-05	7,850E-05	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		1,57E-05		7,850E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,21E-05	1,106E-04	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		2,21E-05		1,106E-04		100,0			

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,49E-03	0,498	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		2,49E-03		0,498		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,51E-03	0,701	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		3,51E-03		0,701		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	7,62E-03	0,381	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		7,62E-03		0,381		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	0,01	0,537	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		0,01		0,537		100,0			

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,80E-03	8,390E-04	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		2,80E-03		8,390E-04		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,94E-03	0,001	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		3,94E-03		0,001		100,0			

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,07E-04	4,147E-05	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		2,07E-04		4,147E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,92E-04	5,843E-05	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		2,92E-04		5,843E-05		100,0			

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	8,72E-04	5,233E-04	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		8,72E-04		5,233E-04		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,23E-03	7,373E-04	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,23E-03		7,373E-04		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,14E-05	1,374E-05	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		1,14E-05		1,374E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,61E-05	1,936E-05	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		1,61E-05		1,936E-05		100,0			

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,07E-04	-	156	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		1,07E-04		0,000		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,51E-04	-	164	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6503		1,51E-04		0,000		100,0			

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28500,00	-6600,00	0,02	0,005	141	0,60	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0		0	6503		0,02		0,005		100,0
-27500,00	-7600,00	0,03	0,006	190	0,60	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0		0	6503		0,03		0,006		100,0
-27500,00	-9600,00	0,03	0,006	10	0,60	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0		0	6503		0,03		0,006		100,0
-27500,00	-8600,00	0,17	0,033	167	0,70	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0		0	6503		0,17		0,033		100,0

Продолжение приложения Р

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28500,00	-6600,00	1,92E-03	7,689E-04	141	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		1,92E-03		7,689E-04 100,0		
-27500,00	-7600,00	2,51E-03	0,001	190	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		2,51E-03		0,001 100,0		
-27500,00	-9600,00	2,54E-03	0,001	10	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		2,54E-03		0,001 100,0		
-27500,00	-8600,00	0,01	0,005	167	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		0,01		0,005 100,0		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28500,00	-6600,00	2,13E-03	3,198E-04	120	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		2,13E-03		3,198E-04 100,0		
-27500,00	-7600,00	3,47E-03	5,211E-04	195	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		3,47E-03		5,211E-04 100,0		
-27500,00	-9600,00	3,55E-03	5,320E-04	12	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		3,55E-03		5,320E-04 100,0		
-27500,00	-8600,00	0,04	0,006	168	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		0,04		0,006 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28500,00	-6600,00	1,88E-03	9,419E-04	141	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		1,88E-03		9,419E-04 100,0		
-27500,00	-7600,00	2,46E-03	0,001	190	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		2,46E-03		0,001 100,0		
-27500,00	-9600,00	2,48E-03	0,001	10	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		2,48E-03		0,001 100,0		
-27500,00	-8600,00	0,01	0,007	167	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		0,01		0,007 100,0		

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28500,00	-6600,00	2,31E-03	0,012	141	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		2,31E-03		0,012 100,0		
-27500,00	-7600,00	3,02E-03	0,015	190	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		3,02E-03		0,015 100,0		
-27500,00	-9600,00	3,04E-03	0,015	10	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		3,04E-03		0,015 100,0		
-27500,00	-8600,00	0,02	0,082	167	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		0,02		0,082 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-10600,00	0,83	166,456	315	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,83		166,456 100,0		
-27500,00	-9600,00	1,09	217,216	10	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,09		217,216 100,0		
-27500,00	-7600,00	1,10	220,295	189	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,10		220,295 100,0		
-27500,00	-8600,00	8,78	1755,839	159	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		8,78		1755,839 100,0		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-10600,00	2,55	127,368	315	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		2,55		127,368 100,0		
-27500,00	-9600,00	3,32	166,209	10	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,32		166,209 100,0		
-27500,00	-7600,00	3,37	168,564	189	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,37		168,564 100,0		
-27500,00	-8600,00	26,87	1343,526	159	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		26,87		1343,526 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-10600,00	0,94	0,281	315	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,94		0,281 100,0		
-27500,00	-9600,00	1,22	0,366	10	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,22		0,366 100,0		
-27500,00	-7600,00	1,24	0,371	189	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,24		0,371 100,0		
-27500,00	-8600,00	9,87	2,960	159	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		9,87		2,960 100,0		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-10600,00	0,07	0,014	315	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,07		0,014 100,0		
-27500,00	-9600,00	0,09	0,018	10	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,09		0,018 100,0		
-27500,00	-7600,00	0,09	0,018	189	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,09		0,018 100,0		
-27500,00	-8600,00	0,73	0,146	159	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,73		0,146 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-10600,00	0,29	0,175	315	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,29		0,175 100,0		
-27500,00	-9600,00	0,38	0,228	10	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,38		0,228 100,0		
-27500,00	-7600,00	0,39	0,232	189	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,39		0,232 100,0		
-27500,00	-8600,00	3,08	1,846	159	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,08		1,846 100,0		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28500,00	-6600,00	1,68E-03	0,002	141	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		1,68E-03		0,002 100,0		
-27500,00	-7600,00	2,20E-03	0,003	190	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		2,20E-03		0,003 100,0		
-27500,00	-9600,00	2,22E-03	0,003	10	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		2,22E-03		0,003 100,0		
-27500,00	-8600,00	0,01	0,014	167	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		0,01		0,014 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28500,00	-6600,00	0,02	-	141	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6503	0,02		0,000		100,0		
-27500,00	-7600,00	0,02	-	190	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6503	0,02		0,000		100,0		
-27500,00	-9600,00	0,02	-	10	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6503	0,02		0,000		100,0		
-27500,00	-8600,00	0,11	-	167	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6503	0,11		0,000		100,0		

Продолжение приложения Р

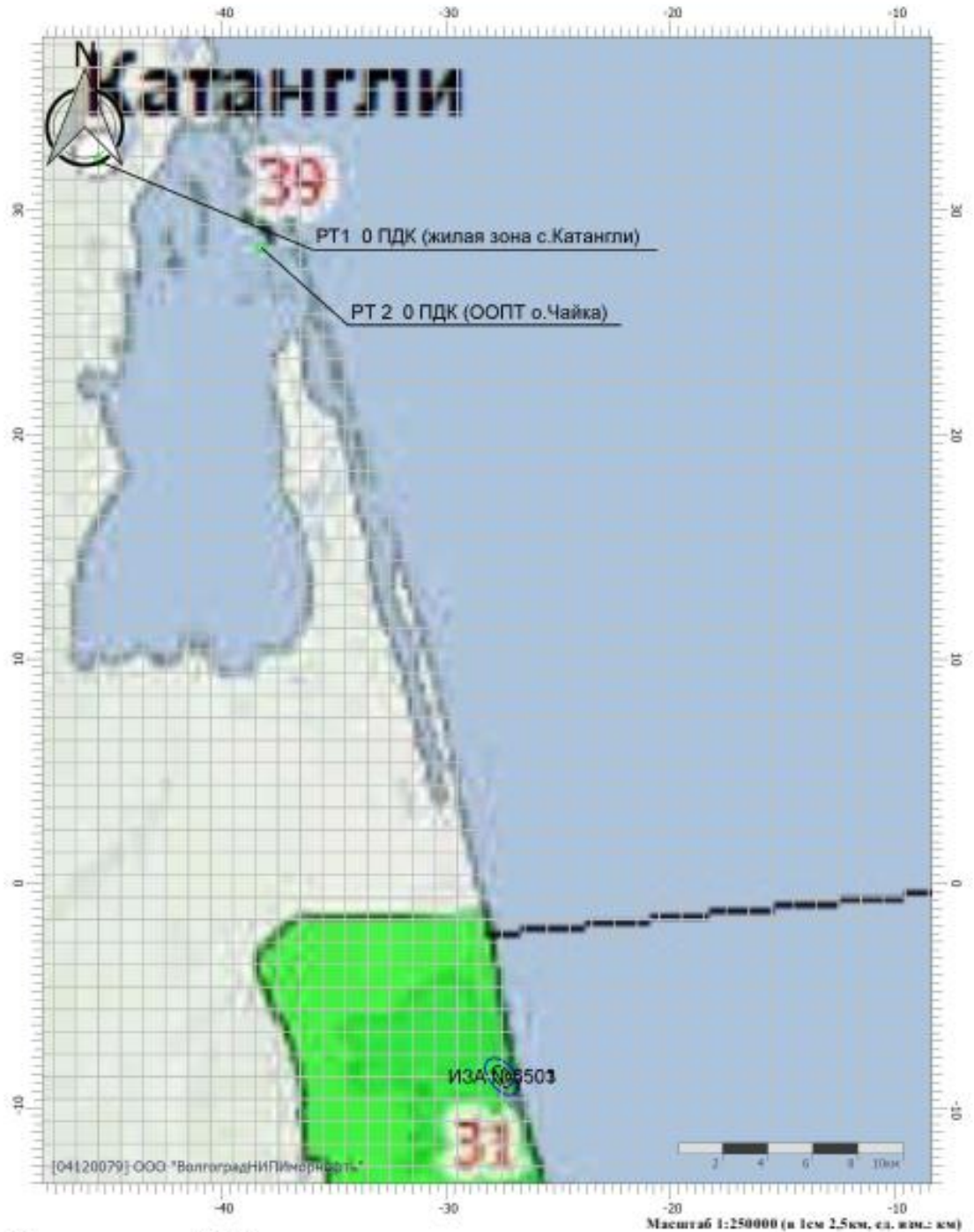
Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины (ликвидация загрязнений на береговой полосе), ЛЕТО

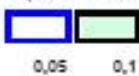
Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)



Продолжение приложения Р

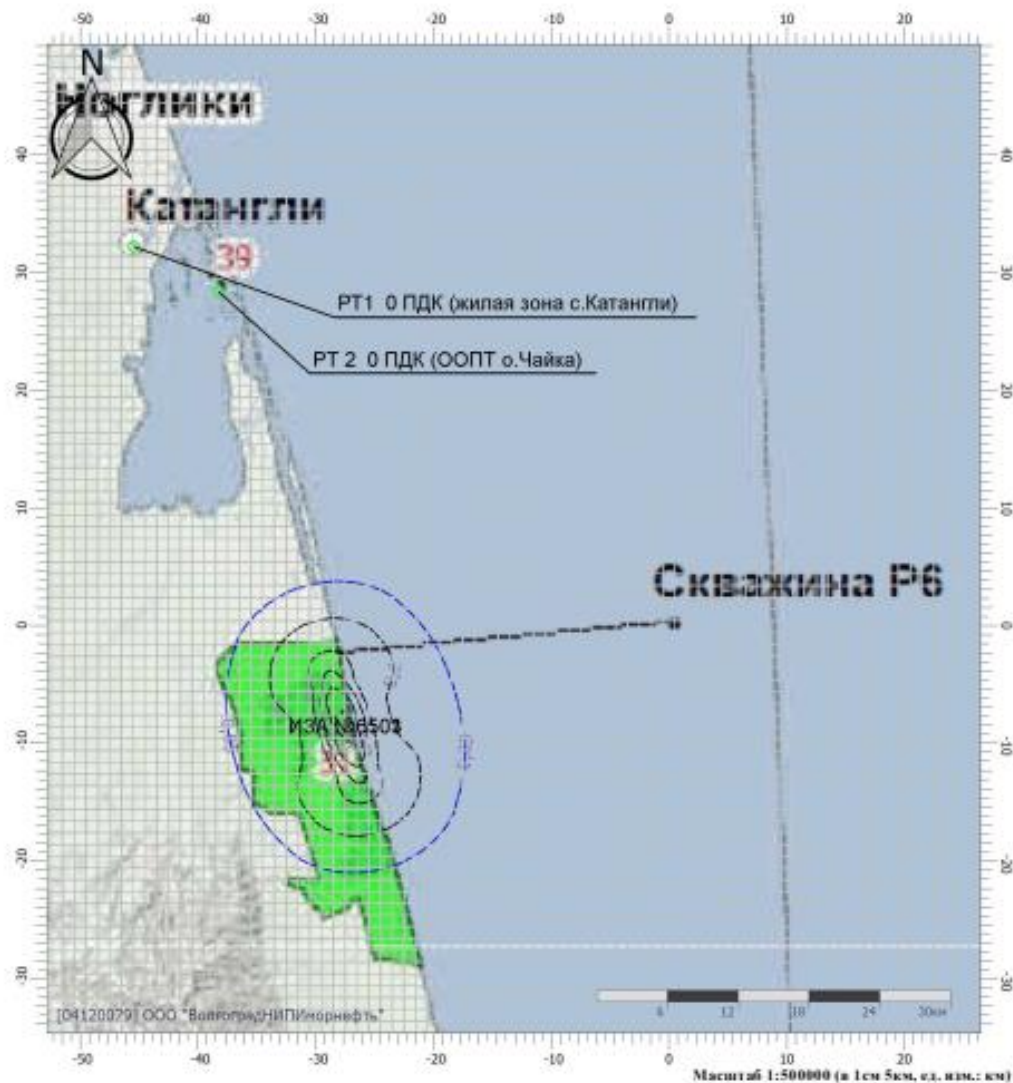
Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины (ликвидация загрязнений на береговой полосе), ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

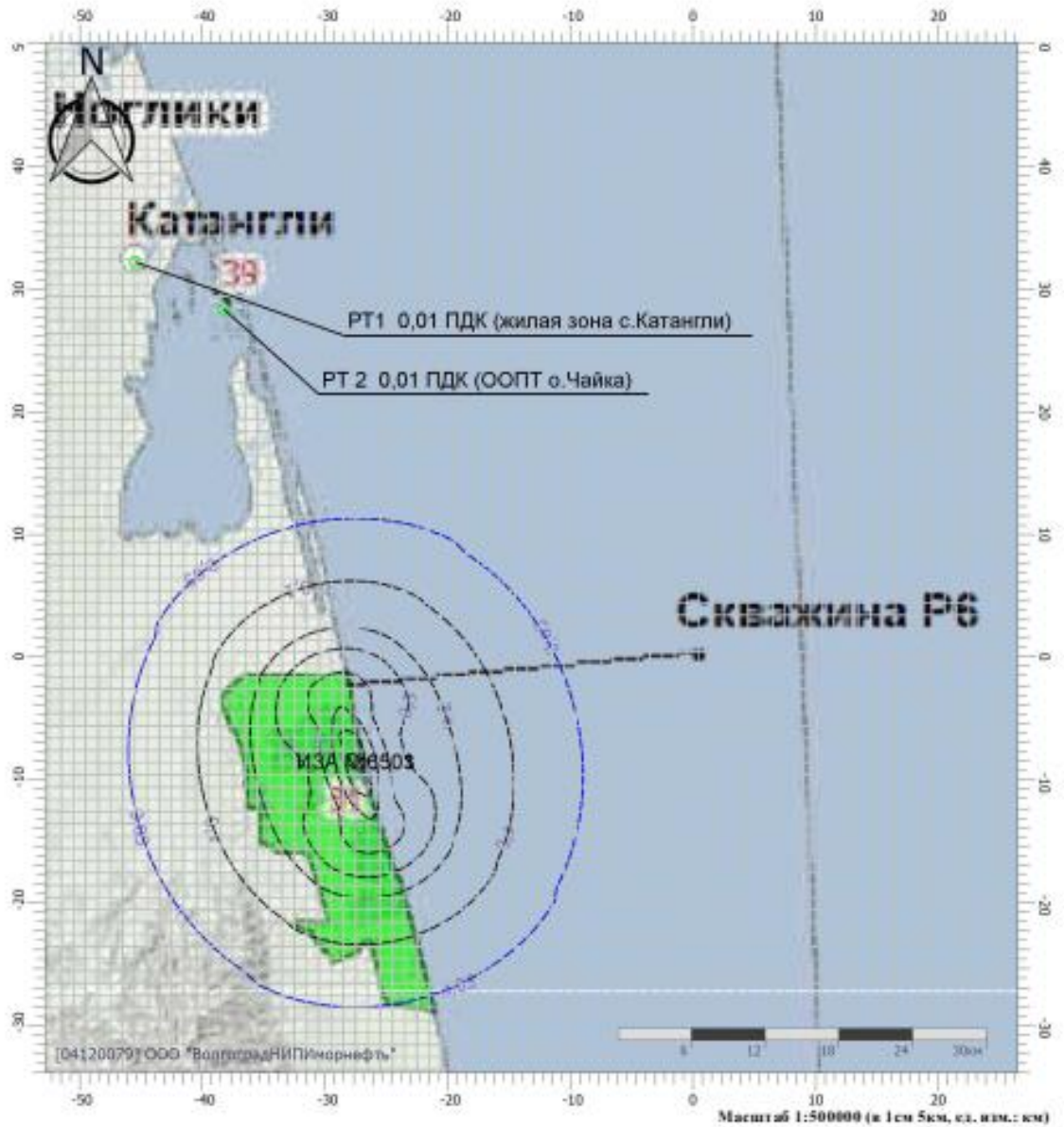


Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины (ликвидация загрязнений на береговой полосе), ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

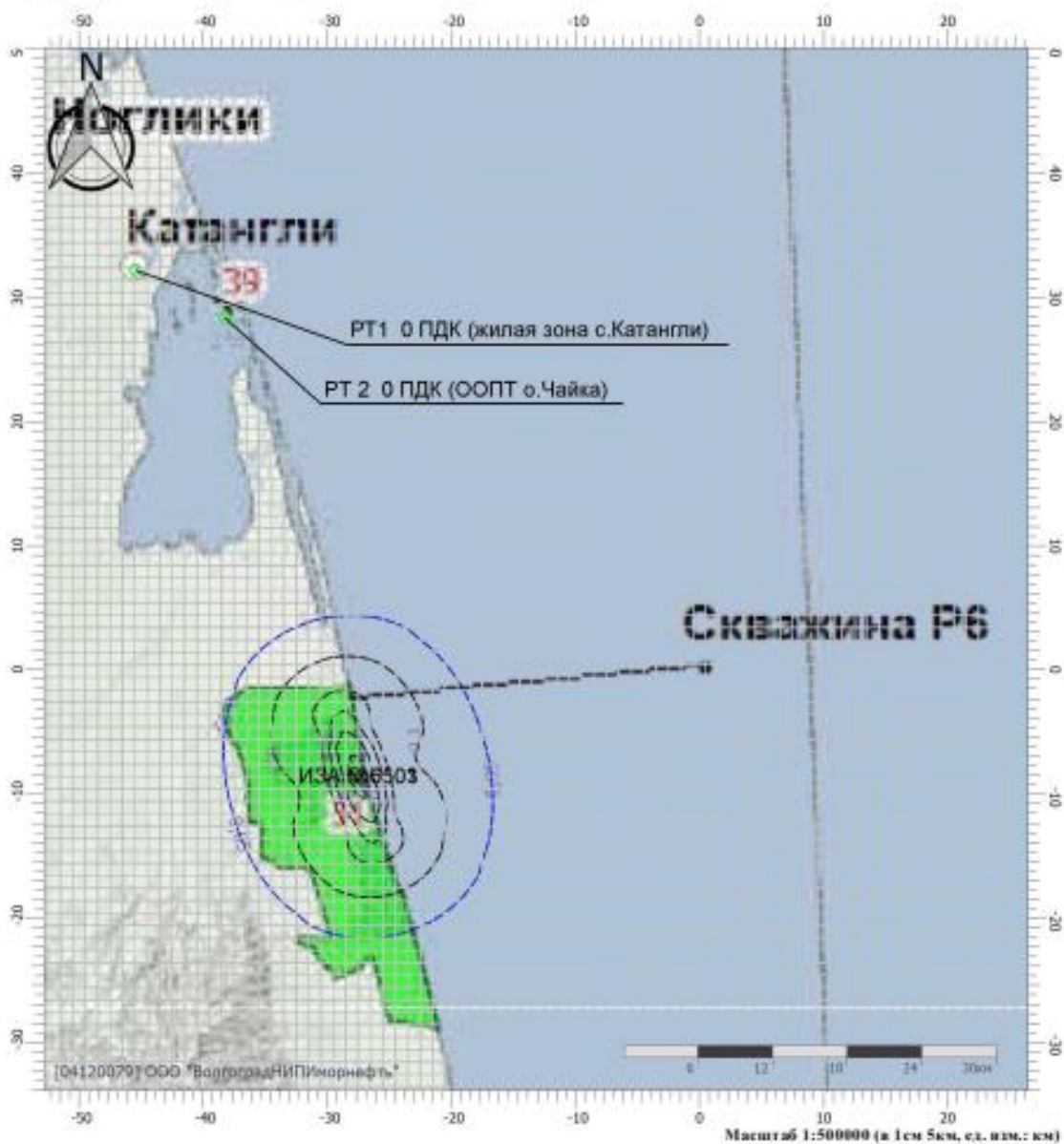
Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины (ликвидация загрязнений на береговой полосе), ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

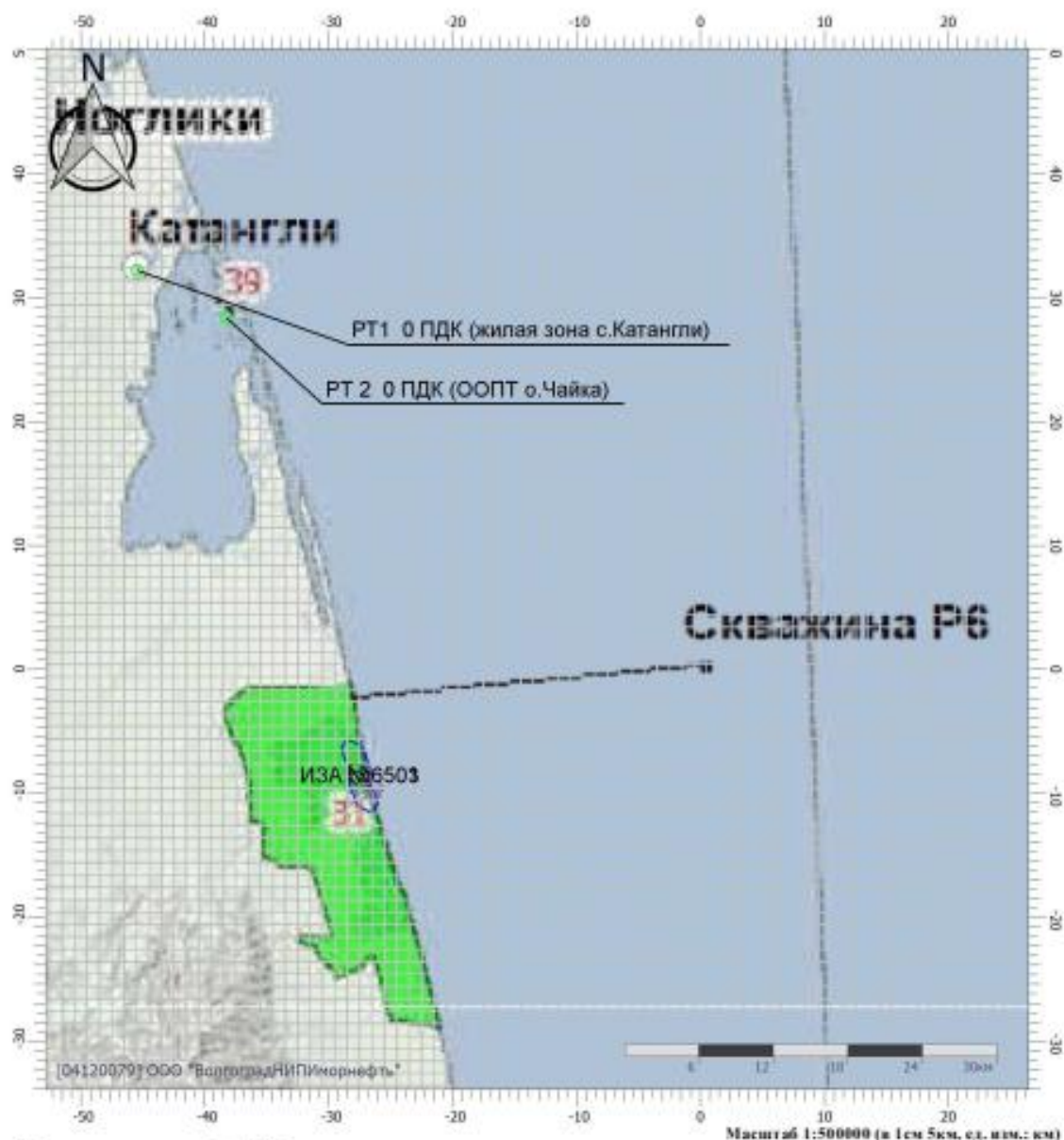
Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины (ликвидация загрязнений на береговой полосе), ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

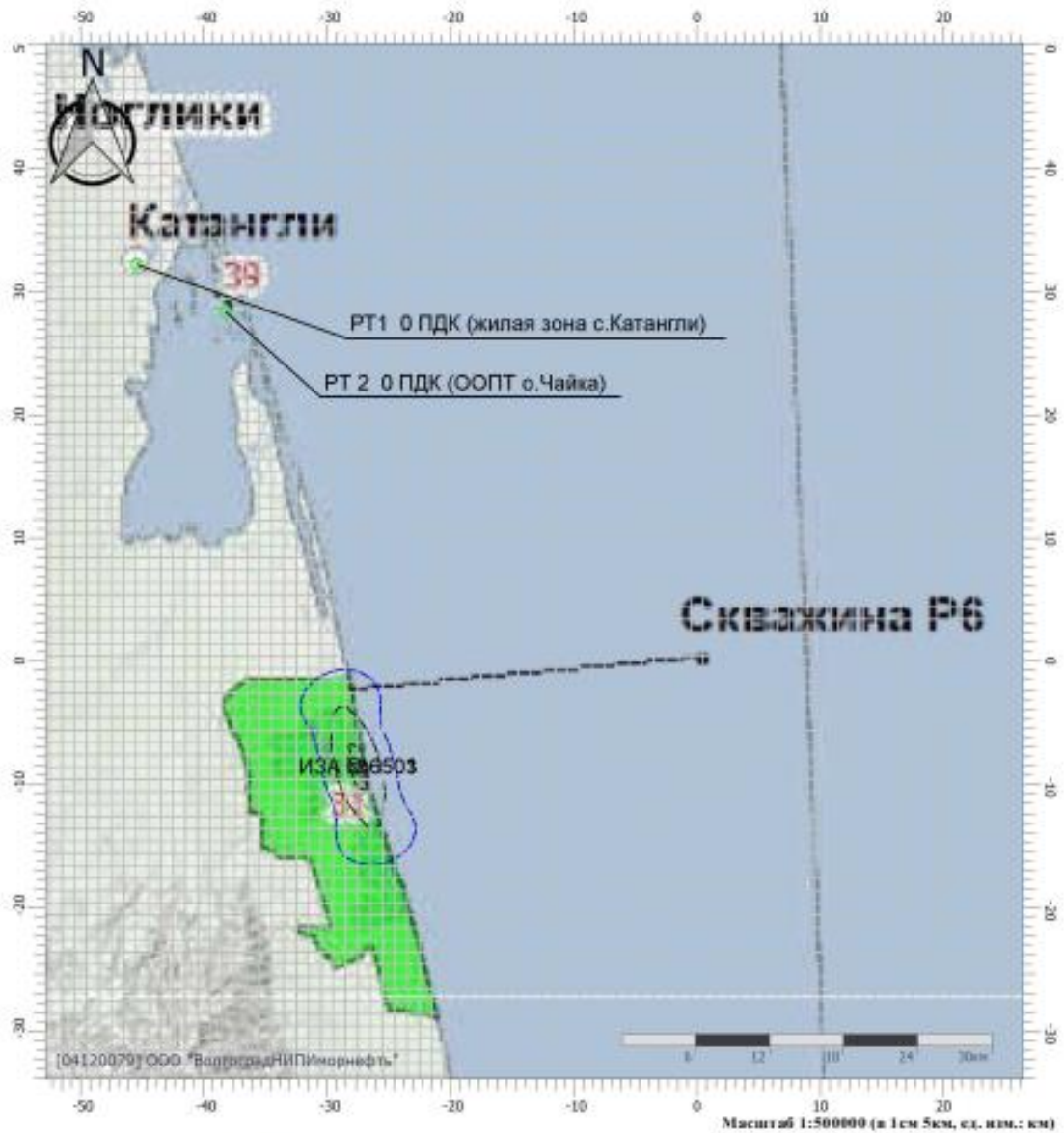
Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины (ликвидация загрязнений на береговой полосе), ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Продолжение приложения Р

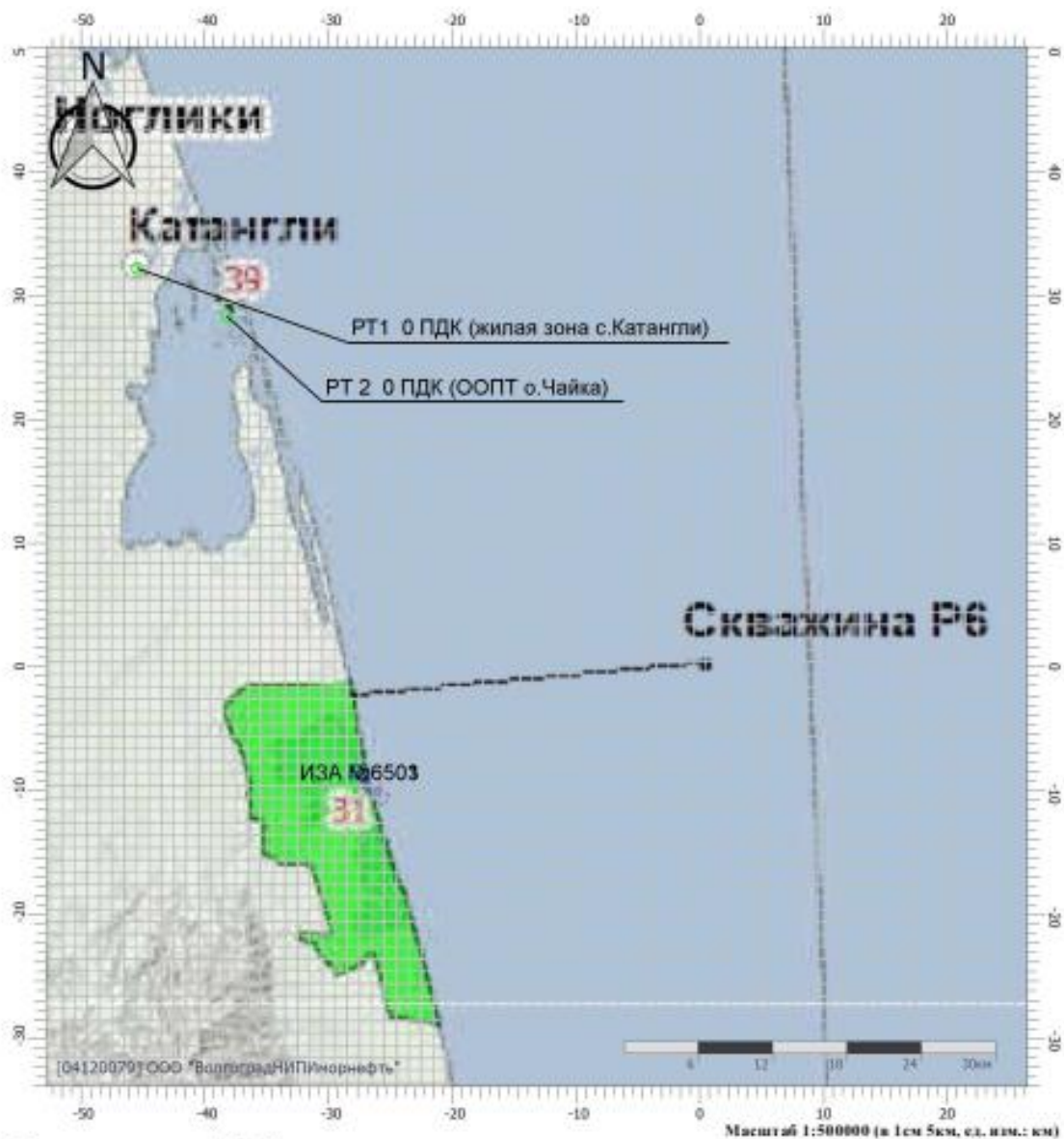
Отчет

Вариант расчета: Фонтанирование скважины (ликвидация загрязнений на береговой полосе), ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть"
Регистрационный номер: 04120079

Предприятие: Киринское ГКМ

Город: Катангли

Район: Ноглинский

ВИД: Подводный трубопровод (центр газосборного коллектора)

ВР: Разгерметизация газосборного коллектора (испарение конденсата и работа судов)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-15,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	15,6
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8,4
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.
- 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 выбросов);
 - 8 - Автоматизированная (неорганизованный линейный);
 - 9 - Точечный, с выбросом абак;
 - 10 - Сечной;
 - 11 - Неорганизованный (политон);
 - 12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ инст.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота инст. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Оклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты				
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)	
№ п/п: 0, № цеха: 0																			
+	6501	Питно газового конденсата (испарение)	1	3	2,000	0,000	0,000	0,000	1,290	0,000	132,000	-	-	1	-22805,00	-23359,00	-22770,00	-23381,00	
Код в-ва																			
Наименование вещества																			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					1,5450000	0,108200	1	0,28		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					1,1830000	0,082800	1	0,85		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
0602		Бензол (Циклогексагидрикс, фенилгидрид)					0,0070000	0,000500	1	0,83		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0030000	0,000200	1	0,54		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0050000	0,000300	1	0,30		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
+	6502	Работа судова	1	3	25,000	0,000	0,000	0,000	1,290	0,000	75,000	-	-	1	-22836,00	-23419,00	-22736,00	-23419,00	
Код в-ва																			
Наименование вещества																			
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					1,8360000	0,359000	1	0,90		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,2980000	0,059000	1	0,07		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,1360000	0,021000	3	0,27		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
0330		Сера диоксид					1,1670000	0,217000	1	0,23		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
0337		Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)					1,9470000	0,368000	1	0,04		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
0703		Бензальдегид					0,0000000	5,000000E-07	3	0,00		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0170000	0,003000	1	0,03		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000
2732		Керосин (Керосин парафин; парафин; керосин дезодорированный)					0,4000000	0,084000	1	0,03		Лето	Хм	Um	См/ГДК	Хм	Um	0,000	0,000

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 зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 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	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	1,8360000	1	0,90	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				1,8360000		0,90			0,00		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,2980000	1	0,07	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,2980000		0,07			0,00		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,1350000	3	0,27	71,250	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,1350000		0,27			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	1,1870000	1	0,23	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				1,1870000		0,23			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	1,9470000	1	0,04	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				1,9470000		0,04			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	1,5450000	1	0,28	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				1,5450000		0,28			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	1,1830000	1	0,85	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				1,1830000		0,85			0,00		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0070000	1	0,83	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0070000		0,83			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0030000	1	0,54	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0030000		0,54			0,00		

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0050000	1	0,30	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0050000		0,30			0,00		

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0000030	3	0,00	71,250	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0000030		0,00			0,00		

**Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0170000	1	0,03	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0170000		0,03			0,00		

**Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,4000000	1	0,03	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,4000000		0,03			0,00		

Выбросы источников по группам суммации

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 (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Продолжение приложения Р

**Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0301	1,8360000	1	0,90	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
0	0	6502	3	0330	1,1870000	1	0,23	142,500	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:					3,0230000		0,71			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,600

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	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	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 окись; углерод моноокись; угарный)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	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

Продолжение приложения Р

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	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описа-	-150000,00	0,00	150000,00	0,00	300000,000	0,000	1000,000	1000,000	2,000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	-45472,00	32203,00	2,000	на границе жилой зоны	с. Катангли
2	-38246,00	28363,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ о. Чайка
4	-22950,00	-23447,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ Лунский залив

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 Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	3,96E-04	7,912E-05	158	5,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		3,96E-04		7,912E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	4,51E-04	9,014E-05	163	4,90	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		4,51E-04		9,014E-05		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,79	0,157	80	0,50	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,79		0,157		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	3,21E-05	1,284E-05	158	5,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		3,21E-05		1,284E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,66E-05	1,463E-05	163	4,90	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		3,66E-05		1,463E-05		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,06	0,026	80	0,50	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,06		0,026		100,0			

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	9,16E-06	1,374E-06	158	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		9,16E-06		1,374E-06		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,17E-05	1,756E-06	163	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		1,17E-05		1,756E-06		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,16	0,024	80	0,60	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,16		0,024		100,0			

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,02E-04	5,116E-05	158	5,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		1,02E-04		5,116E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,17E-04	5,827E-05	163	4,90	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		1,17E-04		5,827E-05		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,20	0,102	80	0,50	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,20		0,102		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,68E-05	8,391E-05	158	5,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0		6502	1,68E-05		8,391E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,91E-05	9,559E-05	163	4,90	-	-	-	-	1
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0		6502	1,91E-05		9,559E-05		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,03	0,167	80	0,50	-	-	-	-	1
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0		6502	0,03		0,167		100,0			

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	5,06E-07	1,011E-04	158	8,40	-	-	-	-	4
2	-38246,00	28363,00	2,00	6,47E-07	1,293E-04	163	8,40	-	-	-	-	1
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,01	2,223	67	1,00	-	-	-	-	1
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0		6501	0,01		2,223		100,0			

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,55E-06	7,744E-05	158	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0		6501	1,55E-06		7,744E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,98E-06	9,901E-05	163	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0		6501	1,98E-06		9,901E-05		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,03	1,702	67	1,00	-	-	-	-	1
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0		6501	0,03		1,702		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,53E-06	4,582E-07	158	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,53E-06		4,582E-07		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,95E-06	5,859E-07	163	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,95E-06		5,859E-07		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,03	0,010	67	1,00	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		0,03		0,010		100,0			

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	9,82E-07	1,964E-07	158	8,40	-	-	-	-	4
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,26E-06	2,511E-07	163	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,26E-06		2,511E-07		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,02	0,004	67	1,00	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		0,02		0,004		100,0			

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	5,45E-07	3,273E-07	158	8,40	-	-	-	-	4
2	-38246,00	28363,00	2,00	6,97E-07	4,185E-07	163	8,40	-	-	-	-	1
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,01	0,007	67	1,00	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		0,01		0,007		100,0			

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	-	4,283E-11	158	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,00		4,283E-11		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	-	5,474E-11	163	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,00		5,474E-11		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	-	5,249E-07	80	0,50	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,00		5,249E-07		100,0			

**Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,47E-05	7,326E-07	158	5,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		1,47E-05		7,326E-07		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,67E-05	8,346E-07	163	4,90	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		1,67E-05		8,346E-07		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,03	0,001	80	0,50	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,03		0,001		100,0			

**Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,44E-05	1,724E-05	158	5,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		1,44E-05		1,724E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,64E-05	1,964E-05	163	4,90	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		1,64E-05		1,964E-05		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,03	0,034	80	0,50	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,03		0,034		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	3,11E-04	-	158	5,60	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		3,11E-04		0,000		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,55E-04	-	163	4,90	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		3,55E-04		0,000		100,0			
4	-22950,00	-23447,00	2,00	0,62	-	80	0,50	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		0,62		0,000		100,0			

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
-22000,00	-24000,00	0,17	0,034	306	1,00	-	-	-	-	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502		0,17		0,034		100,0	
-22000,00	-23000,00	0,19	0,039	242	0,90	-	-	-	-	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502		0,19		0,039		100,0	
-23000,00	-24000,00	0,32	0,064	20	0,80	-	-	-	-	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502		0,32		0,064		100,0	
-23000,00	-23000,00	0,44	0,088	153	0,70	-	-	-	-	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6502		0,44		0,088		100,0	

Продолжение приложения Р

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	0,01	0,005	306	1,00	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,01		0,005 100,0		
-22000,00	-23000,00	0,02	0,006	242	0,90	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,02		0,006 100,0		
-23000,00	-24000,00	0,03	0,010	20	0,80	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,03		0,010 100,0		
-23000,00	-23000,00	0,04	0,014	153	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,04		0,014 100,0		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	0,02	0,003	306	4,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,02		0,003 100,0		
-22000,00	-23000,00	0,02	0,003	242	3,90	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,02		0,003 100,0		
-23000,00	-24000,00	0,03	0,005	20	1,20	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,03		0,005 100,0		
-23000,00	-23000,00	0,05	0,008	153	0,90	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,05		0,008 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	0,04	0,022	306	1,00	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,04		0,022 100,0		
-22000,00	-23000,00	0,05	0,025	242	0,90	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,05		0,025 100,0		
-23000,00	-24000,00	0,08	0,041	20	0,80	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,08		0,041 100,0		
-23000,00	-23000,00	0,11	0,057	153	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,11		0,057 100,0		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	7,18E-03	0,036	306	1,00	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		7,18E-03		0,036 100,0		
-22000,00	-23000,00	8,27E-03	0,041	242	0,90	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		8,27E-03		0,041 100,0		
-23000,00	-24000,00	0,01	0,068	20	0,80	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,01		0,068 100,0		
-23000,00	-23000,00	0,02	0,093	153	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,02		0,093 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	1,04E-03	0,207	309	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,04E-03		0,207 100,0		
-22000,00	-23000,00	1,31E-03	0,263	245	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,31E-03		0,263 100,0		
-23000,00	-24000,00	2,16E-03	0,432	19	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		2,16E-03		0,432 100,0		
-23000,00	-23000,00	3,64E-03	0,728	150	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,64E-03		0,728 100,0		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	3,17E-03	0,159	309	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,17E-03		0,159 100,0		
-22000,00	-23000,00	4,02E-03	0,201	245	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		4,02E-03		0,201 100,0		
-23000,00	-24000,00	6,62E-03	0,331	19	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		6,62E-03		0,331 100,0		
-23000,00	-23000,00	0,01	0,557	150	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,01		0,557 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	3,13E-03	9,379E-04	309	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,13E-03		9,379E-04 100,0		
-22000,00	-23000,00	3,97E-03	0,001	245	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,97E-03		0,001 100,0		
-23000,00	-24000,00	6,53E-03	0,002	19	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		6,53E-03		0,002 100,0		
-23000,00	-23000,00	0,01	0,003	150	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,01		0,003 100,0		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	2,01E-03	4,020E-04	309	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		2,01E-03		4,020E-04 100,0		
-22000,00	-23000,00	2,55E-03	5,098E-04	245	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		2,55E-03		5,098E-04 100,0		
-23000,00	-24000,00	4,20E-03	8,396E-04	19	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		4,20E-03		8,396E-04 100,0		
-23000,00	-23000,00	7,07E-03	0,001	150	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		7,07E-03		0,001 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	1,12E-03	6,699E-04	309	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,12E-03		6,699E-04 100,0		
-22000,00	-23000,00	1,42E-03	8,497E-04	245	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,42E-03		8,497E-04 100,0		
-23000,00	-24000,00	2,33E-03	0,001	19	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		2,33E-03		0,001 100,0		
-23000,00	-23000,00	3,93E-03	0,002	150	8,40	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,93E-03		0,002 100,0		

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-23000,00	-23000,00	-	1,997E-07	153	0,80	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,00		1,997E-07 100,0		
-23000,00	-24000,00	-	1,334E-07	20	1,00	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,00		1,334E-07 100,0		
-22000,00	-23000,00	-	7,543E-08	242	2,20	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,00		7,543E-08 100,0		
-22000,00	-24000,00	-	6,592E-08	306	2,90	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,00		6,592E-08 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	6,27E-03	3,136E-04	306	1,00	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		6,27E-03		3,136E-04 100,0		
-22000,00	-23000,00	7,22E-03	3,611E-04	242	0,90	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		7,22E-03		3,611E-04 100,0		
-23000,00	-24000,00	0,01	5,943E-04	20	0,80	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,01		5,943E-04 100,0		
-23000,00	-23000,00	0,02	8,150E-04	153	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,02		8,150E-04 100,0		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	6,15E-03	0,007	306	1,00	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		6,15E-03		0,007 100,0		
-22000,00	-23000,00	7,08E-03	0,008	242	0,90	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		7,08E-03		0,008 100,0		
-23000,00	-24000,00	0,01	0,014	20	0,80	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,01		0,014 100,0		
-23000,00	-23000,00	0,02	0,019	153	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		0,02		0,019 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	0,13	-	306	1,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,13		0,000		100,0		
-22000,00	-23000,00	0,15	-	242	0,90	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,15		0,000		100,0		
-23000,00	-24000,00	0,25	-	20	0,80	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,25		0,000		100,0		
-23000,00	-23000,00	0,35	-	153	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	0,35		0,000		100,0		

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора)
 испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора)
 испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1)	□ (0,1 - 0,2)	□ (0,2 - 0,3)
□ (0,3 - 0,4)	□ (0,4 - 0,5)	□ (0,5 - 0,6)	□ (0,6 - 0,7)
□ (0,7 - 0,8)	□ (0,8 - 0,9)	□ (0,9 - 1)	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора) испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора)
 испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора) испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора)
 испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора) испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора)
 испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора)
 испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора)
 испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора)
 испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора) испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



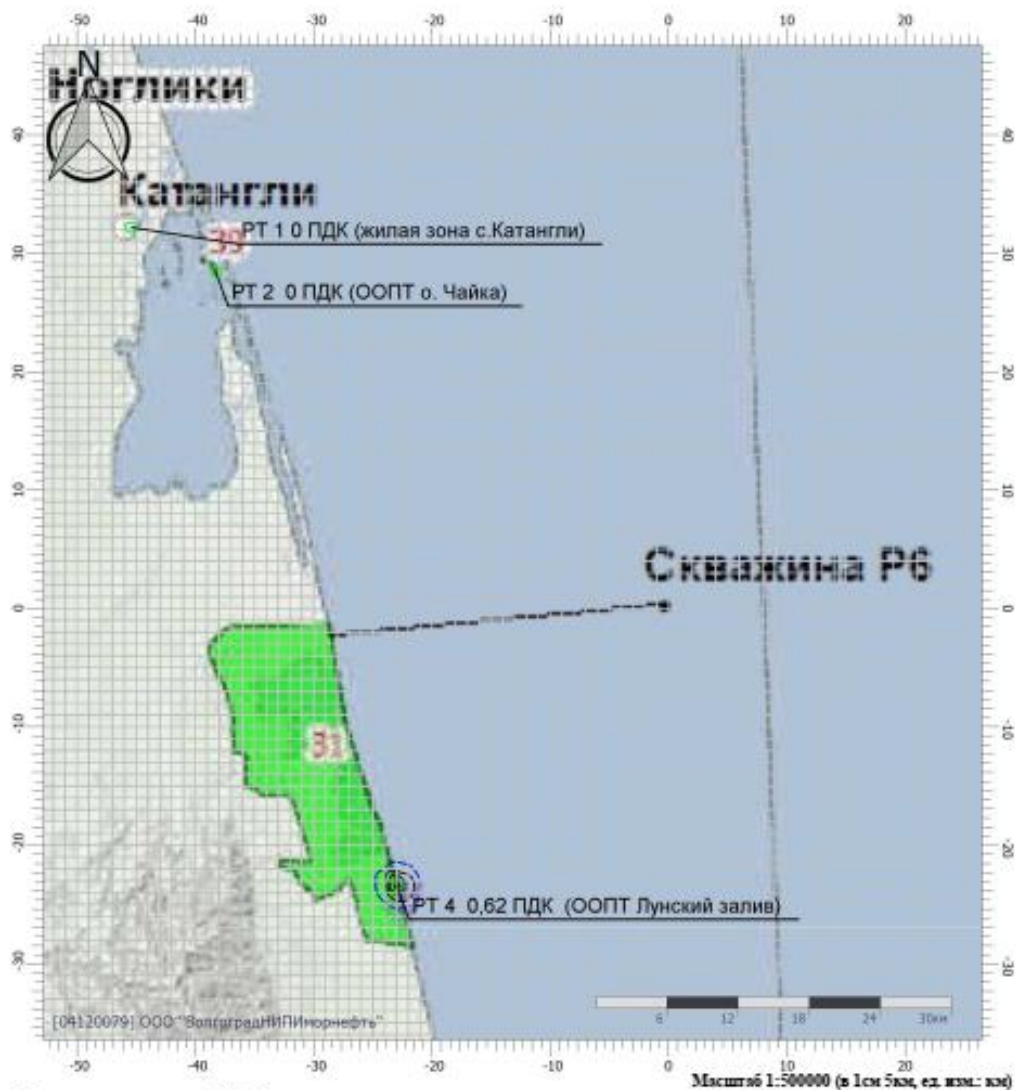
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (центр газосборного коллектора)
 испарение конденсата и работа судов, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть"
Регистрационный номер: 04120079**Предприятие: Кириновское ГКМ**

Город: Катангли

Район: Ноглинский

ВИД: Подводный трубопровод (газосборный коллектор) (прибрежная зона)**ВР: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на акватории моря****Расчетные константы: S=999999,99****Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)****Метеорологические параметры**

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-15,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	15,6
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8,4
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.
- 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 (зонт или выброс абок);
 - 8 - Автоматистраль (неорганизованный линейный);
 - 9 - Точечный, с выбросом абок;
 - 10 - Свеча;
 - 11 - Неорганизованный (полигон);
 - 12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар. Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Козф. реп.	Координаты			
											Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
+	6501	Пятно конденсата (испарение)	1	3	2,000	0,000	0,000	1,290	0,000	96,000	-	-	1	-28027,00	-546,00	-28001,00	-521,00
№ пл.: 0, № цеха: 0																	
Код в-ва																	
Наименование вещества																	
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	См/ПДК	Хм	Um	Um	См/ПДК	Хм	Um	Хм	Um
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				1,0770000	0,015000	1	0,19	11,400	0,500	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
0602		Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)				0,8250000	0,012000	1	0,59	11,400	0,500	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0050000	0,000100	1	0,60	11,400	0,500	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
0621		Метилбензол (Фенилметан)				0,0020000	0,000030	1	0,36	11,400	0,500	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
						0,0030000	0,000050	1	0,18	11,400	0,500	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000

Продолжение приложения Р

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 зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

**Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	1,0770000	1	0,19	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				1,0770000		0,19			0,00		

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,8250000	1	0,59	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,8250000		0,59			0,00		

**Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0050000	1	0,60	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0050000		0,60			0,00		

**Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0020000	1	0,36	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0020000		0,36			0,00		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0030000	1	0,18	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0030000		0,18			0,00		

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	Интерп.
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	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	-178000,00	-550,00	122000,00	-550,00	300000,000	0,000	1000,000	1000,000	2,000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-45472,00	32203,00	2,000	на границе жилой зоны	с. Катангли
2	-38246,00	28363,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ о. Чайка
3	-28714,00	-2161,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ Лунский залив

Продолжение приложения Р

**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: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,08E-06	2,168E-04	152	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,08E-06		2,168E-04		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,69E-06	3,371E-04	161	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,69E-06		3,371E-04		100,0			
3	-28714,00	-2161,00	2,00	3,42E-04	0,068	23	1,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		3,42E-04		0,068		100,0			

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	3,32E-06	1,660E-04	152	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		3,32E-06		1,660E-04		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	5,16E-06	2,582E-04	161	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		5,16E-06		2,582E-04		100,0			
3	-28714,00	-2161,00	2,00	1,05E-03	0,052	23	1,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,05E-03		0,052		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	3,35E-06	1,006E-06	152	8,40	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	0	6501		3,35E-06		1,006E-06		100,0		
2	-38246,00	28363,00	2,00	5,22E-06	1,565E-06	161	8,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	0	6501		5,22E-06		1,565E-06		100,0		
3	-28714,00	-2161,00	2,00	1,06E-03	3,173E-04	23	1,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	0	6501		1,06E-03		3,173E-04		100,0		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,01E-06	4,025E-07	152	8,40	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	0	6501		2,01E-06		4,025E-07		100,0		
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,13E-06	6,261E-07	161	8,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	0	6501		3,13E-06		6,261E-07		100,0		
3	-28714,00	-2161,00	2,00	6,35E-04	1,269E-04	23	1,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	0	6501		6,35E-04		1,269E-04		100,0		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,01E-06	6,038E-07	152	8,40	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	0	6501		1,01E-06		6,038E-07		100,0		
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,57E-06	9,391E-07	161	8,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	0	6501		1,57E-06		9,391E-07		100,0		
3	-28714,00	-2161,00	2,00	3,17E-04	1,904E-04	23	1,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0	0	0	6501		3,17E-04		1,904E-04		100,0		

Продолжение приложения Р

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27000,00	-550,00	7,23E-04	0,145	271	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	7,23E-04		0,145		100,0		
-29000,00	-550,00	7,46E-04	0,149	89	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	7,46E-04		0,149		100,0		
-28000,00	450,00	7,48E-04	0,150	181	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	7,48E-04		0,150		100,0		
-28000,00	-550,00	0,04	7,368	318	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,04		7,368		100,0		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27000,00	-550,00	2,21E-03	0,111	271	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,21E-03		0,111		100,0		
-29000,00	-550,00	2,28E-03	0,114	89	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,28E-03		0,114		100,0		
-28000,00	450,00	2,29E-03	0,115	181	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,29E-03		0,115		100,0		
-28000,00	-550,00	0,11	5,644	318	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,11		5,644		100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27000,00	-550,00	2,24E-03	6,710E-04	271	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,24E-03		6,710E-04		100,0		
-29000,00	-550,00	2,31E-03	6,924E-04	89	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,31E-03		6,924E-04		100,0		
-28000,00	450,00	2,32E-03	6,946E-04	181	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,32E-03		6,946E-04		100,0		
-28000,00	-550,00	0,11	0,034	318	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,11		0,034		100,0		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27000,00	-550,00	1,34E-03	2,684E-04	271	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,34E-03		2,684E-04		100,0		
-29000,00	-550,00	1,38E-03	2,770E-04	89	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,38E-03		2,770E-04		100,0		
-28000,00	450,00	1,39E-03	2,778E-04	181	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,39E-03		2,778E-04		100,0		
-28000,00	-550,00	0,07	0,014	318	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,07		0,014		100,0		

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27000,00	-550,00	6,71E-04	4,026E-04	271	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	6,71E-04		4,026E-04		100,0		
-29000,00	-550,00	6,92E-04	4,154E-04	89	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	6,92E-04		4,154E-04		100,0		
-28000,00	450,00	6,95E-04	4,167E-04	181	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	6,95E-04		4,167E-04		100,0		
-28000,00	-550,00	0,03	0,021	318	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,03		0,021		100,0		

Продолжение приложения Р

Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на акватории моря, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

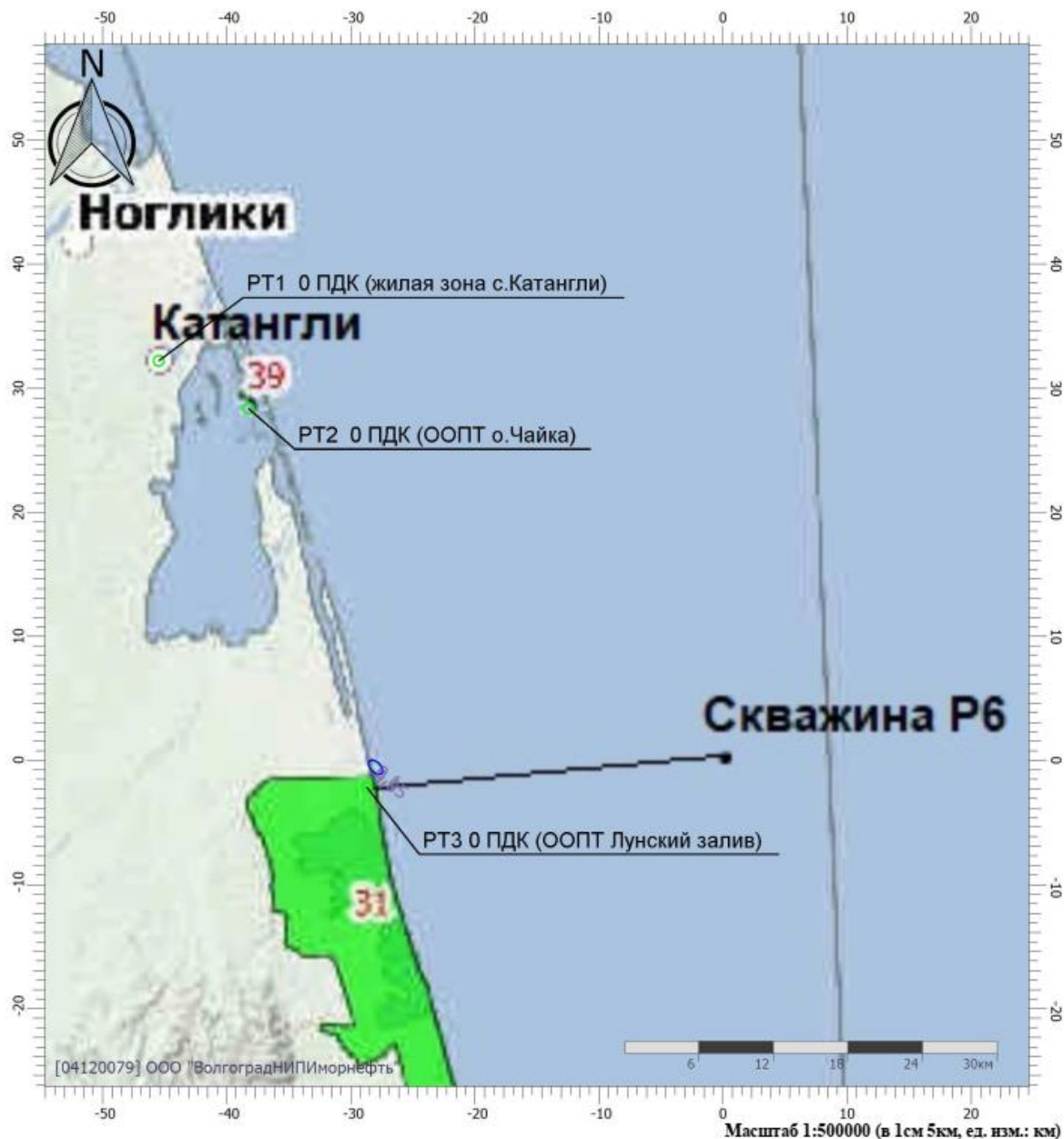
Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на акватории моря, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Продолжение приложения Р

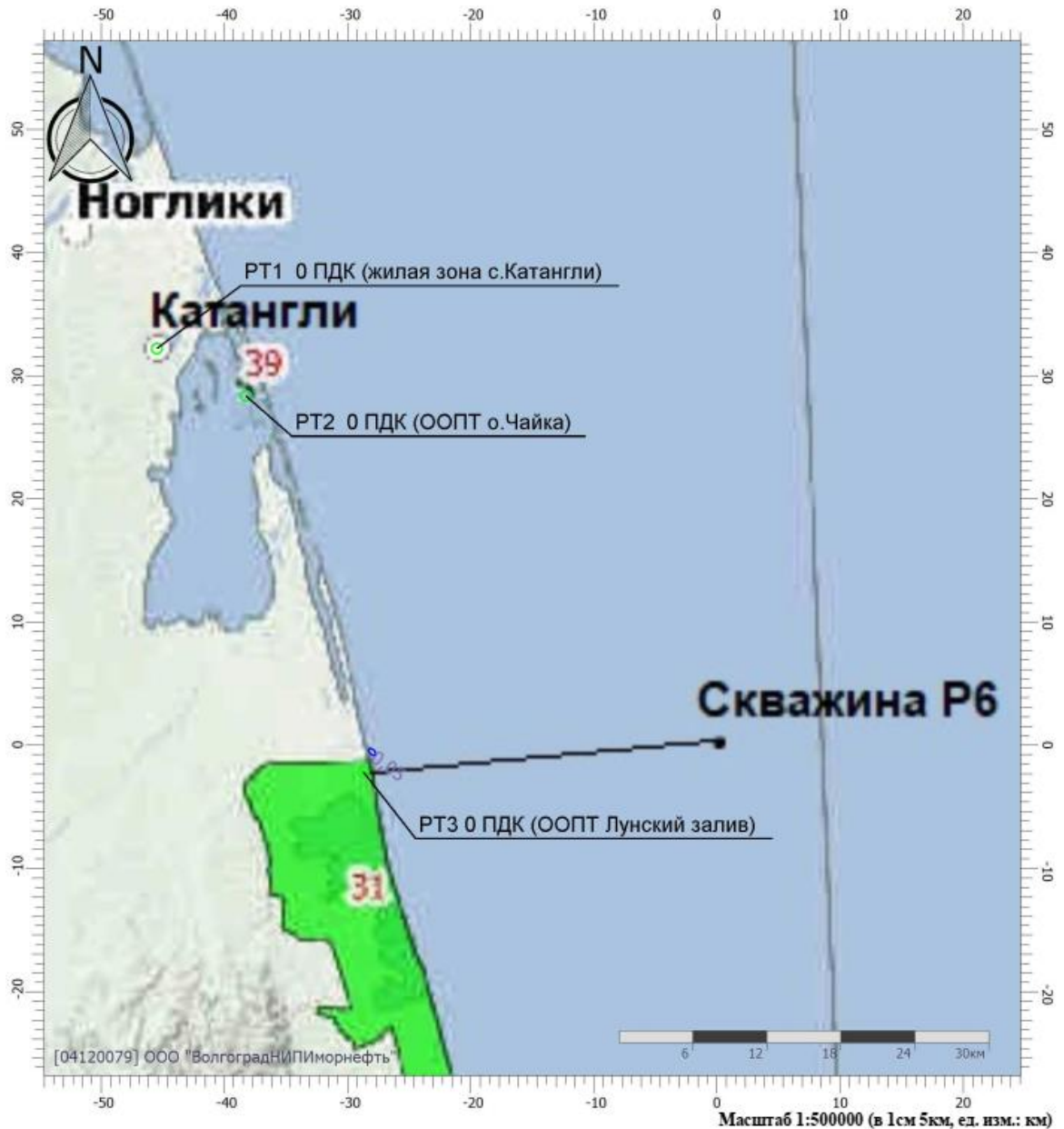
Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на акватории моря, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть"
Регистрационный номер: 04120079**Предприятие: Киринское ГКМ**

Город: Катангли

Район: Ноглинский

ВИД: Подводный трубопровод (газосборный коллектор) (прибрежная зона)**ВР: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на береговой полосе****Расчетные константы: S=999999,99****Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)****Метеорологические параметры**

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-15,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	15,6
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8,4
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.

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 выбросов);
 8 - Автоматизация (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вверх;
 10 - Случай;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар. Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Кэф. рел.	Координаты				
											Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)	
+	6501	Питно конденсата (испарение)	1 3	2,000	0,000	0,000	0,000	1,250	0,000	0,100	-	-	1	-28260,00	-3832,00	-27891,00	-5431,00	
№ пл.: 0, № цахл: 0														Зима				
Код-ва														Лето				
Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/к)	F	См/ГДК	Um	Xm	Um	См/ГДК	Xm	Um	См/ГДК	Xm	Um
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				88,1000000	0,634000	1	15,73	11,400	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				67,5000000	0,486000	1	48,22	11,400	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0602		Бензол (Дилгоксагрин; фенолгидрил)				0,1500000	0,001000	1	17,86	11,400	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)				0,0070000	0,000050	1	1,25	11,400	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0621		Метилбензол (Фенилметан)				0,0930000	0,001000	1	5,54	11,400	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Продолжение приложения Р

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 зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

**Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	88,1000000	1	15,73	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				88,1000000		15,73			0,00		

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	67,5000000	1	48,22	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				67,5000000		48,22			0,00		

**Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,1500000	1	17,86	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,1500000		17,86			0,00		

**Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0070000	1	1,25	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0070000		1,25			0,00		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0930000	1	5,54	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000
Итого:				0,0930000		5,54			0,00		

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	Интерп.
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	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 описа-	-178075,00	-4600,00	121925,00	-4600,00	300000,000	0,000	1000,000	1000,000	2,000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-45472,00	32203,00	2,000	на границе жилой зоны	с. Катангли
2	-38246,00	28363,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ о. Чайка

**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: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	7,12E-05	0,014	155	8,40	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0	0		6501			7,12E-05		0,014		100,0	
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,05E-04	0,021	163	8,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0	0		6501			1,05E-04		0,021		100,0	

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,18E-04	0,011	155	8,40	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0	0		6501			2,18E-04		0,011		100,0	
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,21E-04	0,016	163	8,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0	0		6501			3,21E-04		0,016		100,0	

**Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	8,08E-05	2,425E-05	155	8,40	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0	0		6501			8,08E-05		2,425E-05		100,0	
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,19E-04	3,570E-05	163	8,40	-	-	-	-	1
	Площадка	Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
	0	0		6501			1,19E-04		3,570E-05		100,0	

Продолжение приложения Р

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	5,66E-06	1,131E-06	155	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		5,66E-06		1,131E-06		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	8,33E-06	1,666E-06	163	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		8,33E-06		1,666E-06		100,0			

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,51E-05	1,503E-05	155	8,40	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		2,51E-05		1,503E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,69E-05	2,213E-05	163	8,40	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		3,69E-05		2,213E-05		100,0			

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27075,00	-5600,00	0,03	6,058	306	0,70	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0		0	6501		0,03		6,058		100,0
-28075,00	-3600,00	0,06	12,078	191	0,60	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0		0	6501		0,06		12,078		100,0
-28075,00	-5600,00	0,06	12,735	12	0,60	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0		0	6501		0,06		12,735		100,0
-28075,00	-4600,00	0,40	80,538	178	0,60	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0		0	6501		0,40		80,538		100,0

Продолжение приложения Р

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27075,00	-5600,00	0,09	4,642	306	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,09		4,642 100,0		
-28075,00	-3600,00	0,19	9,254	191	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,19		9,254 100,0		
-28075,00	-5600,00	0,20	9,757	12	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,20		9,757 100,0		
-28075,00	-4600,00	1,23	61,706	178	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,23		61,706 100,0		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27075,00	-5600,00	0,03	0,010	306	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,03		0,010 100,0		
-28075,00	-3600,00	0,07	0,021	191	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,07		0,021 100,0		
-28075,00	-5600,00	0,07	0,022	12	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,07		0,022 100,0		
-28075,00	-4600,00	0,46	0,137	178	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,46		0,137 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27075,00	-5600,00	2,41E-03	4,814E-04	306	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		2,41E-03		4,814E-04 100,0		
-28075,00	-3600,00	4,80E-03	9,597E-04	191	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		4,80E-03		9,597E-04 100,0		
-28075,00	-5600,00	5,06E-03	0,001	12	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		5,06E-03		0,001 100,0		
-28075,00	-4600,00	0,03	0,006	178	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,03		0,006 100,0		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27075,00	-5600,00	0,01	0,006	306	0,70	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,01		0,006 100,0		
-28075,00	-3600,00	0,02	0,013	191	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,02		0,013 100,0		
-28075,00	-5600,00	0,02	0,013	12	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,02		0,013 100,0		
-28075,00	-4600,00	0,14	0,085	178	0,60	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,14		0,085 100,0		

Продолжение приложения Р

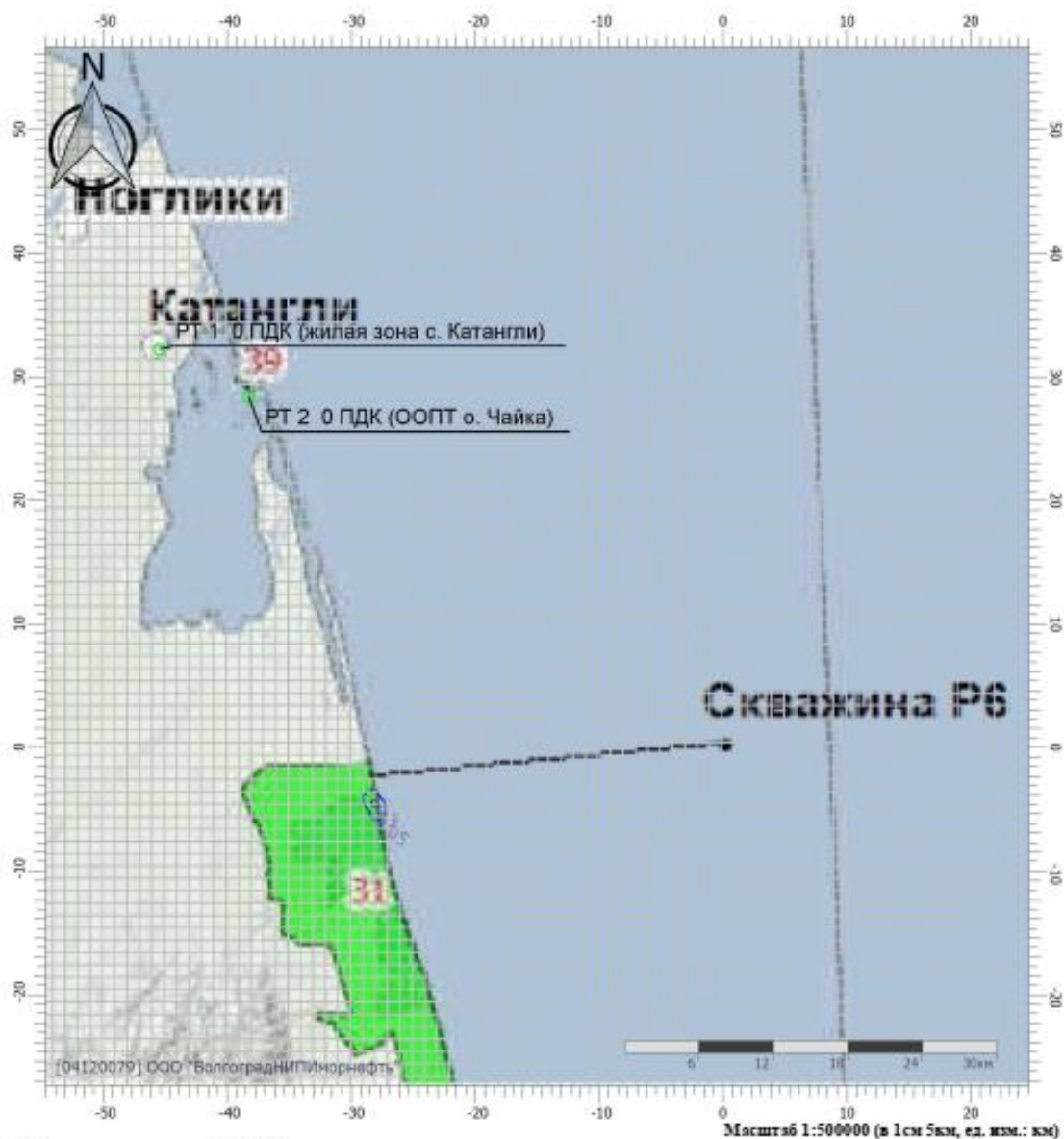
Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на береговой полосе, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

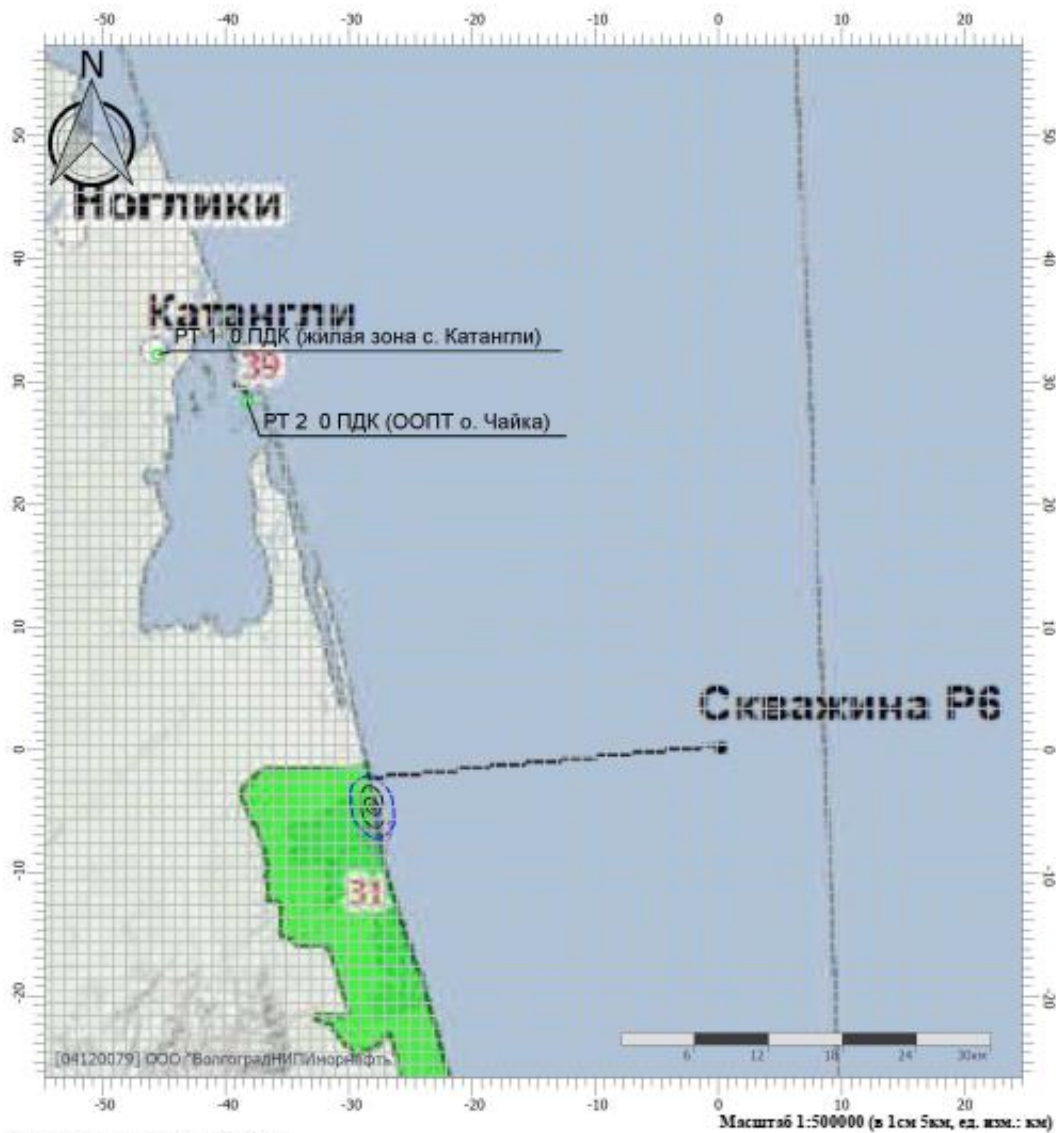
Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на береговой полосе, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

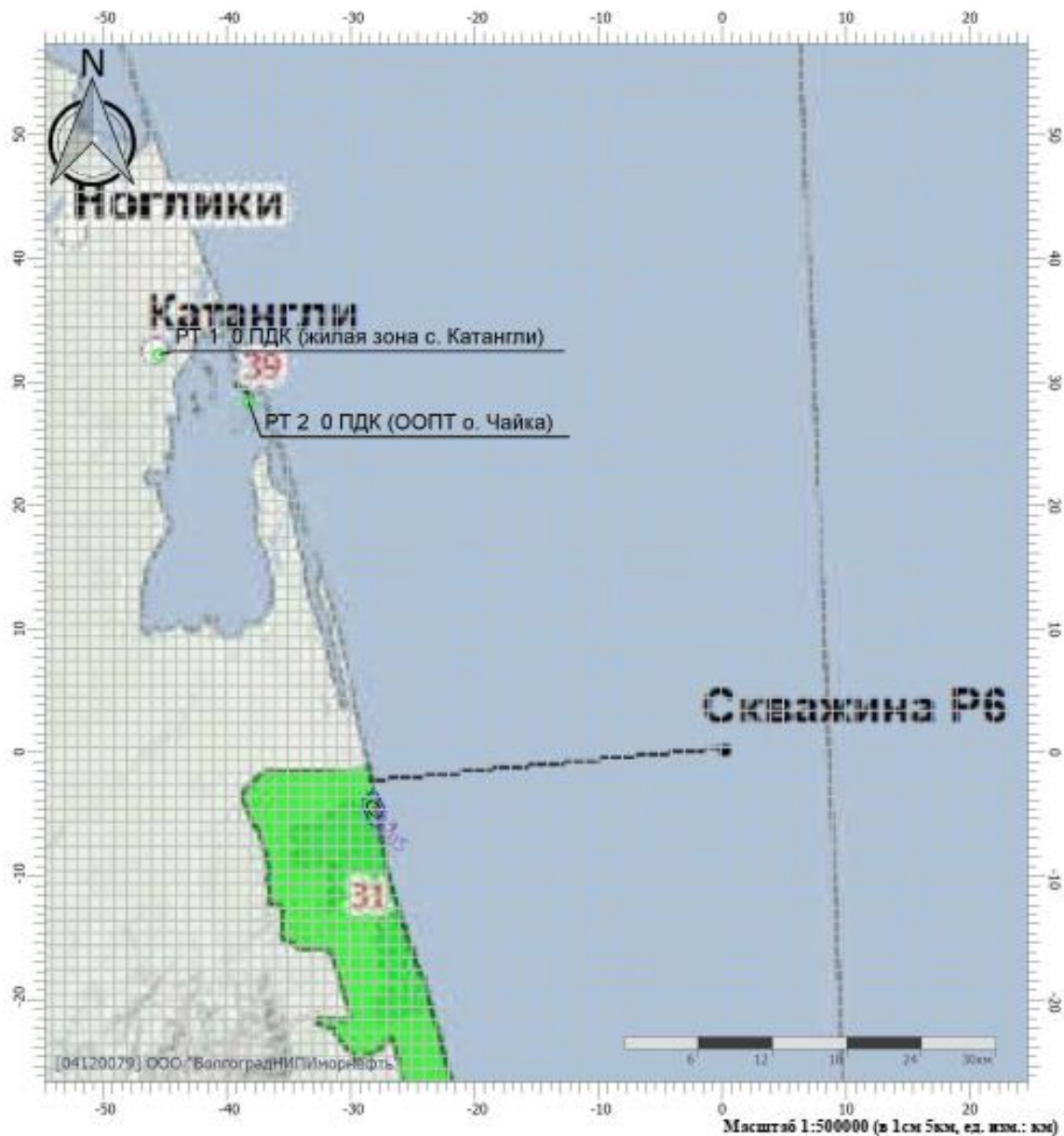
Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на береговой полосе, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

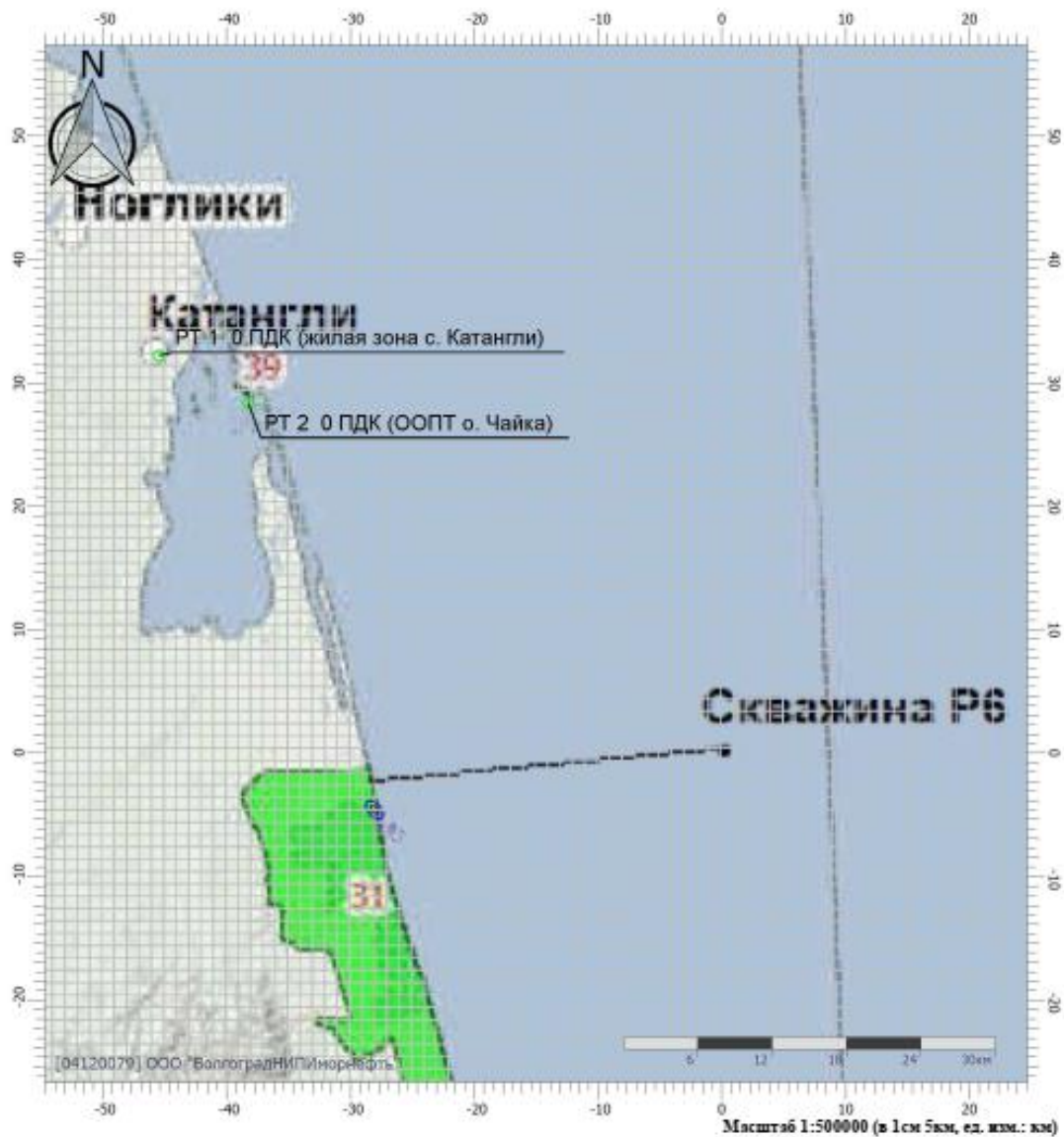
Отчет

Вариант расчета: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на береговой полосе, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Продолжение приложения Р

Средние концентрации

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть"
Регистрационный номер: 04120079

Предприятие: Кириновское ГКМ

Город: Катангли

Район: Ноглинский

ВИД: Скважина

ВР: Фонтанирование скважины (испарение конденсата и работа судов)

Расчетные константы: $S=999999,99$

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№1263/25, 06.04.2023. ООО "ВолгоградНИПИморнефть" - Данные по Сахалинская обл.: пгт. Ноглики,
с.Вал, 04-12-0079 - 10.04.23

Параметры источников выбросов

Учет:

- "%" - источник учитывается с исключением из фона;
- "л" - источник учитывается без исключения из фона;
- "н" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

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 (зонт или выброс абак);
- 8 - Автоматизированный (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом абак;
- 10 - Сажа;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар. Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Координаты							
											Угол	Направл.	Козф. реп.	X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)			
+	6501	Патно конденсата (испарение)	1 3	2,000	0,000	0,000	0,000	1,290	20,500	500,000	-	-	1	-15779,00	-9637,00	-15298,00	-9637,00			
Код в-ва													Зима							
Наименование вещества													Лето		Зима					
0415		Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
0416		Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
0602		Бензол(Циклогекса триен; фенолгидрид)				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
0621		Метилбензол (Фенилметан)				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
+	6502	Работа судов	1 3	25,000	0,000	0,000	0,000	1,290	0,000	100,000	-	-	1	-16028,00	-9778,00	-15828,00	-9778,00			
Код в-ва													Лето					Зима		
Наименование вещества													Лето		Зима					
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
0304		Азот(II) оксид (Азот монооксид)				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
0328		Углерод (Пигмент черный)				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
0330		Сера диоксид				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
0337		Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксид; угарный газ)				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
0703		Бенз(а)пирен				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метиленоксид)				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		
2732		Керосин (Керосин прямой переконис; керосин дезодорированный)				Выброс, (л/с)	Выброс, (кг)	F	СмГДК	Хм	Um	Хм	Um	СмГДК	Хм	Um	СмГДК	Хм		

Продолжение приложения Р

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 зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	5,8230000	1,694000	0,0000000	0,0537164
Итого:					5,823	1,694	0	0,0537163876204972

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	0,9460000	0,276000	0,0000000	0,0087519
Итого:					0,946	0,276	0	0,00875190258751903

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	3	0,2830000	0,091000	0,0000000	0,0028856
Итого:					0,283	0,091	0	0,00288559107052258

Вещество: 0330

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	3,2640000	0,993000	0,0000000	0,0314878
Итого:					3,264	0,993	0	0,0314878234398782

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	5,8790000	1,716000	0,0000000	0,0544140
Итого:					5,879	1,716	0	0,05441400304414

Продолжение приложения Р

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	3683,5090000	877,370000	0,0000000	27,8212202
Итого:					3683,509	877,37	0	27,8212201927955

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	2818,5320000	671,342000	0,0000000	21,2881152
Итого:					2818,532	671,342	0	21,2881151699645

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	17,6530000	4,205000	0,0000000	0,1333397
Итого:					17,653	4,205	0	0,13333967529173

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	6,5380000	1,557000	0,0000000	0,0493721
Итого:					6,538	1,557	0	0,0493721461187215

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	11,7680000	2,803000	0,0000000	0,0888825
Итого:					11,768	2,803	0	0,0888825469304921

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	3	0,0000080	0,000002	0,0000000	6,3419584E-08
Итого:					8E-006	2E-006	0	6,34195839675292E-008

Продолжение приложения Р

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	0,0590000	0,017000	0,0000000	0,0005391
Итого:					0,059	0,017	0	0,000539066463723998

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	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	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 окись; углерод моноокись; угарный)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	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

Продолжение приложения Р

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 описа-	-165500,00	-9637,00	134500,00	-9637,00	300000,000	0,000	1000,000	1000,000	2,000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-45472,00	32203,00	2,000	на границе жилой зоны	с. Катангли
2	-38246,00	28363,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ о. Чайка
5	-27077,00	-9868,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ Лунский залив

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 (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	5,57E-06	2,226E-07	-	-	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0		0	6502	5,57E-06		2,226E-07		100,0				
2	-38246,00	28363,00	2,00	5,89E-06	2,356E-07	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0		0	6502	5,89E-06		2,356E-07		100,0				
5	-27077,00	-9868,00	2,00	4,40E-05	1,761E-06	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0		0	6502	4,40E-05		1,761E-06		100,0				

Продолжение приложения Р

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	6,05E-07	3,627E-08	-	-	-	-	-	-	4
2	-38246,00	28363,00	2,00	6,40E-07	3,839E-08	-	-	-	-	-	-	1
5	-27077,00	-9868,00	2,00	4,78E-06	2,870E-07	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502	4,78E-06			2,870E-07		100,0			

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,23E-07	5,566E-09	-	-	-	-	-	-	4
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,24E-07	5,596E-09	-	-	-	-	-	-	1
5	-27077,00	-9868,00	2,00	1,06E-06	2,656E-08	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502	1,06E-06			2,656E-08		100,0			

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,61E-06	1,305E-07	-	-	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502	2,61E-06			1,305E-07		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,76E-06	1,381E-07	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502	2,76E-06			1,381E-07		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	2,07E-05	1,033E-06	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502	2,07E-05			1,033E-06		100,0			

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	7,52E-08	2,255E-07	-	-	-	-	-	-	4
2	-38246,00	28363,00	2,00	7,96E-08	2,387E-07	-	-	-	-	-	-	1
5	-27077,00	-9868,00	2,00	5,95E-07	1,784E-06	-	-	-	-	-	-	1

Продолжение приложения Р

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,45E-06	7,249E-05	-	-	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,45E-06		7,249E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,52E-06	7,605E-05	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,52E-06		7,605E-05		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	1,44E-05	7,210E-04	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,44E-05		7,210E-04		100,0			

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,11E-05	5,547E-05	-	-	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,11E-05		5,547E-05		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,16E-05	5,819E-05	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,16E-05		5,819E-05		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	1,10E-04	5,517E-04	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,10E-04		5,517E-04		100,0			

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	6,95E-05	3,474E-07	-	-	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		6,95E-05		3,474E-07		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	7,29E-05	3,645E-07	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		7,29E-05		3,645E-07		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	6,91E-04	3,456E-06	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		6,91E-04		3,456E-06		100,0			

Продолжение приложения Р

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,29E-06	1,286E-07	-	-	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,29E-06		1,286E-07		100,0			
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,35E-06	1,350E-07	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,35E-06		1,350E-07		100,0			
5	-27077,00	-9868,00	2,00	1,28E-05	1,280E-06	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		1,28E-05		1,280E-06		100,0			

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	5,79E-07	2,316E-07	-	-	-	-	-	-	4
2	-38246,00	28363,00	2,00	6,07E-07	2,430E-07	-	-	-	-	-	-	1
5	-27077,00	-9868,00	2,00	5,76E-06	2,303E-06	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6501		5,76E-06		2,303E-06		100,0			

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,22E-07	1,223E-13	-	-	-	-	-	-	4
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,23E-07	1,230E-13	-	-	-	-	-	-	1
5	-27077,00	-9868,00	2,00	5,84E-07	5,837E-13	-	-	-	-	-	-	1

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-45472,00	32203,00	2,00	7,45E-07	2,234E-09	-	-	-	-	-	-	4
2	-38246,00	28363,00	2,00	7,88E-07	2,365E-09	-	-	-	-	-	-	1
5	-27077,00	-9868,00	2,00	5,89E-06	1,768E-08	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		0	6502		5,89E-06		1,768E-08		100,0			

Продолжение приложения Р

**Максимальные концентрации и вклады по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-14500,00	-8637,00	1,24E-03	4,968E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	1,24E-03	4,968E-05	100,0				
-16500,00	-9637,00	1,35E-03	5,418E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	1,35E-03	5,418E-05	100,0				
-14500,00	-9637,00	1,66E-03	6,649E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	1,66E-03	6,649E-05	100,0				
-15500,00	-9637,00	3,03E-03	1,211E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	3,03E-03	1,211E-04	100,0				

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-14500,00	-8637,00	1,35E-04	8,094E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	1,35E-04	8,094E-06	100,0				
-16500,00	-9637,00	1,47E-04	8,827E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	1,47E-04	8,827E-06	100,0				
-14500,00	-9637,00	1,81E-04	1,083E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	1,81E-04	1,083E-05	100,0				
-15500,00	-9637,00	3,29E-04	1,973E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	3,29E-04	1,973E-05	100,0				

Продолжение приложения Р

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-14500,00	-8637,00	4,80E-05	1,200E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	4,80E-05	1,200E-06	100,0				
-14500,00	-9637,00	7,39E-05	1,847E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	7,39E-05	1,847E-06	100,0				
-16500,00	-9637,00	1,19E-04	2,981E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	1,19E-04	2,981E-06	100,0				
-15500,00	-9637,00	3,50E-04	8,741E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	3,50E-04	8,741E-06	100,0				

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-14500,00	-8637,00	5,82E-04	2,912E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	5,82E-04	2,912E-05	100,0				
-16500,00	-9637,00	6,35E-04	3,176E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	6,35E-04	3,176E-05	100,0				
-14500,00	-9637,00	7,80E-04	3,898E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	7,80E-04	3,898E-05	100,0				
-15500,00	-9637,00	1,42E-03	7,100E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	1,42E-03	7,100E-05	100,0				

Продолжение приложения Р

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-14500,00	-8637,00	1,68E-05	5,032E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		1,68E-05		5,032E-05 100,0		
-16500,00	-9637,00	1,83E-05	5,488E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		1,83E-05		5,488E-05 100,0		
-14500,00	-9637,00	2,25E-05	6,736E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		2,25E-05		6,736E-05 100,0		
-15500,00	-9637,00	4,09E-05	1,227E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		4,09E-05		1,227E-04 100,0		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-9637,00	1,72E-03	0,086	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,72E-03		0,086 100,0		
-14500,00	-8637,00	1,81E-03	0,091	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,81E-03		0,091 100,0		
-14500,00	-9637,00	3,54E-03	0,177	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,54E-03		0,177 100,0		
-15500,00	-9637,00	0,05	2,329	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,05		2,329 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-9637,00	0,01	0,066	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,01		0,066		100,0		
-14500,00	-8637,00	0,01	0,069	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,01		0,069		100,0		
-14500,00	-9637,00	0,03	0,135	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,03		0,135		100,0		
-15500,00	-9637,00	0,36	1,782	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,36		1,782		100,0		

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-9637,00	0,08	4,131E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,08		4,131E-04		100,0		
-14500,00	-8637,00	0,09	4,341E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,09		4,341E-04		100,0		
-14500,00	-9637,00	0,17	8,482E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,17		8,482E-04		100,0		
-15500,00	-9637,00	2,23	0,011	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,23		0,011		100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-9637,00	1,53E-03	1,529E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,53E-03		1,529E-04 100,0		
-14500,00	-8637,00	1,61E-03	1,608E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,61E-03		1,608E-04 100,0		
-14500,00	-9637,00	3,14E-03	3,141E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		3,14E-03		3,141E-04 100,0		
-15500,00	-9637,00	0,04	0,004	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,04		0,004 100,0		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-16500,00	-9637,00	6,88E-04	2,753E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		6,88E-04		2,753E-04 100,0		
-14500,00	-8637,00	7,23E-04	2,894E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		7,23E-04		2,894E-04 100,0		
-14500,00	-9637,00	1,41E-03	5,654E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,41E-03		5,654E-04 100,0		
-15500,00	-9637,00	0,02	0,007	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		0,02		0,007 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-14500,00	-8637,00	2,64E-05	2,638E-11	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	2,64E-05		2,638E-11		100,0		
-14500,00	-9637,00	4,06E-05	4,059E-11	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	4,06E-05		4,059E-11		100,0		
-16500,00	-9637,00	6,55E-05	6,551E-11	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	6,55E-05		6,551E-11		100,0		
-15500,00	-9637,00	1,92E-04	1,921E-10	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	1,92E-04		1,921E-10		100,0		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-14500,00	-8637,00	1,66E-04	4,985E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	1,66E-04		4,985E-07		100,0		
-16500,00	-9637,00	1,81E-04	5,437E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	1,81E-04		5,437E-07		100,0		
-14500,00	-9637,00	2,22E-04	6,673E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	2,22E-04		6,673E-07		100,0		
-15500,00	-9637,00	4,05E-04	1,215E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	4,05E-04		1,215E-06		100,0		

Продолжение приложения Р

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть"
Регистрационный номер: 04120079

Предприятие: Кириновское ГКМ

Город: Катангли

Район: Ноглинский

ВИД: Скважина

ВР: Фонтанирование скважины (ликвидация загрязнений на береговой полосе)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№1263/25, 06.04.2023. ООО "ВолгоградНИПИморнефть" - Данные по Сахалинская обл.: пгт. Ноглики,
с.Вал, 04-12-0079 - 10.04.23

Параметры источников выбросов

Учет: "+" - источник учитывается с исключением из фона; "-" - источник учитывается без исключения из фона; "0" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

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 (зонт или выброс вверх);
 8 - Автоматизированный (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вверх;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.		Координаты		
												Угол	Направл.	X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)	
+	6501	Пятно конденсата на береговой полосу (испарение)	1	3	2,000	0,000	0,000	0,000	1,290	0,000	0,400	-	-	1	-28016,00	-6663,00	-26967,00	-10577,00
№ п.п.: 0, № цеха: 0																		
Код в-ва																		
Наименование вещества																		
0415		Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	СмПДК	Хм	Um	СмПДК	Хм	Um	СмПДК	Хм	Um
0416		Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					3804,6710000	120,532000	1	679,45	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0602		Бензол (Циклогексаатриен; Фенилгидрид)					2911,2420000	92,228000	1	2079,59	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					6,4130000	0,204000	1	763,50	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,3170000	0,010000	1	56,61	11,400	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
+	6503	Работа техники	1	3	5,000	0,000	0,000	0,000	1,290	0,000	10,000	-	-	1	-28021,00	-6664,00	-26972,00	-10578,00
Код в-ва																		
Наименование вещества																		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	СмПДК	Хм	Um	СмПДК	Хм	Um	СмПДК	Хм	Um
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,2420000	0,013000	1	5,09	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0400000	0,002000	1	0,42	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0330		Сера диоксид					0,0360000	0,002000	3	3,03	14,250	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0337		Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)					0,0490000	0,003000	1	0,41	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,6000000	0,030000	1	0,51	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
							0,1050000	0,005000	1	0,37	28,500	0,500	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Продолжение приложения Р

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 зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6503	3	1	0,2420000	0,013000	0,0000000	0,0004122
Итого:					0,242	0,013	0	0,00041222729578894

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6503	3	1	0,0400000	0,002000	0,0000000	0,0000634
Итого:					0,04	0,002	0	6,34195839675292E-005

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6503	3	3	0,0360000	0,002000	0,0000000	0,0000634
Итого:					0,036	0,002	0	6,34195839675292E-005

Вещество: 0330

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6503	3	1	0,0490000	0,003000	0,0000000	0,0000951
Итого:					0,049	0,003	0	9,51293759512938E-005

Продолжение приложения Р

Вещество: 0337**Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6503	3	1	0,6000000	0,030000	0,0000000	0,0009513
Итого:					0,6	0,03	0	0,000951293759512938

Вещество: 0415**Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	3804,6710000	120,532000	0,0000000	3,8220446
Итого:					3804,671	120,532	0	3,82204464738711

Вещество: 0416**Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	2911,2420000	92,228000	0,0000000	2,9245307
Итого:					2911,242	92,228	0	2,92453069507864

Вещество: 0602**Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	6,4130000	0,204000	0,0000000	0,0064688
Итого:					6,413	0,204	0	0,00646879756468798

Вещество: 0616**Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,3170000	0,010000	0,0000000	0,0003171
Итого:					0,317	0,01	0	0,000317097919837646

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	4,0000000	0,127000	0,0000000	0,0040271
Итого:					4	0,127	0	0,0040271435819381

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	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	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 окись; углерод моноокись; угарный)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	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

Продолжение приложения Р

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-	-8600,00	122500,00	-8600,00	300000,000	0,000	1000,000	1000,000	2,000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-45472,00	32203,00	2,000	на границе жилой зоны	с. Катангли
2	-38246,00	28363,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ о. Чайка

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 (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,95E-08	7,786E-10	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,47E-08	9,868E-10	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,00E-09	1,198E-10	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,53E-09	1,518E-10	-	-	-	-	-	-	4

Продолжение приложения Р

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,51E-09	6,282E-11	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	3,41E-09	8,519E-11	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,59E-09	1,797E-10	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	4,55E-09	2,277E-10	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	5,99E-10	1,797E-09	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	7,59E-10	2,277E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,23E-07	6,127E-06	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,56E-07	7,797E-06	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	9,38E-07	4,688E-06	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,19E-06	5,966E-06	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6501	1,19E-06	5,966E-06	100,0

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,07E-06	1,037E-08	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0		0	6501	2,07E-06		1,037E-08		100,0				
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,64E-06	1,320E-08	-	-	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0		0	6501	2,64E-06		1,320E-08		100,0				

**Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	5,08E-09	5,084E-10	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	6,47E-09	6,469E-10	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,61E-08	6,456E-09	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,05E-08	8,215E-09	-	-	-	-	-	-	4

**Максимальные концентрации и вклады по веществам
(расчетные площадки)**

**Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)**

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-9600,00	3,08E-05	1,231E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6503	3,08E-05		1,231E-06		100,0	
-27500,00	-9600,00	3,97E-05	1,586E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6503	3,97E-05		1,586E-06		100,0	
-27500,00	-8600,00	4,32E-05	1,728E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6503	4,32E-05		1,728E-06		100,0	
-27500,00	-7600,00	5,68E-05	2,273E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
0		0	6503	5,68E-05		2,273E-06		100,0	

Продолжение приложения Р

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-9600,00	3,16E-06	1,894E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6503	3,16E-06	1,894E-07	100,0				
-27500,00	-9600,00	4,07E-06	2,440E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6503	4,07E-06	2,440E-07	100,0				
-27500,00	-8600,00	4,43E-06	2,659E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6503	4,43E-06	2,659E-07	100,0				
-27500,00	-7600,00	5,83E-06	3,497E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6503	5,83E-06	3,497E-07	100,0				

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-9600,00	2,04E-06	5,098E-08	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6503	2,04E-06	5,098E-08	100,0				
-27500,00	-9600,00	3,31E-06	8,287E-08	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6503	3,31E-06	8,287E-08	100,0				
-27500,00	-7600,00	5,31E-06	1,328E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6503	5,31E-06	1,328E-07	100,0				
-27500,00	-8600,00	6,60E-06	1,651E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6503	6,60E-06	1,651E-07	100,0				

Продолжение приложения Р

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-9600,00	5,68E-06	2,841E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		5,68E-06		2,841E-07 100,0		
-27500,00	-9600,00	7,32E-06	3,661E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		7,32E-06		3,661E-07 100,0		
-27500,00	-8600,00	7,98E-06	3,988E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		7,98E-06		3,988E-07 100,0		
-27500,00	-7600,00	1,05E-05	5,246E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		1,05E-05		5,246E-07 100,0		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-27500,00	-9600,00	1,22E-06	3,661E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		1,22E-06		3,661E-06 100,0		
-27500,00	-8600,00	1,33E-06	3,988E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		1,33E-06		3,988E-06 100,0		
-27500,00	-7600,00	1,75E-06	5,246E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6503		1,75E-06		5,246E-06 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-9600,00	3,03E-04	0,015	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	3,03E-04		0,015		100,0		
-27500,00	-9600,00	4,49E-04	0,022	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	4,49E-04		0,022		100,0		
-27500,00	-7600,00	7,23E-04	0,036	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	7,23E-04		0,036		100,0		
-27500,00	-8600,00	1,06E-03	0,053	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,06E-03		0,053		100,0		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-9600,00	2,32E-03	0,012	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,32E-03		0,012		100,0		
-27500,00	-9600,00	3,44E-03	0,017	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	3,44E-03		0,017		100,0		
-27500,00	-7600,00	5,53E-03	0,028	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	5,53E-03		0,028		100,0		
-27500,00	-8600,00	8,08E-03	0,040	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	8,08E-03		0,040		100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-9600,00	5,13E-03	2,565E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	5,13E-03		2,565E-05		100,0		
-27500,00	-9600,00	7,60E-03	3,801E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	7,60E-03		3,801E-05		100,0		
-27500,00	-7600,00	0,01	6,116E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,01		6,116E-05		100,0		
-27500,00	-8600,00	0,02	8,931E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	0,02		8,931E-05		100,0		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-9600,00	1,26E-05	1,257E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,26E-05		1,257E-06		100,0		
-27500,00	-9600,00	1,86E-05	1,863E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,86E-05		1,863E-06		100,0		
-27500,00	-7600,00	3,00E-05	2,998E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	3,00E-05		2,998E-06		100,0		
-27500,00	-8600,00	4,38E-05	4,378E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	4,38E-05		4,378E-06		100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-26500,00	-9600,00	3,99E-05	1,597E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6501	3,99E-05	1,597E-05	100,0				
-27500,00	-9600,00	5,92E-05	2,366E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6501	5,92E-05	2,366E-05	100,0				
-27500,00	-7600,00	9,52E-05	3,808E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6501	9,52E-05	3,808E-05	100,0				
-27500,00	-8600,00	1,39E-04	5,560E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6501	1,39E-04	5,560E-05	100,0				

Продолжение приложения Р

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть"
Регистрационный номер: 04120079

Предприятие: Киринское ГКМ

Город: Катангли

Район: Ноглинский

ВИД: Подводный трубопровод (центр газосборного коллектора)

ВР: Разгерметизация газосборного коллектора (испарение конденсата и работа судов)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№1263/25, 06.04.2023. ООО "ВолгоградНИПИморнефть" - Данные по Сахалинская обл.: пгт. Ноглики,
с.Вал, 04-12-0079 - 10.04.23

Параметры источников выбросов

- Учет:
 "№" - источник учитывается с исключением из фонда;
 "+#" - источник учитывается без исключения из фонда;
 "-#" - источник не учитывается и его вклад исключается из фонда.
- 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 выбросов);
 8 - Автоматизация (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Сачок;
 11 - Неорганизованный (политон);
 12 - Передавочной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°C)	Ширина источ. (м)	Оклонение выброса, град		Кэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ п.п.: 0, № цеха: 0																		
+	6501	Питно газового конденсата (истечение)	1	3	2,000	0,000	0,000	0,000	1,290	0,000	132,000	-	-	1	-22805,00	-23359,00	-22770,00	-23381,00
Код в-ва	Наименование вещества																	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12																	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22																	
0602	Бензол (Циклогексагрен; фенолгидрид)																	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)																	
0621	Метилбензол (Фенилметан)																	
+	6502	Работа сузлов	1	3	25,000	0,000	0,000	0,000	1,290	0,000	75,000	-	-	1	-22836,00	-23419,00	-22736,00	-23419,00
Код в-ва	Наименование вещества																	
0301	Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота)																	
0304	Азот (III) оксид (Азот монооксид)																	
0328	Углерод (Пигмент черный)																	
0330	Сера диоксид																	
0337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)																	
0703	Бензол/пирен																	
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)																	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дегидрогированный)																	

Продолжение приложения Р

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 зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	1,8360000	0,359000	0,0000000	0,0113838
Итого:					1,836	0,359	0	0,0113838153221715

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	0,2980000	0,059000	0,0000000	0,0018709
Итого:					0,298	0,059	0	0,00187087772704211

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	3	0,1350000	0,021000	0,0000000	0,0006659
Итого:					0,135	0,021	0	0,000665905631659056

Вещество: 0330

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	1,1870000	0,217000	0,0000000	0,0068810
Итого:					1,187	0,217	0	0,00688102486047692

Продолжение приложения Р

Вещество: 0337**Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	1,9470000	0,368000	0,0000000	0,0116692
Итого:					1,947	0,368	0	0,0116692034500254

Вещество: 0415**Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	1,5450000	0,108200	0,0000000	0,0034310
Итого:					1,545	0,1082	0	0,00343099949264333

Вещество: 0416**Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	1,1830000	0,082800	0,0000000	0,0026256
Итого:					1,183	0,0828	0	0,00262557077625571

Вещество: 0602**Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0070000	0,000500	0,0000000	0,0000159
Итого:					0,007	0,0005	0	1,58548959918823E-005

Вещество: 0616**Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0030000	0,000200	0,0000000	0,0000063
Итого:					0,003	0,0002	0	6,34195839675292E-006

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0050000	0,000300	0,0000000	0,0000095
Итого:					0,005	0,0003	0	9,51293759512937E-006

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	2,5	0,0000030	5,000000E-07	0,0000000	1,5854896E-08
Итого:					3E-006	5E-007	0	1,58548959918823E-008

**Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	0,0170000	0,003000	0,0000000	0,0000951
Итого:					0,017	0,003	0	9,51293759512938E-005

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	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	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 окись; углерод моноокись; угарный)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет

Продолжение приложения Р

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		Координаты середины 2-й стороны (м)			Ширина (м)	По ширине		По длине
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-	0,00	150000,00	0,00	300000,000	0,000	1000,000	1000,000	2,000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-45472,00	32203,00	2,000	на границе жилой зоны	с. Катангли
2	-38246,00	28363,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ о. Чайка
4	-22950,00	-23447,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ Лунский залив

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 (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	4,97E-07	1,986E-08	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	5,98E-07	2,393E-08	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	8,17E-05	3,268E-06	-	-	-	-	-	-	1

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	8,17E-05	3,268E-06	100,0

Продолжение приложения Р

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	5,44E-08	3,264E-09	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	6,55E-08	3,932E-09	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	8,95E-06	5,371E-07	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0		0	6502	8,95E-06		5,371E-07		100,0				

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,20E-08	5,490E-10	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,72E-08	6,792E-10	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	2,96E-05	7,402E-07	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0		0	6502	2,96E-05		7,402E-07		100,0				

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,40E-07	1,201E-08	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,89E-07	1,446E-08	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	3,95E-05	1,976E-06	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0		0	6502	3,95E-05		1,976E-06		100,0				

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	6,79E-09	2,036E-08	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	8,18E-09	2,453E-08	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	1,12E-06	3,350E-06	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0		0	6502	1,12E-06		3,350E-06		100,0				

Продолжение приложения Р

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	7,53E-11	3,767E-09	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	9,23E-11	4,616E-09	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	2,65E-06	1,326E-04	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
0		0	6501		2,65E-06		1,326E-04		100,0			

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	5,77E-10	2,883E-09	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	7,06E-10	3,532E-09	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	2,03E-05	1,015E-04	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
0		0	6501		2,03E-05		1,015E-04		100,0			

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,48E-09	1,741E-11	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	4,27E-09	2,133E-11	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	1,23E-04	6,126E-07	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
0		0	6501		1,23E-04		6,126E-07		100,0			

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	6,96E-11	6,964E-12	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	8,53E-11	8,532E-12	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	2,45E-06	2,451E-07	-	-	-	-	-	-	1
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
0		0	6501		2,45E-06		2,451E-07		100,0			

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,61E-11	1,045E-11	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	3,20E-11	1,280E-11	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	9,19E-07	3,676E-07	-	-	-	-	-	-	1

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,31E-08	1,307E-14	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,62E-08	1,617E-14	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	1,76E-05	1,762E-11	-	-	-	-	-	-	1

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	1,76E-05	1,762E-11	100,0

**Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	5,53E-08	1,660E-10	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	6,66E-08	1,999E-10	-	-	-	-	-	-	4
4	-22950,00	-23447,00	2,00	9,10E-06	2,731E-08	-	-	-	-	-	-	1

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	9,10E-06	2,731E-08	100,0

Продолжение приложения Р

**Максимальные концентрации и вклады по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	2,11E-04	8,426E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	2,11E-04		8,426E-06		100,0		
-23000,00	-24000,00	2,11E-04	8,458E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	2,11E-04		8,458E-06		100,0		
-21000,00	-23000,00	2,82E-04	1,130E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	2,82E-04		1,130E-05		100,0		
-22000,00	-23000,00	5,35E-04	2,142E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	5,35E-04		2,142E-05		100,0		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	2,31E-05	1,385E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	2,31E-05		1,385E-06		100,0		
-23000,00	-24000,00	2,32E-05	1,390E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	2,32E-05		1,390E-06		100,0		
-21000,00	-23000,00	3,10E-05	1,857E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	3,10E-05		1,857E-06		100,0		
-22000,00	-23000,00	5,87E-05	3,520E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6502	5,87E-05		3,520E-06		100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	1,31E-05	3,271E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		1,31E-05		3,271E-07 100,0		
-23000,00	-24000,00	1,91E-05	4,784E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		1,91E-05		4,784E-07 100,0		
-23000,00	-23000,00	2,40E-05	6,007E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		2,40E-05		6,007E-07 100,0		
-22000,00	-23000,00	3,56E-05	8,911E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		3,56E-05		8,911E-07 100,0		

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	1,02E-04	5,093E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		1,02E-04		5,093E-06 100,0		
-23000,00	-24000,00	1,02E-04	5,113E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		1,02E-04		5,113E-06 100,0		
-21000,00	-23000,00	1,37E-04	6,830E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		1,37E-04		6,830E-06 100,0		
-22000,00	-23000,00	2,59E-04	1,295E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		2,59E-04		1,295E-05 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	2,88E-06	8,638E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		2,88E-06		8,638E-06 100,0		
-23000,00	-24000,00	2,89E-06	8,670E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		2,89E-06		8,670E-06 100,0		
-21000,00	-23000,00	3,86E-06	1,158E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		3,86E-06		1,158E-05 100,0		
-22000,00	-23000,00	7,32E-06	2,195E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502		7,32E-06		2,195E-05 100,0		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	1,50E-06	7,481E-06	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		1,50E-06		7,481E-06 100,0		
-23000,00	-24000,00	2,82E-06	1,409E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		2,82E-06		1,409E-05 100,0		
-22000,00	-23000,00	4,99E-06	2,497E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		4,99E-06		2,497E-05 100,0		
-23000,00	-23000,00	6,22E-06	3,112E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501		6,22E-06		3,112E-05 100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	9,04E-06	4,518E-08	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501 9,04E-06		4,518E-08		100,0		
-23000,00	-24000,00	1,70E-05	8,506E-08	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501 1,70E-05		8,506E-08		100,0		
-22000,00	-23000,00	3,02E-05	1,508E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501 3,02E-05		1,508E-07		100,0		
-23000,00	-23000,00	3,76E-05	1,879E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6501 3,76E-05		1,879E-07		100,0		

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	7,79E-06	7,788E-12	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502 7,79E-06		7,788E-12		100,0		
-23000,00	-24000,00	1,14E-05	1,139E-11	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502 1,14E-05		1,139E-11		100,0		
-23000,00	-23000,00	1,43E-05	1,430E-11	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502 1,43E-05		1,430E-11		100,0		
-22000,00	-23000,00	2,12E-05	2,122E-11	-	-	-	-	-	-
Площадка Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0	6502 2,12E-05		2,122E-11		100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-22000,00	-24000,00	2,35E-05	7,041E-08	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	2,35E-05	7,041E-08	100,0				
-23000,00	-24000,00	2,36E-05	7,068E-08	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	2,36E-05	7,068E-08	100,0				
-21000,00	-23000,00	3,15E-05	9,443E-08	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	3,15E-05	9,443E-08	100,0				
-22000,00	-23000,00	5,97E-05	1,790E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6502	5,97E-05	1,790E-07	100,0				

Продолжение приложения Р

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть"
Регистрационный номер: 04120079

Предприятие: Кириновское ГКМ

Город: Катангли

Район: Ноглинский

ВИД: Подводный трубопровод (газосборный коллектор) (прибрежная зона)

ВР: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на акватории моря

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№1263/25, 06.04.2023. ООО "ВолгоградНИПИморнефть" - Данные по Сахалинская обл.: пгт. Ноглики, с.Вал, 04-12-0079 - 10.04.23

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.

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 (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Козф. реп.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
+	6501	Пятно конденсата (испарение)	1	3	2,000	0,000	0,000	0,000	1,290	0,000	96,000	-	-	1	-28027,00	-546,00	-28001,00	-521,00
Код в-ва																		
Наименование вещества																		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	См/ПДК	См/ПДК	Ум	Ум		См/ПДК	Хм	Ум	Ум
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					1,0770000	0,015000	1	0,19	11,400	11,400	0,500		0,00	0,000	0,000	0,000
0602		Бензол (Циклогексаatriен, фенилгидрид)					0,8250000	0,012000	1	0,59	11,400	11,400	0,500		0,00	0,000	0,000	0,000
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0050000	0,000100	1	0,60	11,400	11,400	0,500		0,00	0,000	0,000	0,000
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0020000	0,000030	1	0,36	11,400	11,400	0,500		0,00	0,000	0,000	0,000
							0,0030000	0,000050	1	0,18	11,400	11,400	0,500		0,00	0,000	0,000	0,000
Зима																		

Продолжение приложения Р

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 зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	1,0770000	0,015000	0,0000000	0,0004756
Итого:					1,077	0,015	0	0,000475646879756469

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,8250000	0,012000	0,0000000	0,0003805
Итого:					0,825	0,012	0	0,000380517503805175

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0050000	0,000100	0,0000000	0,0000032
Итого:					0,005	0,0001	0	3,17097919837646E-006

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0020000	0,000030	0,0000000	0,0000010
Итого:					0,002	3E-005	0	9,51293759512938E-007

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0030000	0,000050	0,0000000	0,0000016
Итого:					0,003	5E-005	0	1,58548959918823E-006

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	Интерп.
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	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

Продолжение приложения Р

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	-178000,00	-550,00	122000,00	-550,00	300000,000	0,000	1000,000	1000,000	2,000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-45472,00	32203,00	2,000	на границе жилой зоны	с. Катангли
2	-38246,00	28363,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ о. Чайка
3	-28714,00	-2161,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ Лунский залив

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: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,50E-11	1,250E-09	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,95E-11	1,477E-09	-	-	-	-	-	-	4
3	-28714,00	-2161,00	2,00	7,40E-09	3,700E-07	-	-	-	-	-	-	1

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,00E-10	9,997E-10	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,36E-10	1,182E-09	-	-	-	-	-	-	4
3	-28714,00	-2161,00	2,00	5,92E-08	2,960E-07	-	-	-	-	-	-	1

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,67E-09	8,331E-12	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,97E-09	9,848E-12	-	-	-	-	-	-	4
3	-28714,00	-2161,00	2,00	4,93E-07	2,467E-09	-	-	-	-	-	-	1

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	2,50E-11	2,499E-12	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	2,95E-11	2,954E-12	-	-	-	-	-	-	4
3	-28714,00	-2161,00	2,00	7,40E-09	7,400E-10	-	-	-	-	-	-	1

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,04E-11	4,165E-12	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,23E-11	4,924E-12	-	-	-	-	-	-	4
3	-28714,00	-2161,00	2,00	3,08E-09	1,233E-09	-	-	-	-	-	-	1

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28000,00	-550,00	2,06E-06	1,029E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
0	0	6501	2,06E-06	1,029E-04	100,0				

Продолжение приложения Р

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28000,00	-550,00	1,65E-05	8,235E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,65E-05		8,235E-05		100,0		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28000,00	-1550,00	1,87E-06	9,359E-09	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,87E-06		9,359E-09		100,0		
-27000,00	450,00	2,12E-06	1,060E-08	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,12E-06		1,060E-08		100,0		
-27000,00	-550,00	4,13E-06	2,066E-08	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	4,13E-06		2,066E-08		100,0		
-28000,00	-550,00	1,37E-04	6,863E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,37E-04		6,863E-07		100,0		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28000,00	-550,00	2,06E-06	2,059E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,06E-06		2,059E-07		100,0		

Продолжение приложения Р

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "ВолгоградНИПИморнефть"
Регистрационный номер: 04120079

Предприятие: Кириновское ГКМ

Город: Катангли

Район: Ноглинский

ВИД: Подводный трубопровод (газосборный коллектор) (прибрежная зона)

ВР: Разгерметизация газосборного коллектора (прибрежная зона) испарение конденсата на береговой полосе

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№1263/25, 06.04.2023. ООО "ВолгоградНИПИморнефть" - Данные по Сахалинская обл.: пгт. Ноглики, с.Вал, 04-12-0079 - 10.04.23

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.

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 выбросов);
 8 - Автоматизированный (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свалка;
 11 - Неорганизованный (полюс);
 12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар. Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Координаты				
											Угол	Направль	X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)	
+	6501	Питно конденсата (испарение)	1	3	2,000	0,000	0,000	1,250	0,000	0,100	-	-	1	-28260,00	-3832,00	-27891,00	-5431,00
№ пл.: 0, № цах: 0																	
Выброс, (г/с)																	
Код-ва																	
Наименование вещества																	
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				88,1000000	0,634000	1	15,73	11,400	11,400	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				67,5000000	0,486000	1	48,22	11,400	11,400	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0602		Бензол (Джелогексагрен; фенилгидрид)				0,1500000	0,001000	1	17,86	11,400	11,400	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилгалуол)				0,0070000	0,000050	1	1,25	11,400	11,400	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0621		Метилбензол (Фенилметан)				0,0330000	0,001000	1	5,54	11,400	11,400	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Продолжение приложения Р

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 зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	88,1000000	0,634000	0,0000000	0,0201040
Итого:					88,1	0,634	0	0,0201040081177067

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	67,5000000	0,486000	0,0000000	0,0154110
Итого:					67,5	0,486	0	0,0154109589041096

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,1500000	0,001000	0,0000000	0,0000317
Итого:					0,15	0,001	0	3,17097919837646E-005

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0070000	0,000050	0,0000000	0,0000016
Итого:					0,007	5E-005	0	1,58548959918823E-006

Продолжение приложения Р

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0930000	0,001000	0,0000000	0,0000317
Итого:					0,093	0,001	0	3,17097919837646E-005

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	Интерп.
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	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	-178075,00	-4600,00	121925,00	-4600,00	300000,000	0,000	1000,000	1000,000	2,000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-45472,00	32203,00	2,000	на границе жилой зоны	с. Катангли
2	-38246,00	28363,00	2,000	на границе охранной зоны	ООПТ о. Чайка

**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: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	7,82E-10	3,910E-08	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	9,86E-10	4,928E-08	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	5,99E-09	2,997E-08	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	7,55E-09	3,777E-08	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,23E-08	6,167E-11	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,55E-08	7,773E-11	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	3,08E-11	3,084E-12	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	3,89E-11	3,886E-12	-	-	-	-	-	-	4

Продолжение приложения Р

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-38246,00	28363,00	2,00	1,54E-10	6,167E-11	-	-	-	-	-	-	1
1	-45472,00	32203,00	2,00	1,94E-10	7,773E-11	-	-	-	-	-	-	4

Максимальные концентрации и вклады по веществам

**Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28075,00	-3600,00	1,86E-06	9,324E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,86E-06		9,324E-05		100,0		
-28075,00	-5600,00	2,15E-06	1,073E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,15E-06		1,073E-04		100,0		
-27075,00	-4600,00	2,16E-06	1,082E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,16E-06		1,082E-04		100,0		
-28075,00	-4600,00	1,17E-05	5,844E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,17E-05		5,844E-04		100,0		

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28075,00	-3600,00	1,43E-05	7,148E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,43E-05		7,148E-05		100,0		
-28075,00	-5600,00	1,64E-05	8,223E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,64E-05		8,223E-05		100,0		
-27075,00	-4600,00	1,66E-05	8,291E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,66E-05		8,291E-05		100,0		
-28075,00	-4600,00	8,96E-05	4,480E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	8,96E-05		4,480E-04		100,0		

Продолжение приложения Р

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28075,00	-3600,00	2,94E-05	1,471E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,94E-05		1,471E-07		100,0		
-28075,00	-5600,00	3,38E-05	1,692E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	3,38E-05		1,692E-07		100,0		
-27075,00	-4600,00	3,41E-05	1,706E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	3,41E-05		1,706E-07		100,0		
-28075,00	-4600,00	1,84E-04	9,218E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	1,84E-04		9,218E-07		100,0		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-28075,00	-4600,00	2,30E-06	9,218E-07	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	0	6501	2,30E-06		9,218E-07		100,0		

Приложение С

Выкопировка из каталога продукции «LAMOR»



1 |

КРУПНОГАБАРИТНЫЕ НЕФТЕСБОРНЫЕ СИСТЕМЫ LAMOR

Крупногабаритные нефтесборщики Lamor предназначены для эксплуатации в различных условиях окружающей среды при различных сценариях нефтяных разливов.

МОНТИРУЮТСЯ НА СУДА | СВОБОДНОПЛАВАЮЩИЕ | ДИСТАНЦИОННО-УПРАВЛЯЕМЫЕ | НЕБОЛЬШОЙ ОБЪЕМ ТЕХОБСЛУЖИВАНИЯ | УДОБСТВО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ

Свободноплавающий нефтесборщик Lamor (LFF) 100

Свободноплавающий нефтесборщик LFF 100 – это высокопроизводительное устройство сбора нефти, предназначенное для сбора нефти с водной поверхности в открытом море. LFF 100 оснащается двумя V-образными щеточно-цепными конвейерами, что позволяет эффективно собирать все типы плавающей на поверхности воды нефти низкой и высокой вязкости, а также эмульсии. Каждый из двух нефтесборных модулей имеет четыре щеточно-цепных конвейера.

Новое поколение щеточных конвейеров представляет собой нефтесборную систему двойного действия. Это означает, что, благодаря наличию двухсторонних очистителей щеток, сбор нефти может осуществляться либо при нисходящем, либо при восходящем вращении щеточных конвейеров. Для повышения эффективности сбора нефти и нефтепродуктов нефтесборщик оснащен регулируемой тыльной пластиной, позволяющей контролировать поток жидкости через щеточный модуль в зависимости от вязкости собираемого продукта.

Щеточный конвейер имеет щетину двух размеров по длине, благодаря чему формируются «карманы», обеспечивающие сбор любых типов нефти даже в присутствии большого количества мусора. Нефтесборщик способен работать без снижения эффективности даже при неблагоприятных погодных и морских условиях. При этом содержание свободной воды в собранной нефти не превышает 5%, что обеспечивает максимально экономное использование объема емкостей для хранения нефти.

Собранная нефть откачивается мощным насосом Lamor GTA с производительностью 115 или 140 м³/ч при

вязкости нефти более 500000 сСт. Испытанная и сертифицированная производительность сбора битума вязкостью 1 миллион сСт составляет 102,6 м³/ч, а для промежуточного топливно-го дистиллята IFO 40 – 111 м³/ч.

Нефтесборщик имеет гидравлический

привод и комплектуется двумя двигателями, позволяющими оператору направлять его в места с наибольшей концентрацией нефти. Для управления нефтесборщиком используется радиодистанционный пульт (в стандартном или взрывозащитном исполнении).



КРУПНОГАБАРИТНЫЕ НЕФТЕСБОРНЫЕ СИСТЕМЫ LAMOR

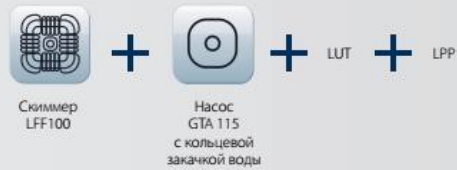


Технические характеристики

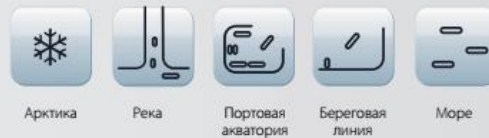
Длина, мм	2290
Ширина, мм	2250
Высота, мм	1946
Вес, кг	850
Вес, с насосом, кг	920*
Подтвержденная производительность, м³/ч	405*
Содержание свободной воды	<5%
Расход жидкости (только скиммер), л/мин	40–60
Гидравлическое давление, бар	210
Гидравлические двигатели, кВт	2 x 13.5
Потребляемая мощность, кВт	30

* Зависит от выбора насоса

Рекомендуемый комплект поставки



Зоны применения



LAMOR PRODUCTREEL 21

11

КРУПНОГАБАРИТНЫЕ НЕФТЕСБОРНЫЕ СИСТЕМЫ LAMOR

Крупногабаритные нефтесборщики Lamor предназначены для эксплуатации в различных условиях окружающей среды при различных сценариях нефтяных разливов.

МОНТИРУЮТСЯ НА СУДА | СВОБОДНОПЛАВАЮЩИЕ | ДИСТАНЦИОННО-УПРАВЛЯЕМЫЕ | НЕБОЛЬШОЙ ОБЪЕМ ТЕХОБСЛУЖИВАНИЯ | УДОБСТВО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ

Бортовая навесная нефтесборная система Lamor (LSC)

Навесная система сбора нефти

Lamor LSC – это судовая система, монтируемая по бортам судна. Судовые навесные системы сбора нефти Lamor изготавливаются для широкого диапазона судов ЛАРН – от буксиров и рабочих катеров до больших многоцелевых судов – с учетом типа оснащаемого судна и условий эксплуатации.

В дополнение к бортовому нефтесборщику, устанавливаемому на одном или же на обоих бортах судна, в комплект поставки LSC обычно входит выдвигаемая автоматически или вручную консольная стрела и направляющие бобы.

Система LSC создана на основе хорошо зарекомендовавшей себя технологии жестких щеток. Она обеспечивает высокие рабочие характеристики и безопасность при сборе нефти как у побережья, так и в открытом море. LSC работает эффективно при скорости судна до четырех узлов, что обеспечивает хорошую маневренность судна и высокую производительность при сборе нефти.

Новое поколение щеточных конвейеров представляет собой нефтесборную систему двойного действия. Это означает, что, благодаря наличию двухсторонних очистителей щеток, сбор нефти может осуществляться либо при нисходящем, либо при восходящем вращении щеточных конвейеров. Для повышения эффективности сбора нефти и нефтепродуктов нефтесборщик оснащен регулируемой тыльной пластиной, позволяющей контролировать поток жидкости через щеточный модуль в зависимости от вязкости собираемого продукта.

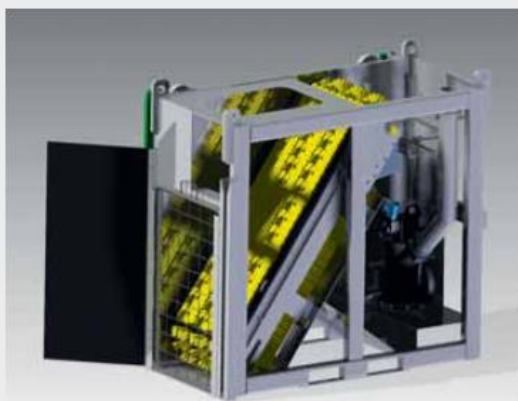
Поступающая нефть направляется на скиммер, затем счищается и подается во встроенный нефтеперекачивающий насос. Количество щеточных цепей выбирается в зависимости от размера судна и требуемой производительности системы.

Благодаря высокой скорости сбора, система способна собирать нефть с максимально возможной площади

распространяющегося в море нефтяного пятна. Система разворачивается в состоянии готовности к сбору нефти через несколько минут после прибытия на место разлива, а для управления привлекается небольшой экипаж, которому достаточно небольшого специального инструктажа.

Проектирование системы LSC с поставкой подробных чертежей осуществляется индивидуально для каждого судна с целью обеспечения оптимальной производительности, функционирования и безопасности с учетом особенностей судна, требований заказчика и прочих факторов.

Система Lamor LSC может устанавливаться на суда различного типа и различного тоннажа, что позволяет использовать их в качестве нефтесборщиков. Ее можно установить как на судах новой постройки, так и на действующих судах. Приведенные характеристики касаются только систем, монтируемых на одном борту.

**Технические характеристики**

Несколько примеров ассортимента продукции Lamor.

LSC	3С	5С
Длина, мм	1700 / 2370	3000–3500
Ширина, мм	930 / 880	са. 1400
Высота, мм	1590 / 2155	2800–3500
Вес, кг	365 / 550	1000
Подтвержденная производительность, м ³ /ч	152*	255*
Содержание свободной воды	<5%	<5%
Скорость судна при сборе	1–4 knots	1–4 knots
Расход жидкости (только скиммер), л/мин	20–40	20–40
Гидравлическое давление, бар	210	210
Потребляемая мощность, кВт	10	10

*Производительность зависит от выбора насоса

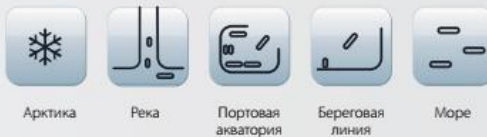
КРУПНОГАБАРИТНЫЕ НЕФТЕСБОРНЫЕ СИСТЕМЫ LAMOR



Рекомендуемый комплект поставки



Зоны применения



Пример комплекта поставки

- LSC
- Рама для монтажа LSC
- Лебедка
- Насос GTA
- Гидравлические шланги
- Нефтеперекачивающие шланги
- Консольная стрела (устанавливаемая вручную/автоматически)
- Направляющие боны (пенонаполненные/пневматические)
- Катушка для направляющих бонов
- Силовой агрегат Lamor (в зависимости от LSC/насоса)
- Платформа для транспортировки (Воздуходувка)
- Вспомогательное оборудование

Приложение Т

Результаты расчетов шумового воздействия при ликвидации аварийных ситуаций

Таблица 1

Исходные данные и определение уровней звуковой мощности источников шума												
Наименование величин и их описание	Ссылка	Расчётные уровни в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _в , дБА	L _{макс} , дБА
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<p>АСС (координаты на плане (х,у,z), м = {-1,726;1,9;-1007;6,3,2,5})</p>												
Режим работы источника: постоянный												
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00): 16 час												
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00): 8 час												
Тип источника шума: точечный												
Категория источника шума:												
Вид агрегата/работ:												
Описание агрегата/работ:												
Пространственный угол излучения, рад.	исходные данные											
Уровень звуковой мощности источника L _{вА} , дБА	исходные данные											75
Спектральные поправки K(ΔL _в) для разложения общего уровня звуковой мощности в спектр по октавным полосам, дБ	Таблица 6.21[19]	-999	-12	-9	-6	-6	-2	-11	-22	-34		
Октавные уровни звуковой мощности источника L _в , дБ	L _в = L _{вА} + K(ΔL _в)	0	63	66	69	69	73	64	53	41		

Продолжение приложения Т

Продолжение таблицы 1

Танкер [координаты на плане (х,у,z), м = (-16758.6;-8398.8;2.5)]											
Режим работы источника:											постоянный
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00):											16 час
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00):											8 час
Тип источника шума:											точечный
Категория источника шума:											
Вид агрегата/работ:											
Описание агрегата/работ:											
Пространственный угол излучения, рад.											$\Omega = 6,28$
Уровень звуковой мощности источника L _{WA} , дБА											исходные данные
Спектральные поправки K(ΔL) для разложения общего уровня звуковой мощности в спектр по октавным полосам, дБ											исходные данные
Октавные уровни звуковой мощности источника L _w , дБ											Таблица 6.21[19]
											-999
											-12
											-9
											-6
											-6
											-2
											-11
											-22
											-34
											63
											66
											69
											69
											73
											53
											41
											75
Дежурный катер [координаты на плане (х,у,z), м = (-15584.3;-10523.7;1.5)]											
Режим работы источника:											постоянный
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00):											16 час
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00):											8 час
Тип источника шума:											точечный
Категория источника шума:											
Вид агрегата/работ:											
Описание агрегата/работ:											

Продолжение таблицы 1

Свободноплавающий нефтесборщик [координаты на плане (x,y,z), м = (-17144,4;-10336,1;1,0)]																
Режим работы источника:											постоянный					
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00):											16 час					
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00):											8 час					
Тип источника шума:											точечный					
Категория источника шума:																
Вид агрегата/работ:																
Описание агрегата/работ:																
Пространственный угол излучения, рад.					Ω = 6,28			исходные данные								
Уровень звуковой мощности источника L _{WA} , дБА								исходные данные			98					
Спектральные поправки K(ΔL) для разложения общего уровня звуковой мощности в спектр по октавным полосам, дБ					Табл. 16.5 [5]			-999	26,3	24,9	21,9	18,6	-12	-3	-7	-15,8
Октавные уровни звуковой мощности источника L _w , дБ					L _w = L _{WA} + K(ΔL)			0	71,7	73,1	76,1	79,4	86	95	91	82,2

Таблица 2

Определение уровней звукового давления в точке РТ-1 (координаты точки, м: x = -46249.38, y = 32487.19, z = 1.50)													
Наименование величин и их описание	Ссылка	Расчётные уровни в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L _а , ДБА	L _{макс} , ДБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	11		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Источник шума: АСС, координаты источника (x,y,z), м = [-17261.87,-10076.34,2.50]													
Уровни звуковой мощности источника днём, L _w , ДБ	исходные данные	0	63	66	69	69	73	64	53	41			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L _w , ДБ	исходные данные	0	63	66	69	69	73	64	53	41			
Поправка на телесный угол DΩ, ДБ	10lg(4π/Ω)	3	3	3	3	3	3	3	3	3			
Показатель на направленности источника D _l , ДБ	исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника D _c , ДБ	D _c	3	3	3	3	3	3	3	3	3			
Затухание из-за геометрической дивергенции, A _{div} , ДБ	φ-ла (7) [10]	105,2											
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, ДБ/км	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63			
	Т _{ат} =20, °С P _{ат} =101,3, кПа всп-ль=70%												

Продолжение приложения Т

Продолжение таблицы 2

Учет затухания звука в атмосфере A_{atm} , дБ		ф-ла (8) [10]	1,2	4,6	17,3	57,9	143,7	256,3	465,5	1189	3998	
Снижение поверхностью земли возле источника A_s , дБ	$G_s = 0$ $h_s = 2.5m$	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	
Снижение поверхностью земли возле приёмника A_r , дБ	$G_r = 0$ $h_r = 1.5m$	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A_m дБ	$G_m = 0$	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A_{gr} , дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	
Уровни звукового давления от источника АСС в расчётной точке днём, дБ		ф-ла(3)[10]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уровни звукового давления от источника АСС в расчётной точке ночью, дБ		ф-ла(3)[10]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Требуемое снижение днём, $\Delta L_{дн}$ дБ		ф-лы(15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Требуемое снижение ночью, $\Delta L_{ноч}$ дБ		ф-лы(15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Источник шума: Танкер, координаты источника (x,y,z), m = [-16758.60,-8398.77,2.50]												
Уровни звуковой мощности источника днём, L_w , дБ		исходные данные	0	63	66	69	69	73	64	53	41	
Уровни звуковой мощности источника ночью, L_w , дБ		исходные данные	0	63	66	69	69	73	64	53	41	

Продолжение таблицы 2

Требуемое снижение ночью, $\Delta L_{треб}$, дБ		Ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источник шума: Дежурный катер. координаты источника (x,y,z), м = [-15584,30,-10523,69,1.50]															
Уровни звуковой мощности источника днём, L_w , дБ	исходные данные	0	63	66	69	69	73	64	53	41					
Уровни звуковой мощности источника ночью, L_w , дБ	исходные данные	0	63	66	69	69	73	64	53	41					
Поправка на телесный угол $D\Omega$, дБ	$\Omega = 6,28$	3	3	3	3	3	3	3	3	3					
Показатель направленности источника D_i , дБ	исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
Поправка на направленность источника D_c , дБ	D_c	3	3	3	3	3	3	3	3	3					
Затухание из-за геометрической дивергенции, A_{div} , дБ	расстояние = 52823,12 м	105,5													
Коэффициент затухания звука в атмосфере α , дБ/км	$T_{атм} = 20,^{\circ}C$ $P_{атм} = 101,3 \text{ кПа}$ $\rho_{атм} = 1,206$	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63					
Учет затухания звука в атмосфере A_{atm} , дБ		1,2	4,7	17,7	59,4	147,4	262,9	477,5	1220	4101					
Снижение поверхностью земли возле источника A_g , дБ	$G_g = 0$ $H_g = 1,5 \text{ м}$	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5					
Снижение поверхностью земли возле приёмника A_r , дБ	$G_r = 0$ $H_r = 1,5 \text{ м}$	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5					

Продолжение приложения Т

Продолжение таблицы 2

Кoeffициент затухания звука в атмосфере α , дБ/км	Учет затухания звука в атмосфере A_{atm} , дБ	$T_a = 20, ^\circ C$ $P_a = 101,3 \text{ кПа}$ влажн. $\approx 70\%$	Ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63
				Снижение поверхности земли возле источника A_s , дБ	Ф-ла (8) [10]	1,2	4,6	17,2	57,6	143	255,1	463,2
Снижение поверхности земли возле приёмника A_r , дБ	Ф-ла таб.3 [10]	$G_s = 0$ $H_s = 2,5 \text{ м}$	Ф-ла таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5
Снижение поверхности земли в средней зоне, A_m дБ	Ф-ла таб.3 [10]	$G_r = 0$ $H_r = 1,5 \text{ м}$	Ф-ла таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A_{gr} , дБ	Ф-ла таб.3 [10]	$G_m = 0$	Ф-ла таб.3 [10]	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3
Уровни звукового давления от источника Бортовая навесная нефтесборная система в расчётной точке днём, дБ	Ф-ла (9) [10]		Ф-ла (9) [10]	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6
Уровни звукового давления от источника Бортовая навесная нефтесборная система в расчётной точке ночью, дБ	Ф-ла(3)[10]		Ф-ла(3)[10]	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Требуемое снижение днём, $\Delta L_{треб}$, дБ	Ф-ла (15),(16) [6]		Ф-ла (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Требуемое снижение ночью, $\Delta L_{треб}$, дБ	Ф-ла (15),(16) [6]		Ф-ла (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы 2

Источник шума: Свободноплавающий нефтесборщик, координаты источника (x,y,z), м = [-17144.37; 10336.11; 1.00]												
Уровни звуковой мощности источника днём, Lw, дБ	исходные данные	0	71,7	73,1	76,1	79,4	86	95	91	82,2		
Уровни звуковой мощности источника ночью, Lw, дБ	исходные данные	0	71,7	73,1	76,1	79,4	86	95	91	82,2		
Поправка на телесный угол DC _Ω , дБ	Ω = 6,28	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
Показатель направленности источника DI, дБ	исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 51777,76 м	105,3										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Tat=20,°C Pa=101,3,кПа hотн.=70%	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере Aatm, дБ		1,2	4,6	17,3	58,2	144,5	257,7	468	1195	4020		
Снижение поверхностью земли возле источника As, дБ	Gs = 0 h _г = 1 м	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника Ar, дБ	Grr = 0 hr = 1,5 м	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, Am дБ	Gm = 0	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A _{гр} , дБ		-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6		

Продолжение приложения Т

Продолжение таблицы 2

Превышение днём, дБ	лрт - лдоп	-90	-75	-66	-59	-54	-50	-47	-45	-44	-55	-70	
	Превышение ночью, дБ	лрт - лдоп	-83	-67	-57	-49	-44	-40	-37	-35	-33	-45	-60

Таблица 3

Определение уровней звукового давления в точке РТ-2 (координаты точки, м: x = -27507.85, y = -9112.91, z = 1.50)												
Наименование в величин и их описание	Ссылка	Расчётные уровни в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L _{макс} , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Источник шума: АСС, координаты источника (x, y, z), м = [-17261.87; -10076.34; 2.50]												
Уровни звуковой мощности источника днём, L _w , дБ	исходные данные	0	63	66	69	69	73	64	53	41		
Уровни звуковой мощности источника ночью, L _w , дБ	исходные данные	0	63	66	69	69	73	64	53	41		
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 6.28	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
Показатель направленности источника Di, дБ	исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 10291,18 м	91,2										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20, °C Pa=101.33 кПа Hогн.=70%	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		

Продолжение приложения Т

Продолжение таблицы 3

Учет затухания звука в атмосфере A_{atm} , дБ			0,2	0,9	3,4	11,6	28,7	51,2	93	237,6	798,9		
Снижение поверхностью земли возле источника A_s , дБ	$G_s = 0$ $h_s = 2,5m$	ф-лы [8] [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
	$G_s = 0$ $h_s = 1,5m$	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
	$G_s = 0$	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A_{gr} , дБ		ф-ла [9] [10]	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6		
Уровни звукового давления от источника АСС в расчётной точке днём, дБ		ф-ла [3] [10]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уровни звукового давления от источника АСС в расчётной точке ночью, дБ		ф-ла [3] [10]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Требуемое снижение днём, $\Delta L_{треб}$, дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Требуемое снижение ночью, $\Delta L_{треб}$, дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источник шума: Танкер, координаты источника (x,y,z), м = [-16758.60,-8398.77,2.50]													
Уровни звуковой мощности источника днём, L_w , дБ	исходные данные		0	63	66	69	69	73	64	53	41		
Уровни звуковой мощности источника ночью, L_w , дБ	исходные данные		0	63	66	69	69	73	64	53	41		

Продолжение приложения Т

Продолжение таблицы 3

Затухание из-за геометрической дивергенции, A_{div} , дБ	расстояние = 101,47,54 м	ф-ла (7) [10]	91,1										
			0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Коэффициент затухания звука в атмосфере α , дБ/км	$T_a=20,7^{\circ}\text{C}$ $P_a=101,33, \text{кПа}$ $\text{hотн.} = 70\%$	ф-ла (5) [9]	0,2	0,9	3,4	11,4	28,3	50,5	91,7	234,3	787,8		
Учет затухания звука в атмосфере A_{atm} , дБ		ф-ла (8) [10]											
Снижение поверхностью земли возле источника A_s , дБ	$G_s = 0$ $h_s = 2,5 \text{ м}$	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5
Снижение поверхностью земли возле приёмника A_r , дБ	$G_r = 0$ $h_r = 1,5 \text{ м}$	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A_m , дБ	$G_m = 0$	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A_{gr} , дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6
Уровни звукового давления от источника Бортовая навесная нефтесборная система в расчётной точке днём, дБ		ф-ла (3) [10]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уровни звукового давления от источника Бортовая навесная нефтесборная система в расчётной точке ночью, дБ		ф-ла (3) [10]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Требуемое снижение днём, $\Delta L_{треб}$, дБ		ф-лы (15) (16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Требуемое снижение ночью, $\Delta L_{треб}$, дБ		ф-лы (15) (16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения Т

Продолжение таблицы 3

Источник шума: Свободноплавающий нефтесборщик, координаты источника (x,y,z), м =[-17144.37,-10336.11,1.00]												
Уровни звуковой мощности источника днём, Lw, дБ	исходные данные	0	71,7	73,1	76,1	79,4	86	95	91	82,2		
Уровни звуковой мощности источника ночью, Lw, дБ	исходные данные	0	71,7	73,1	76,1	79,4	86	95	91	82,2		
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 6,28	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
Показатель направленности источника Di, дБ		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 104,35,42 м	91,4										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	T=20,°C P=101,33кПа hотн.=70%	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере Aatm, дБ		0,2	0,9	3,5	11,7	29,1	51,9	94,3	240,9	810,1		
Снижение поверхностью земли возле источника As, дБ	Gg = 0 hg = 1 м	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника Ag, дБ	Gg = 0 hg = 1,5 м	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, Am дБ	Gm = 0	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3		
Суммарное снижение поверхности земли на траектории распространения звука Aсг, дБ		-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6		

Продолжение приложения Т

Продолжение таблицы 3

Превышение днём, дБ	Црт - Цдон	-90	-75	-66	-59	-54	-50	-47	-45	-44	-55	-70		
		Превышение ночью, дБ	Црт - Цдон	-83	-67	-57	-49	-44	-40	-37	-35	-33	-45	-60

Разработал

А.М. Вихлянцева

Проверил

Р.В. Негинская

Тех. контроль

Р.В. Негинская

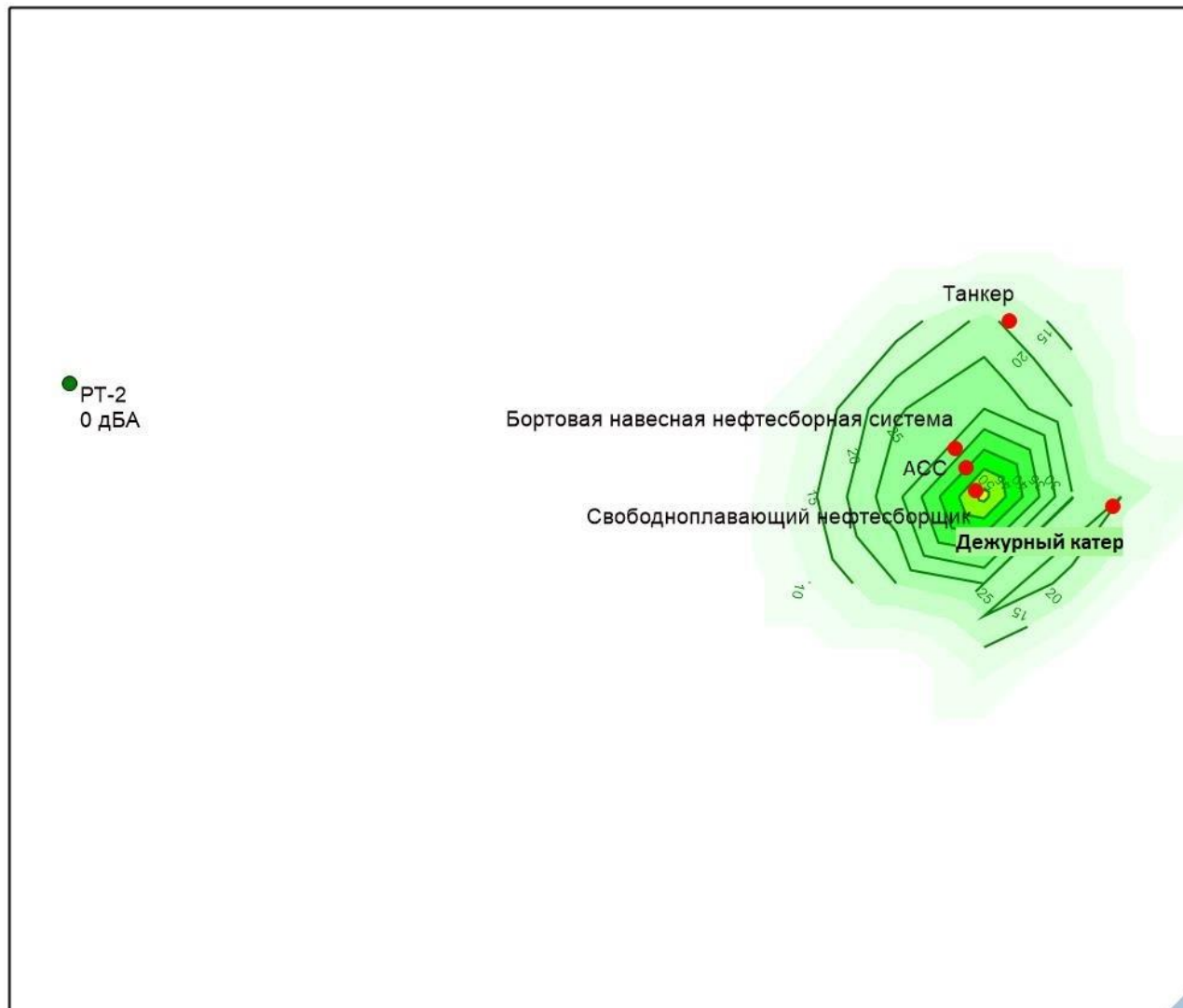
Продолжение приложения Т

Схема расположения источников шума и расчетных точек
(1:500000)



Продолжение приложения Т

Карта шума
(1:100000)



Продолжение приложения Т

Библиография

1. СНиП 23-03-2003 "Защита от шума".
2. СН 2.2.4/2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки".
3. СП 51.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.
4. Руководство по расчету и проектированию шумоглушения вентиляционных установок / НИИСФ Госстроя СССР, Гос. проект. ин-т Сантехпроект Госстроя СССР. – М.: Стройиздат, 1982.
5. Звукоизоляция и звукопоглощение / Л. Г. Осипов и др. - М.: ООО "Издательство АСТ", 2004.
6. СНиП II-12-77 "Защита от шума".
7. Методические рекомендации по оценке необходимого снижения звука у населенных пунктов и определению требуемой акустической эффективности экранов с учетом звукопоглощения. Росавтодор 2003.
8. МУК 4.3.2194-07 "Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях", Роспотребнадзор, Москва - 2007.
9. ГОСТ 31295.1-2005 "Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 1. Расчёт поглощения звука атмосферой".
10. ГОСТ 31295.2-2005 "Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчёта"
11. Пособие к МГСН 2.04-97 Проектирование защиты от транспортного шума и вибрации жилых и общественных зданий.
12. СП 23-103-2003 «Проектирование звукоизоляции ограждающих конструкций жилых и общественных зданий».
13. Handbook of noise and vibration control/ Edited by Malcolm J. Crocker. John Wiley & Sons Inc., Hoboken, New Jersey, USA, 2007.
14. Шум на транспорте. -М.:Транспорт, 1995
15. ГОСТ 33325-2015. Шум. Методы расчёта уровней внешнего шума, излучаемого железнодорожным транспортом. , ИУС №1 2020

Продолжение приложения Т

16. ОДМ 218.2.013-2011. Методические рекомендации по защите от транспортного шума территорий, прилегающих к автомобильным дорогам. Росавтодор, 2011.
17. СП 271.1325800.2016 Системы шумоглушения воздушного отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха.
18. ГОСТ Р ИСО 3744-2013 Акустика. Определение уровней звуковой мощности и звуковой энергии источников шума по звуковому давлению.
19. СП 276.1325800.2016. ЗДАНИЯ и ТЕРРИТОРИИ. Правила проектирования защиты от шума транспортных потоков.
20. СП 23-104-2004 Оценка шума при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов метрополитена.
21. СП 254.1325800.2016 Здания и территории. Правила проектирования защиты от производственного шума.
22. Снижение шума в зданиях и жилых районах / Г.Л. Осипов, Е.Я. Юдин, Г. Хюбнер и др. -М.: Стройиздат, 1987
23. СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания
24. ГОСТ Р 56234.3. Программное обеспечение для расчётов уровней шума на местности. Часть 3. Рекомендации по обеспечению качества расчётов по ИСО 9613-2.
25. Борьба с шумом на производстве: Справочник/Е.Я.Юдин и др. - М.: Машиностроение, 1985
26. И. И. Боголепов. Архитектурная акустика. - СПб.: "Судостроение", 2001.

Приложение У

Договор № ГДШ-3840.04.22 на оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря от 22.04.2022 г.

**ДОГОВОР № ГДШ-3840.04.22
на оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению
аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций,
связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на
морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе
в акватории Охотского моря**

г. Южно-Сахалинск

«22» апреля 2022 год

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Гурьянова Валерия Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице руководителя Чернова Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о следующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий Договор заключается между Заказчиком и Исполнителем по результатам конкурентного отбора № № 0001/22/2.1/0017398/ДШельф/КГОС/Э/05.03.2022 на право заключения Договора, на оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря.

1.2. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется оказать услуги, указанные в пункте 1.3 настоящей статьи Договора, (далее – Услуги) и выполнить работы, указанные в пункте 1.4 настоящей статьи Договора, (далее – Работы) на объектах, указанных в пункте 1.5 настоящей статьи Договора.

Заказчик обязуется оплатить оказанные Исполнителем Услуги и выполненные Исполнителем Работы в порядке и в сроки, установленные настоящим Договором.

Услуги оказываются круглосуточно в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) и Календарным планом (Приложение № 2 к настоящему Договору).

1.3. В рамках настоящего Договора Исполнитель оказывает услуги по несению аварийно-спасательной готовности (дежурства) (далее – АСГ) по решению задач аварийно-спасательного обеспечения (далее - АСО) на морских объектах подводного добычного комплекса Киринского газоконденсатного месторождения (далее – ПДК Киринского ГКМ) на континентальном шельфе в акватории Охотского моря в соответствии с подпунктом 3.2.1.1 пункта 3.2 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) (далее – Услуги).

1.4. В рамках настоящего Договора Исполнитель выполняет аварийно-спасательные работы при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах ПДК Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря в соответствии с подпунктом 3.2.3 пункта 3.2 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) в соответствии с требованиями федеральных нормативных правовых актов.

1.5. В рамках настоящего Договора Исполнитель оказывает Услуги и выполняет Работы на континентальном шельфе в акватории Охотского моря на следующих морских объектах (далее - Объект/Объекты):

1.5.1. Подводный добычной комплекс Киринского ГКМ;

1.5.2. Система промысловых трубопроводов подводного добычного комплекса Киринского ГКМ;

1

Продолжение приложения У

1.5.3. Фонд скважин Киринского ГКМ.

1.6. Для оказания Услуг по Договору/выполнения Работ Исполнитель предоставляет спасательное судно (далее – СС) (из состава профессионального аварийно-спасательного формирования) с комплектом оборудования и имущества для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море, квалифицированным персоналом на борту, несущее аварийно-спасательное дежурство (далее – АСД) круглосуточно (24 часа в сутки, 7 дней в неделю).

2. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Оказывать Услуги по несению АСГ на объектах, указанных в п. 1.5 Договора в сроки, установленные Календарным планом (Приложение № 2 к настоящему Договору).

2.1.2. Оказывать Услуги с использованием специальных технических средств, оборудования и квалифицированного персонала, с надлежащим качеством, добросовестно, квалифицированно в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора, в том числе Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2.1.3. Обеспечить установленную готовность СС и выполнять Работы в соответствии с требованиями пункта 3.2.3. раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) при возникновении аварий и чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС) на морских объектах ПДК Киринского ГКМ.

2.1.4. Обеспечить прибытие СС на место ЧС в соответствии с условиями подпункта 3.2.4 пункта 3.2 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) при возникновении аварий, ЧС на Объектах.

2.1.5. Провести мобилизацию СС, оборудования и материалов, аварийно-спасательного оборудования, материалов для ликвидации разливов нефтепродуктов после получения от Заказчика информации и уведомления в соответствии с пунктом 3.2.3. Статьи 3 настоящего Договора.

2.1.6. Предоставить СС в соответствии с требованиями подпунктов 3.2.1.2 и 3.2.1.3 пункта 3.2 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к Договору) для проверки представителями Заказчика готовности СС к оказанию Услуг и выполнению Работ по Договору.

2.1.7. Аварийно-спасательное формирование и СС должны соответствовать требованиям пунктов 5.1 – 5.2 раздела 5 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2.1.8. Выполнять аварийно-спасательные работы в соответствии с условиями Договора и действующими нормативными правовыми актами.

2.1.9. Безотлагательно информировать Заказчика об обстоятельствах, возникающих в ходе оказания Услуг/выполнения Работ, которые могут отрицательно повлиять на сроки, качество и стоимость Услуг/Работ.

2.1.10. Приостановить оказание Услуг/выполнение Работ и незамедлительно уведомить об этом Заказчика, если при оказании Услуг/выполнении Работ по Договору обнаружится невозможность достижения запланированных результатов, либо выявится нецелесообразность продолжения оказания Услуг/выполнения Работ вследствие обстоятельств, не зависящих от Исполнителя. В этом случае Стороны обязаны в течение 10 (десяти) дней рассмотреть вопрос о целесообразности продолжения оказания Услуг/выполнения Работ полностью или частично.

2.1.11. Участвовать в подготовке и проведении учений и тренировок по ликвидации последствий аварий и ЧС на морских объектах ПДК Киринского ГКМ.

Затраты Исполнителя на проведение учений и тренировок, предусмотренных подпунктом 3.3.1 пункта 3.3 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) и требующих мобилизации судна из порта Корсаков в акваторию континентального шельфа Охотского моря будут определены Сторонами в дополнительном соглашении к настоящему Договору.

Затраты Исполнителя на проведение учений и тренировок, предусмотренных подпунктами 3.3.2 и 3.3.3 пункта 3.3 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору), включены в стоимость Услуг по настоящему Договору.

2.1.12. Применять силы и средства для ликвидации последствий ЧС на Объектах в соответствии с:

2

Продолжение приложения У

- Планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на УКПГ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;

- Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на береговых объектах Киринского газоконденсатного месторождения;

- Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;

- Планом аварийно-спасательного обеспечения Киринского газоконденсатного месторождения ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;

2.1.13. Проводить работы по ликвидации последствий ЧС на Объектах Заказчика в круглосуточном режиме.

2.1.14. Ознакомить работников Исполнителя с перечнем документов в области охраны труда и промышленной безопасности (далее - «ОТ и ПБ») Заказчика, Политикой ПАО «Газпром» и Заказчика, размещенных на сайте по адресу: <http://sahalin-shelf-dobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>.

2.1.15. Обеспечивать соблюдение требований Заказчика привлекаемыми в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору работниками Исполнителя, в том числе работниками соисполнителей/субподрядчиков, а именно требований:

- Трудового кодекса Российской Федерации;

- ФЗ «О безопасности дорожного движения»;

- Политик ПАО «Газпром» и Заказчика в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;

- Ключевых правил безопасности ПАО «Газпром»;

- Ключевых принципов и правил безопасности Заказчика;

- СТО Газпром 18000.1-001-2021 «ЕСУПБ. Основные положения»;

- СТО Газпром 18000.1-002-2020 «ЕСУПБ. Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности»;

- СТО Газпром 18000.3-004-2020 «ЕСУПБ. Организация и проведение аудитов»;

- Р Газпром 18000.3-009-2019 «ЕСУПБ. Поведенческий аудит безопасности. Правила проведения»;

- СТО Газпром 18000.2-010-2020 «ЕСУПБ. Обеспечение готовности к аварийным ситуациям в Группе Газпром»;

- Положение о порядке допуска сторонних организации к безопасному производству работ на объектах (территории) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;

- других действующих законодательных актов Российской Федерации и локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и Заказчика.

2.1.16. Исключить случаи нахождения его работников (включая работников субподрядчиков/соисполнителей, привлекаемых Исполнителем для оказания Услуг/ выполнения Работ по Договору) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения (далее - опьянение) в период исполнения ими обязанностей в рамках выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору.

В ходе контроля и предотвращения случаев, связанных с опьянением работников Исполнителя, Стороны обязаны руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, Трудовым кодексом Российской Федерации и другими нормативными правовыми актами, включая Правила освидетельствования лица, которое управляет транспортным средством, на состояние алкогольного опьянения и оформления его результатов, направления указанного лица на медицинское освидетельствование на состояние опьянения, медицинского освидетельствования этого лица на состояние опьянения и оформления его результатов (утверждены Постановлением Правительства РФ от 26.06.2008 № 475), приказа Минздрава РФ от 14.07.2003 № 308 и приказа Минздрава РФ от 18.12.2015 № 933н.

2.1.17. Обеспечить применение организационно-технических мероприятий и обоснованных мер предосторожности в процессе выполнения Работ/оказания Услуг на производственных объектах Заказчика.

3

Продолжение приложения У

2.1.18. Устранять нарушения требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, выявленных Заказчиком. Документально подтверждать устранение нарушений по каждому пункту. В случае невозможности устранения нарушений в установленные сроки, направить письмо в адрес Заказчика о продлении сроков устранения нарушений с предоставлением компенсирующих мероприятий.

2.1.19. Производить оплату штрафных санкций и возмещение ущерба за нарушения в области производственной безопасности работниками Исполнителя, а также соисполнителей/субподрядчиков.

2.1.20. Возместить Заказчику ущерб, нанесенный вследствие нарушений требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

2.1.21. Включать в договоры с субподрядчиками/соисполнителями и контролировать исполнение договоров субподряда в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и документов ПАО «Газпром», Заказчика в области производственной безопасности, аналогичные условиям, предусмотренные настоящим Договором.

2.1.22. Соблюдать требования нормативных правовых актов Российской Федерации в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, осуществлять свою деятельность в соответствии с экологической политикой Заказчика и ПАО «Газпром». Ознакомить весь персонал, привлечённый к оказанию Услуг, с экологической политикой Заказчика, значимыми экологическими аспектами, размещёнными на официальном сайте Заказчика (<http://sahalin-shelf-dobycha.gazprom.ru>).

2.1.23. Включать в договоры с субподрядчиками/соисполнителями обязательства по соблюдению требований нормативных правовых актов Российской Федерации в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, осуществлять свою деятельность в соответствии с экологической политикой Заказчика и ПАО «Газпром».

2.1.24. Самостоятельно нести ответственность за допущенные им при оказании Услуг/выполнении Работ нарушения природного, водного законодательства, законодательства об охране атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления, а также по возмещению вреда, нанесенного по вине Исполнителя окружающей среде.

2.1.25. За свой счет обеспечивать осуществление деятельности в области обращения с отходами производства, образующимися при оказании Услуг/выполнении Работ, нести ответственность за любые нарушения, допущенные при осуществлении указанной деятельности.

2.1.26. При оказании Услуг/выполнении Работ ограничить возможное влияние на окружающую среду, в том числе морскую среду, природные ресурсы континентального шельфа, обеспечить предотвращение возможного нанесения ущерба водным биологическим ресурсам, в том числе морским млекопитающим, соблюдать меры по снижению воздействия судов на морских млекопитающих.

2.1.27. В случае размещения Исполнителем любых публикаций, относящихся к деятельности Заказчика, в средствах массовой информации, в корпоративных изданиях, в сети Internet или в любом другом общедоступном месте, Исполнитель обязан предварительно письменно согласовать такую публикацию с Заказчиком до ее размещения.

2.1.28. Направить Заказчику полную и достоверную информацию о цепочке собственников Исполнителя (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также направлять информацию об изменениях в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и/или исполнительных органах Исполнителя в течение 3 (трех) календарных дней после указанных изменений с подтверждением соответствующими документами, а также по адресу электронной почты, сообщенному дополнительно (с соблюдением требований действующего законодательства об обработке и охране персональных данных и конфиденциальной информации).

В случае наличия в цепочке собственников Исполнителя компаний, акции которых котируются на бирже, допускается предоставление информации о таких бенефициарах только в случае, если доля их участия в уставном капитале Исполнителя составляет более 5%.

2.1.29. Согласовывать письменно с Заказчиком привлечение соисполнителей/субподрядчиков по Договору, а также объем и виды выполняемых ими Работ/оказываемых Услуг. За все действия

4

Продолжение приложения У

и/или бездействия соисполнителей/субподрядчиков ответственность по настоящему Договору перед Заказчиком несет Исполнитель.

Соисполнители/субподрядчики, привлекаемые Исполнителем к выполнению Работ/оказанию Услуг, должны иметь соответствующие лицензии, свидетельства, разрешения, допуски и т.д., необходимые для выполнения данных Работ/оказания Услуг.

При этом Исполнитель обязуется представить Заказчику копии всех необходимых лицензий, допусков и разрешений субподрядчиков (соисполнителей), до их привлечения к оказанию Услуг/выполнению Работ по настоящему Договору.

2.1.30. Нести ответственность перед Заказчиком за качество и сроки оказания Услуг/выполнения Работ соисполнителями/субподрядчиками, за наличие у последних необходимых допусков, лицензий и разрешений, а также соблюдение ими режима конфиденциальности в ходе оказания услуг/выполнения работ. В случае некачественного оказания Услуг/выполнения Работ и/или несоблюдения сроков оказания Услуг/выполнения работ привлеченными Исполнителем соисполнителями/субподрядчиками, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя их замены.

2.1.31. С даты подписания и на всем протяжении действия настоящего Договора до заключения договоров с соисполнителями/субподрядчиками официально направлять письмом Заказчику о получении согласия на заключение договора и привлечение соисполнителей/субподрядчиков в котором указывать: наименование, адрес сторонней организации, объемы, виды и сроки оказания Услуг/выполнения Работ, а также прилагать следующий комплект копий документов на соисполнителей/субподрядчиков: проект договора, свидетельство о государственной регистрации юридического лица, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе, устав, выписка из ЕГРЮЛ, протокол (решение) о назначении единоличного исполнительного органа, бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за прошедший год и последний отчетный период, соответствующие лицензии, в случае если деятельность, составляющая предмет договора, подлежит лицензированию. Заказчик имеет право запросить у Исполнителя копии других правоустанавливающих и/или правоудостоверяющих документов Исполнителя и привлекаемых им соисполнителей/субподрядчиков.

2.1.32. По заявке Заказчика на передачу отходов образовавшихся при ликвидации разливов нефти (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору) выполнять Работы по сбору, накоплению, транспортированию и утилизации отходов, образовавшихся на Объектах Заказчика в ходе проведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Исполнителем. Право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента подписания транспортных накладных Заказчиком.

Исполнитель или сторонняя организация (субподрядчик), осуществляющие работы по сбору, транспортированию, обработке, утилизации отходов I - IV классов опасности, должны иметь лицензию на осуществление этой деятельности.

Затраты Исполнителя на Работы по сбору, накоплению, транспортированию и утилизации нефтесодержащих отходов, предусмотренным настоящим пунктом Договора, в стоимость Услуг по Договору не включены, оплачиваются согласно пункту 6.1. Статьи 6 и пункту 7.3. Статьи 7 настоящего Договора.

2.1.33. Строго соблюдать установленный «Регламент по обращению с отходами», утвержденный Заказчиком.

2.1.34. Обеспечивать обращение с горючими отходами в соответствии с «Правилами противопожарного режима» и другими нормативными документами.

2.1.35. Обеспечивать обязательное применение своими работниками средств индивидуальной защиты (должны соответствовать характеру и условиям выполняемых работ) в ходе оказания Услуги и/или выполнения Работ.

2.1.36. Обязуется осуществлять свою деятельность только при наличии всех предусмотренных законодательством Российской Федерации разрешительных документов.

2.1.37. Исполнитель должен иметь специалистов по охране труда численностью, предусмотренной ст. 217 Трудового кодекса Российской Федерации.

2.1.38. Несет полную ответственность за соблюдение требований производственной безопасности со стороны соисполнителей/субподрядчиков.

5

Продолжение приложения У

2.1.39. Исполнитель проводит проверку знаний требований охраны труда работников в своей комиссии по проверке знаний требований охраны труда.

2.1.40. Исполнитель проводит аттестацию по промышленной безопасности работников в аттестационных комиссиях Ростехнадзора или в аттестационной комиссии Исполнителя.

2.1.41. Соблюдать Условия Банковского сопровождения, установленные в Приложении № 8 к настоящему Договору.

2.1.42. Исполнитель обязуется проводить оценку качества услуг/работ, оказанных третьими лицами (соисполнителями/субподрядчиками), привлекаемыми Исполнителем в целях исполнения Договора, посредством заполнения Анкет об исполнении договоров (далее – Анкеты), поступающих на адрес электронной почты Исполнителя, указанный в функционале банковского сопровождения «Газпромбанк» (акционерное общество) (Банк ГПБ (АО)).

2.1.43. Исполнитель обязуется обязать третьих лиц (соисполнителей/субподрядчиков) включать обязанности по оценке качества услуг/работ в договоры следующих уровней кооперации, заключаемые ими как заказчиками в целях исполнения Договора.

2.1.44. Исполнитель обязуется заполнять Анкеты не позднее 14 (четырнадцати) календарных дней с момента истечения срока исполнения обязательств по договорам, заключенным Исполнителем с третьими лицами (соисполнителями/субподрядчиками), привлекаемыми Исполнителем в целях исполнения Договора.

3. ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

3.1. Заказчик принимает во внимание и рассматривает письменные рекомендации Исполнителя, направленные на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований нормативных правовых актов Российской Федерации в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих риски возникновения разливов нефти и нефтепродуктов. В течение 10-ти рабочих дней даёт письменный ответ о принятых и планируемых мерах по устранению высказанных Исполнителем замечаний и предложений.

3.2. Заказчик предоставляет Исполнителю по письменному запросу полную и достоверную информацию об Объектах, необходимую Исполнителю для оказания Услуг/выполнения Работ в соответствии с настоящим Договором.

3.3. Заказчик незамедлительно информирует Исполнителя любым доступным способом в соответствии со Схемой оповещения при угрозе и возникновении аварии/ЧС (Приложение к Плану по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок), утверждённой Заказчиком) о месте возникновения и характере аварии/ЧС, количестве пострадавших, необходимых первоочередных действиях, потенциальных сценариях развития ЧС и связанных с этим опасностях.

Направляет Исполнителю письменное уведомление в виде Заявки на переход (мобилизацию) спасательного судна для решения задач аварийно-спасательного обеспечения (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору) для выполнения Работ по Договору.

3.4. При транспортировке, хранении и использовании опасных веществ на Объектах руководствуется в своей деятельности требованиями пожарной, промышленной и экологической безопасности, установленными законодательством Российской Федерации, действующими ГОСТами и техническими условиями проведения регламентных работ.

3.5. Оказывает Исполнителю содействие в оказании Услуг/выполнении Работ в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.6. При возникновении ЧС, связанных с разливом нефти и нефтепродуктов:

3.6.1. Заказчик при необходимости принимает у Исполнителя, самостоятельно или с привлечением третьей стороны, образовавшиеся в ходе ликвидации разливов нефти (далее - ЛРН) отходы. Отходы ЛРН в течение пяти дней с момента подачи Исполнителем Заявки на передачу отходов (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору) образовавшихся при ликвидации разливов нефти, должны быть перегружены силами Исполнителя или третьей стороной в специальную тару по согласованию Сторон и в соответствии с техническими возможностями Сторон;

3.6.2. Поручает Исполнителю принять на себя обязательства в соответствии с Заявкой на передачу отходов (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору) образовавшихся при

6

Продолжение приложения У

Приложение № 1
к Договору № ГДШ-3840.04.22
от «22» апреля 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря в период 2022 - 2025 гг.

НОМЕР РАЗДЕЛА	НАИМЕНОВАНИЕ РАЗДЕЛА	ОПИСАНИЕ СТАТЕЙ ВХОДЯЩИХ В РАЗДЕЛ
1.	ОБЩЕЕ	<p>1.1. Основание для оказания услуг/выполнения работ:</p> <p>1.1.1. Лицензия на пользование недрами ШОМ 16125 НЭ от 01.08.2016, с целевым назначением и видами работ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения.</p> <p>1.1.2. Требования федеральных нормативных правовых документов по предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море.</p> <p>1.2. Заказчик: ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»</p> <p>1.3. Исполнитель: ФГБУ «Морспасслужба»</p> <p>1.4. Цель оказания услуг/выполнения работ:</p> <p>1.4.1. Несение аварийно-спасательной готовности (дежурства) по решению задач аварийно-спасательного обеспечения морских объектах подводного добычного комплекса Киринского газоконденсатного месторождения (далее – ПДК Киринского ГКМ) на континентальном шельфе в акватории Охотского моря в соответствии с Календарным планом.</p> <p>1.4.2. Выполнение аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах ПДК Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря.</p> <p>1.5. Исходные данные:</p> <p>1.5.1. План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;</p> <p>1.5.2. План аварийно-спасательного обеспечения Киринского газоконденсатного месторождения ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».</p>
2.	Виды работ, услуг	Оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности (дежурства) и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении аварий и чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС), связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и

17

Продолжение приложения У

		нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря в период 2022 - 2025 гг.
3.	Сроки и порядок выполнения работ, оказания услуг	<p>3.1. Период оказания услуг / выполнения работ: с 16 июня 2022 года по 15 июня 2025 года.</p> <p>Изменение периодов оказания Услуг в зависимости от особенностей эксплуатации ПДК Киринского ГКМ - по письменному уведомлению Заказчика, с подписанием дополнительного соглашения к Договору;</p> <p>3.2. Порядок оказываемых услуг / выполняемых работ:</p> <p>3.2.1. Услуги по несению аварийно-спасательной готовности (дежурства) по решению задач аварийно-спасательного обеспечения (далее – АСО) морских объектов ПДК Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря:</p> <p>3.2.1.1. Услуги по несению круглосуточной (24 часа в сутки, 7 дней в неделю) аварийно-спасательной готовности (дежурства) (далее – АСГ) по решению задач аварийно-спасательного обеспечения морских объектов ПДК Киринского ГКМ силами одного спасательного судна с комплектом оборудования для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее – ЛРН) на море, и квалифицированным персоналом в порту Корсаков с готовностью к выходу в море не более 2 (двух) часов.</p> <p>По решению Исполнителя место (район) нахождения спасательного судна может быть изменено, с учетом соблюдения требований пункта 3.2.4. настоящего Технического задания.</p> <p>3.2.1.2. Даты проверки готовности спасательного судна:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проверка готовности к несению АСГ – 14 – 15 июня 2022 г. Место проверки спасательного судна: порт Корсаков, безопасный причал, всегда на плаву, всегда доступный, включая выходные и праздничные дни; - проверки готовности в ходе несения АСГ – ежеквартально, в соответствии с письменным уведомлением Заказчика. Место проверки спасательного судна – по согласованию с Исполнителем. <p>3.2.1.3. Порт сдачи и порт возврата спасательного судна: порт Корсаков, безопасный причал, всегда на плаву, всегда доступный, включая выходные и праздничные дни.</p> <p>3.2.1.4. В период несения АСГ должна обеспечиваться готовность спасательного судна, при которой вахтенная служба судна должна поддерживать энергетическую установку и другие судовые технические средства, судовые запасы, укомплектованность судна оборудованием ЛРН в</p>

Продолжение приложения У

		<p>таком состоянии, при котором обеспечивается выход в море в течении не более 2 (двух) часов.</p> <p>3.2.3. По письменному уведомлению Заказчика Исполнитель мобилизует спасательное судно с комплектом оборудования ЛРН и квалифицированным персоналом на акваторию морских объектов ПДК Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря (в ледовый период – в том числе с привлечением ледокола) для выполнения Работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - мониторинг акватории месторождений для подтверждения предварительной информации о разливе нефти и нефтепродуктов, непрерывный мониторинг акватории при проведении работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море; - проведение аварийно-спасательных работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море. <p>3.2.4. Время прибытия в акваторию Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря – не более 36 часов в навигационный период, не более 48 часов – в ледовый период.</p> <p>3.3. Проведение учений и тренировок по ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций на морских объектах Заказчика на континентальном шельфе в акватории Охотского моря</p> <p>В период оказания Услуг по Договору обязательными являются:</p> <p>3.3.1. Участие спасательного судна в проведении:</p> <ul style="list-style-type: none"> - учений и тренировок по ликвидации последствий аварий и ЧС на морских объектах ПДК Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря по планам Заказчика; - внеплановых учений по ликвидации последствий аварий и ЧС на морских объектах по требованию ПАО «Газпром» и Главного управления МЧС России по Сахалинской области. <p>План учения (тренировки) и задание спасательному судну Заказчик передает Исполнителю не позднее 10 суток до планируемой даты проведения учения (тренировки).</p> <p>3.3.2. Проведение экипажем спасательного судна ежемесячных учений и тренировок по ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций на морских объектах, локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море, по плану Исполнителя.</p> <p>Перечень тем судовых учений и тренировок на календарный год согласовывается с отделом ГО и ЧС, аварийно-спасательного обеспечения Заказчика.</p>
--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Продолжение приложения У

		<p>Проведение экипажем спасательного судна учений и тренировок не должно приводить к снижению установленного уровня готовности судна к решению задач АСО морских объектов Заказчика на континентальном шельфе в акватории Охотского моря, а также препятствовать техническому обслуживанию морских объектов месторождений.</p> <p>3.3.3. Проведение один раз в год, в навигационный период (июнь – октябрь) в ходе проверки спасательного судна, несущего АСГ на морских объектах Заказчика на континентальном шельфе в акватории Охотского моря, тактико-специального учения по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море с практической отработкой использования специального оборудования и технических средств.</p>
4.	<p>Ссылки на нормативные правовые акты или документы ПАО «Газпром», в соответствии с которыми выполняются работы, оказываются услуги (федеральные законы, законы субъектов Российской Федерации, подзаконные нормативные акты, ведомственные и отраслевые регламентирующие документы, СТО, ГОСТ, инструкции, письма и др.)</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации»; - Федеральный закон от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»; - Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; - Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»; - Федеральный закон от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»; - Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; - Постановление Правительства РФ от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»; - Постановление Правительства РФ от 22.12.2011 № 1091 «О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя»; - Постановление Правительства РФ от 30.12.2020 № 2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»; - Приказ Ростехнадзора России от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

20

Продолжение приложения У

		<ul style="list-style-type: none"> - Приказ Минтранса РФ от 30.05.2019 № 157 «Об утверждении Положения о функциональной подсистеме организации работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в море с судов и объектов независимо от их ведомственной и национальной принадлежности»; - Квалификационные требования и методические рекомендации по проведению аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований и спасателей (утв. Межведомственной комиссией по аттестации аварийно-спасательных формирований, спасателей и образовательных учреждений по их подготовке, Протокол от 18.12.1997 № 4); - Закон Сахалинской области от 13.06.2007 № 50-ЗО «О защите населения и территории Сахалинской области от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»; - Постановление Правительства Сахалинской области от 13.12.2013 № 723 «Об организации и проведении аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях на территории Сахалинской области»; - Экологическая политика ОАО «Газпром», утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 25.05.2015 № 21; - СТО Газпром 2-1.4-969-2015 «Номенклатура и объемы аварийного запаса материальных ресурсов, используемых в целях ГО и для ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах ПАО «Газпром», расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации»; - Р Газпром 2-1.1-901-2014 «Система аварийно-спасательного обеспечения на море. Общие положения»; - Р Газпром 2-1.1-902-2014 «Система аварийно-спасательного обеспечения на море. Организация функционирования»; - Р Газпром 2-1.4-884-2014 «Подготовка сил и средств аварийно-спасательного обеспечения»; - Р Газпром 2-1.3-1021-2015 «Организация дежурства сил и средств аварийно-спасательного обеспечения и их применение»; - Экологическая политика ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», утверждена приказом ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 09.08.2017 № 157; - Регламент по оценке готовности подрядных организаций и сервисных компаний к обеспечению экологической безопасности перед их допуском к работе на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержден приказом ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 20 марта 2013 г. № 34.
--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

21

Продолжение приложения У

5.	<p>Иные требования (включается дополнительная информация необходимая для исполнения договора)</p>	<p>5.1. Технические требования к профессиональному аварийно-спасательному формированию и судовладельцу:</p> <p>5.1.1. Обязательные требования к профессиональному аварийно-спасательному формированию и судовладельцу:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наличие действующего Свидетельства об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (Свидетельство профессионального аварийно-спасательного формирования), выданного аттестационной комиссией, в том числе: поисково-спасательные работы, работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации, со сроком действия минимум до 31 декабря 2022 года; - наличие спасательных судов и технических средств для проведения аварийно-спасательных работ на праве собственности или на ином законном основании; - наличие действующих классификационных и конвенционных документов на спасательные суда, страховых полисов со сроком действия минимум до 31 декабря 2022 года; - наличие спасательных судов, аналогичных привлекаемым к оказанию услуг по предмету договора, для повышения возможности беспрепятственной замены судна (в случае поломки и т.д.); - наличие сертифицированного оборудования для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море; - наличие береговых подразделений (морспецподразделение, спасательное подразделение) и инженерно-технического состава, подготовленного к проведению поисково-спасательных работ, аварийно-спасательных работ по ликвидации последствий морских аварий и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море; - наличие круглосуточной оперативной (дежурной) службы; - наличие специалистов для оказания Услуг/выполнения Работ в установленные сроки и на высоком профессиональном уровне. <p>5.1.2. Исполнитель не является неплатежеспособным или банкротом, не находится в процессе ликвидации, на его имущество не должен быть наложен арест, его хозяйственная деятельность не должна быть приостановлена, он не имеет задолженности перед федеральным и иным бюджетом;</p> <p>Исполнитель должен исполнять свои обязательства по уплате налогов в бюджеты всех уровней и обязательных платежей в государственные внебюджетные фонды.</p>
----	----------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

22

Продолжение приложения У

		<p>5.1.3. Наличие у Исполнителя следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Паспорт поисково-спасательного (аварийно-спасательного) формирования; - Свидетельство о праве собственности на спасательные суда, либо договор аренды или иной документ, подтверждающий доступ; - Права на управление маломерными судами; - Свидетельства о подготовке по программе «Правила пользования газоанализаторами»; - Книжки и удостоверения спасателей. <p>5.2. Технические требования к спасательному судну и специальному оборудованию:</p> <p>5.2.1. Основные требования к спасательному судну:</p> <ul style="list-style-type: none"> - судно должно быть построено и обслуживаться под надзором классификационного общества, являющегося членом МАКО (IACS); - судно должно иметь право плавать под флагом Российской Федерации; - судно должно быть оснащено оборудованием глобальной морской системы связи при бедствии и для обеспечения безопасности (ГМССБ), обеспечивающей прием сигналов бедствия с судов, связь судов с МСКЦ, МСПЦ при проведении операций по поиску и спасанию людей, терпящих бедствие на море, а также передачу судам информации по безопасности мореплавания (навигационной и метеорологической) и служебную радиосвязь; - судно должно иметь неограниченный район плавания по классификации Российского морского регистра судоходства (далее по тексту - РМРС); - судно должно быть включено в автоматизированную систему мониторинга судов «Виктория» для осуществления контроля местоположения судна со стороны Заказчика; - судно должно иметь быстроходную дежурную шлюпку и поисковый прожектор; <p>- судно, несущее АСГ в ледовый период (декабрь – май), должно иметь категорию ледового усиления не ниже Arc5;</p> <ul style="list-style-type: none"> - конструкция судна должна обеспечивать безопасную постановку боновых заграждений при волнении моря до 3 баллов; - судно должно быть оборудовано системой динамического позиционирования или системой активного управления судном. <p>5.2.2. Основные характеристики -спасательного судна:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Тяговое усилие судна - не менее 35 тонн; - Эксплуатационная скорость - не менее 10 узлов; - Автономность по воде/продуктам - не менее 30 дней; - Автономность по топливу - не менее 20 дней; - Площадь открытой грузовой палубы - не менее 80 м².
--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

23

Продолжение приложения У

		<p>Судно должно иметь стационарный танк для сбора нефтесодержащих вод в процессе ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов на море.</p> <p>Судно должно иметь грузоподъемные средства, обеспечивающие использование судового аварийно-спасательного имущества и оборудования.</p> <p>Судно должно иметь не менее 9 дополнительных спальных мест.</p> <p>Судно должно иметь санитарную каюту (1 койко-место).</p> <p>5.2.3. Судно должно иметь на борту оборудование и имущество для выполнения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море, имеющее современные технические характеристики и позволяющее выполнять работы на континентальном шельфе в акватории Охотского моря, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - морские боны высотой не менее 1,5 м и длиной не менее 250 м.; - бортовой нефтетрал с высотой бонового заграждения не менее 1,5 метра; - не менее двух свободноплавающих нефтесборных систем (с силовыми блоками) суммарной производительностью не менее 100 м³/час; - плавучие емкости для сбора нефтепродуктов (не менее 25 м³); - ранцевые распылители сорбента – не менее 2 комплектов; - биосорбент или сорбент торфяной – не менее 500 кг; - сорбирующие боны (диаметром не менее 10 см) - не менее 200 м; - сорбирующие материал в рулонах или матах (шириной 1,4 м) - не менее 100 м; - сорбирующие салфетки (400x400x2 мм) - не менее 500 штук; - костюмы нефтяника летний (типа «Тайвек» или аналог) – не менее 30 комплектов; - перчатки защитные (с ПВХ покрытием маслостойкие) - не менее 40 пар; - фильтрующие СИЗ органов дыхания - не менее 20 комплектов; - изолирующие СИЗ органов дыхания - не менее 3 комплектов. - пластиковые пакеты для сбора нефтезагрязнённых материалов (емкость - 100 – 120 л) – 100 штук; - метла – не менее 5 штук; - лопата алюминиевая – не менее 5 штук; <p>а также другое оборудование и имущество, определенное требованиями Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного</p>
--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Продолжение приложения У

		<p>месторождения (морской участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».</p> <p>Исполнителем может быть предложено другое альтернативное оборудование и снабжение с рабочими техническими характеристиками не ниже указанных.</p> <p>5.2.4. Судно должно быть укомплектовано переносными приборами газового анализа и подготовленным персоналом для определения в ходе аварийно-спасательных работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море наличия в воздушной среде вредных примесей - не менее двух комплектов.</p> <p>5.2.5. Судно должно иметь рабочий катер для обеспечения постановки боновых заграждений.</p> <p>5.3. Дополнительные требования к спасательному судну:</p> <p>5.3.1. До начала мобилизации суда должны быть застрахованы на условиях:</p> <p>Морское страхование корпуса судна (КАСКО) – страхование корпуса и механизмов в пределах, равным тем пределам, которым обычно придерживаются владельцы данного Судна.</p> <p>Страхование ответственности Судовладельца за убытки, причиненные третьим лицам (морское страховое обязательство).</p> <p>Страхование ответственности работодателя жизни и здоровья работников должно покрывать обязательное страховое пособие, требуемое по местному законодательству в районе эксплуатации или в районе, в котором Судовладельцы могут быть обязаны по закону выплачивать пособие.</p> <p>5.3.2. Судовладелец обязан обеспечить в силе всех представленных в пунктах 5.3.1 страховых полисов, а также условие отсутствия права суброгации в отношении Заказчика.</p> <p>5.4. Прочие условия</p> <p>5.4.1. Все нефтесодержащие воды, собранные в результате локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, утилизируются за счет Заказчика.</p> <p>5.4.2. При подаче предложений, Исполнитель предоставляет:</p> <p>5.4.2.1. Детальную спецификацию на Судно, включая план общего расположения Судна.</p> <p>5.4.2.2. Письмо на бланке Исполнителя с подтверждением предоставления Судна в требуемые сроки оказания услуг.</p> <p>5.4.2.3. Копии договоров всей цепочки Судовладельцев на право оперирования/распоряжения Судном в случае, если Судовладельцем является иная компания от Собственника со сроком окончания не менее чем на весь период работ по данному контракту.</p> <p>5.4.2.4. Копии следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Свидетельство о регистрации Судна (Certificate Of Registration) / Свидетельство о праве собственности;
--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

25

Продолжение приложения У

		<ul style="list-style-type: none"> - Свидетельство о праве плавания под флагом РФ (в случае, если Судно зарегистрировано в РФ); - Классификационное свидетельство (Classification Certificate); - Свидетельство о годности к плаванию (Seaworthiness Certificate); - Мерительное свидетельство (Tonnage Certificate); - Свидетельство о минимальном составе экипажа Судна (Minimum Safety Manning Certificate); - Международное Свидетельство о грузовой марке (International Load Line Certificate); - Свидетельство о предотвращении загрязнения атмосферы (Air Pollution Prevention Certificate); - Свидетельство о предотвращении загрязнения нефтью (Oil Pollution Prevention Certificate); - Свидетельство о предотвращении загрязнения сточными водами (Sewage Pollution Prevention Certificate); - Свидетельство о предотвращении загрязнения мусором (Garbage Pollution Prevention Certificate); - Судовое санитарное свидетельство (Shipsanitation controlcertificate); - Свидетельство о безопасности грузового Судна по конструкции (Cargo Ship Safety Construction Certificate); - Свидетельство о безопасности по оборудованию и снабжению (Cargo Ship Safety Equipment Certificate +Form E); - Свидетельство о безопасности по радиооборудованию Судна (Cargo Ship Safety Radio Certificate + FormR); - Документ о соответствии компании МКУБ (Document of compliance); - Свидетельство об управлении безопасностью (Safety Management Certificate); - Свидетельство о страховании или об ином финансовом обеспечении гражданской ответственности за ущерб от загрязнения нефтью; - Полис о страховании корпуса Судна и механизмов (H&M); - Полис о страховании общей ответственности за убытки, причиненные третьим лицам (P&I). <p>5.4.2.5 Копии документов о специальной подготовке персонала по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Удостоверения о специальной подготовке спасателей по программе «Ликвидация аварийных разливов нефти. Уровень 1. Исполнитель работ»; - Удостоверения о специальной подготовке спасателей по программе «Ликвидация аварийных разливов нефти. Уровень 2. Руководитель работ на месте действий».
--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

26

Продолжение приложения У

		5.4.3. Суда должны быть включены в автоматизированную систему мониторинга судов «Виктория» для осуществления контроля местоположения судна со стороны Заказчика.
--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:
 Генеральный директор
 ООО «Газпром добыча шельф
 Южно-Сахалинск»

_____/В.В. Гурьянов/
 (подпись)

«__» _____ 20__ г.

М.П.

ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:
 Руководитель
 ФГБУ «Морспасслужба»

_____/В.И. Чернов/
 (подпись)

«__» _____ 20__ г.

М.П.

Продолжение приложения У

Приложение № 4
к Договору № ГДШ-3840.04.22
от «22» апреля 2022 г.

ФОРМА

Заявка

на переход (мобилизацию) спасательного судна для решения задач
аварийно-спасательного обеспечения

Руководителю

(наименование АСС/АСФ или
организации)

В соответствии с договором № _____ от «__» _____ 20__ г. просим Вас
направить -спасательное судно _____, несущее аварийно-спасательное дежурство, в
акваторию Киринского ГКМ для выполнения следующих работ (решения следующих задач):

(указать перечень выполняемых работ (решаемых задач)

Расчетное время прибытия спасательного судна _____ в акваторию Киринского
ГКМ «__» часов «__» минут «__» _____ 20__ г.

Планируемое время привлечения спасательного судна _____ составит _____
часов.

При этом сообщаем Вам следующую информацию о планируемых работах (решаемых
задачах):

Наименование Работ	Место проведения (на каком объекте проводятся)	Порядок проведения Работ	Технические условия проведения Работ, применяемые опасные вещества и их количество	Ответственное лицо Общества, контактный телефон

Подробная информация по организации выполнения работ (решения задач) будет
направлена в Ваш дополнительно.

Контактные данные ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»:

Телефон 8 (4242) 493-300, факс: 8 (4242) 493-400

E-mail: office@shelf-dobycha.gazprom.ru

Производственно-диспетчерская служба:

Телефон: (4242) 493-333, (4242) 493-300 доб. 65065, моб. 8 (924) 882-03-25

E-mail: pdsys@shelf-dobycha.gazprom.ru

_____ *должность*

_____ *подпись*

_____ *расшифровка подписи*

КОНЕЦ ФОРМЫ

ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:

Генеральный директор
ООО «Газпром добыча шельф
Южно-Сахалинск»

_____ /В.В. Гурьянов/

(подпись)

«__» _____ 20__ г.

М.П.

ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:

Руководитель
ФГБУ «Морспасслужба»

_____ /В.И. Чернов/

(подпись)

«__» _____ 20__ г.

М.П.

30

Электронный документ передан через оператора ЭДО СФ ООО ЭТП ГПБ
стр. 30 из 37

Приложение Ф

Договор № ГДШ-4034.10.22 от 13.10.2022 г. на оказание услуг по обращению с отходами производства ООО «Экошельф»

ДОГОВОР № ГДШ-4034.10.22

«13» октября 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Гурьянова Валерия Владимировича действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Экошельф» (ООО «Экошельф») именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Колова Алексея Евгеньевича действующего на основании Устава с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности - «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Настоящий Договор заключается между Заказчиком и Исполнителем по результатам проведенного конкурентного отбора № 0095/22/2.1/0015475/ДШельф/КГОС/Э/31.08.2022 на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления.

1.2. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства в соответствии с заявками на передачу отходов (по форме Приложения №8 к Договору) (далее – Заявки) и заявками на предоставление/возврат специализированной тары (по форме Приложения №10 к Договору) оказать услуги по обращению с отходами производства и потребления, включая нефтесодержащие отходы (деятельность по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления) (далее – Услуги), образующихся:

- при эксплуатации КГКМ (отходы производства и потребления);
- при осуществлении хозяйственной деятельности на территории вахтового жилого комплекса (далее - ВЖК) (отходы производства и потребления);
- в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, связанных с аварийными разливами нефтепродуктов и химреагентов на морских и береговых объектах КГКМ (далее - территория Заказчика) (нефтесодержащие отходы);
- при осуществлении административной деятельности в г. Южно-Сахалинск.

1.3. Сбор, накопление, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение отходов производства и потребления, включая нефтесодержащие отходы, (далее – отходы) осуществляется с передачей права собственности на отходы Исполнителю. Право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента подписания транспортных накладных, подтверждающих вывоз отходов с территории Заказчика.

Исполнитель по Договору принимает на себя обязательства по предоставлению Заказчику специализированного транспортного средства с цистерной, оборудованного насосом для перекачивания жидких нефтесодержащих отходов из резервуаров (емкостей), а так же специально оборудованного мусоровоза с задней загрузкой для перегрузки отходов из передвижных стальных оцинкованных с круглой крышкой евро контейнеров объемом 1,1м³ (1370x1115x1470мм) с целью транспортировки отходов на специализированные площадки накопления, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов согласно действующей разрешительной документации Исполнителя.

1.4. Заказчик за 1 (один) день до планируемого дня сдачи отходов направляет в адрес Исполнителя Заявки посредством электронной почты.

Исполнитель в тот же день рассматривает, согласовывает Заявки и незамедлительно направляет согласованные и зарегистрированные Исполнителем сканы Заявок на электронные адреса филиала - «Кириновское газодобывающее управление» (далее – ф.КГДУ) и отдела охраны окружающей среды Заказчика.

Заявки с оригинальной подписью стороной Исполнителя передаются Исполнителем в составе ежемесячного отчета по движению отходов Заказчику.

1.5. При возникновении потребности в возврате тары Заказчика, в том числе потребности в предоставлении специализированной тары Исполнителя, Заказчик оформляет и направляет по электронной почте Исполнителю заявку на предоставление/возврат специализированной тары (по форме Приложения №10 к Договору) с указанием даты возврата тары Заказчика.

1

Продолжение приложения Ф

Исполнитель предоставляет специализированную тару или возвращает тару Заказчика согласно заявке, оформленной Заказчиком по форме Приложения №10 к Договору.

1.6. Период оказания Услуг по Договору – с 1 ноября 2022 г. по 31 декабря 2024 г.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Оказать Услуги с надлежащим качеством, добросовестно и квалифицированно, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.2. Оказать Услуги в полном объеме, определенном Техническим заданием (Приложение № 1 к Договору), а также иными условиями Договора.

2.1.3. Ежемесячно, предоставить Заказчику документы, предусмотренные п. 10 Технического задания (Приложение №1 к Договору) и подписанный уполномоченным лицом Исполнителя Акт сдачи-приемки оказанных услуг (по форме Приложения №4 к Договору) (далее – Акт сдачи-приемки).

2.1.4. Не передавать результаты Услуг третьим лицам без согласия Заказчика.

2.1.5. В срок, установленный Заказчиком, и за собственный счет исправлять и дополнять результат Услуг, разрабатываемый Исполнителем, по получению от Заказчика замечаний относительно его качества и полноты, или несоответствия его условиям настоящего Договора и приложений к нему, а также по замечаниям согласующих и экспертных органов.

2.1.6. Незамедлительно информировать Заказчика о возникновении каких-либо обстоятельств, препятствующих нормальному оказанию Услуг.

2.1.7. По требованию Заказчика информировать его в письменной форме о ходе оказания Услуг.

2.1.8. Исполнить документацию по Договору таким образом, чтобы она не содержала сведения, составляющие государственную тайну и ограниченного распространения.

2.1.9. Освободить Заказчика от всех документированных претензий, требований, исков и т.п. со стороны третьих лиц, которые могут возникнуть в связи с оказанием Услуг по Договору вследствие невыполнения или ненадлежащего выполнения Исполнителем своих обязательств по Договору, и в случае возникновения таковых - принять на себя оплату убытков, издержек и расходов, возникших у Заказчика.

2.1.10. Выполнить работы, возникшие вследствие предъявления требований органов исполнительной власти Российской Федерации и субъекта Российской Федерации, без изменения сроков оказания Услуг и стоимости Услуг, установленных настоящим Договором.

2.1.11. Соблюдать требования нормативных правовых актов Российской Федерации в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, осуществлять свою деятельность в соответствии с экологической политикой Заказчика и ПАО «Газпром».

2.1.12. Самостоятельно нести ответственность за допущенные при оказании Услуг нарушения природоохранного, земельного, водного, лесного законодательства, законодательства об охране атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления, а также по возмещению вреда, нанесенного окружающей среде по вине Исполнителя.

2.1.13. При оказании Услуг обеспечить соблюдение персоналом Исполнителя законодательства об охране мест традиционного проживания коренных народов.

2.1.14. Ознакомить весь персонал, привлеченный к оказанию Услуг, с экологической политикой Заказчика, значимыми экологическими аспектами, размещенными на официальном сайте Заказчика (<http://sahalin-shelf-dobycha.gazprom.ru>).

2.1.15. Направить Заказчику полную и достоверную информацию о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), а также направлять информацию об изменениях в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и/или исполнительных органах Исполнителя в течение 3 (трех) календарных дней после указанных изменений с подтверждением соответствующими документами, а также по адресу электронной почты, сообщенному дополнительно (с соблюдением требований действующего законодательства об обработке и охране персональных данных и конфиденциальной информации).

Продолжение приложения Ф

В случае наличия в цепочке собственников Исполнителя компаний, акции которых котируются на бирже, допускается предоставление информации о таких бенефициарах только в случае, если доля их участия в уставном капитале Исполнителя составляет более 5%.

2.1.16. Исключить случаи употребления работниками Исполнителя (включая работников Соисполнителей, привлекаемых Исполнителем для оказания Услуг по Договору) алкоголя, наркотических, токсических и психотропных веществ, а также нахождения их в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения (далее - опьянение) на территории объектов берегового технологического комплекса и площадки управления Подводного добычного комплекса (ПДК) Киринского газоконденсатного месторождения (включая объекты производственного фонда и места отдыха). В случае выявления работников Исполнителя (включая работников Соисполнителей, привлекаемых Исполнителем для оказания Услуг по Договору) с признаками нахождения в состоянии опьянения обеспечить направление их на медицинское освидетельствование на состояние опьянения.

2.1.17. Обеспечить соблюдение требований к привлекаемым работникам Исполнителя, в том числе работникам Соисполнителей:

- Трудового кодекса Российской Федерации;
- ФЗ «О безопасности дорожного движения»;
- Политик ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;
- Ключевых правил безопасности ПАО «Газпром»;
- Ключевых принципов и правил безопасности ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;
- СТО Газпром 18000.1-001-2021 «ЕСУПБ. Основные положения»;
- СТО Газпром 18000.1-002-2020 «ЕСУПБ. Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности»;
- СТО Газпром 18000.3-004-2020 «ЕСУПБ. Организация и проведение аудитов»;
- Р Газпром 18000.3-009-2019 «ЕСУПБ. Поведенческий аудит безопасности. Правила проведения»;
- СТО Газпром 18000.2-010-2020 «ЕСУПБ. Обеспечение готовности к аварийным ситуациям в Группе Газпром»;
- СТО Газпром 18000.3-022-2022 «Рабочая зона. Контроль воздуха. Порядок обеспечения производственной безопасности»;
- Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонними организациями на эксплуатируемых ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» объектах;
- других действующих законодательных актов Российской Федерации и локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

2.1.18. Немедленно известить Заказчика по электронному адресу pdsys@shelf-dobycha.gazprom.ru или по телефону 8(4242)493333 о возникновении любого происшествия в ходе оказываемых Услуг, а также предоставлять по запросу имеющиеся в наличии материалы расследования.

2.1.19. Производить оплату штрафных санкций и возмещение ущерба за нарушения в области производственной безопасности работниками Исполнителя, а также Соисполнителей.

2.1.20. Обеспечить соблюдение трудовой и производственной дисциплины своими работниками и работниками Соисполнителей в ходе оказываемых Услуг.

2.1.21. Обеспечить обязательное применение своими работниками средств индивидуальной защиты (должны соответствовать характеру и условиям оказываемых Услуг) в ходе оказываемых Услуг на производственных объектах Заказчика.

2.1.22. Не допускать к оказанию Услуг (отстранить от оказания Услуг) работников Исполнителя (а в случае привлечения Соисполнителей и работников Соисполнителя), появившихся на объектах Заказчика в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, а также принять соответствующие меры по исключению повторного нахождения данных работников на объектах Заказчика.

3

Продолжение приложения Ф

2.1.23. Не допускать пронос и нахождение на объектах Заказчика веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или токсическое опьянение, за исключением веществ, необходимых для осуществления производственной деятельности.

2.1.24. Проводить проверку знаний требований охраны труда работников в своей комиссии по проверке знаний требований охраны труда.

2.1.25. Проводить аттестацию по промышленной безопасности работников в аттестационных комиссиях Ростехнадзора или в аттестационной комиссии Исполнителя.

2.1.26. Осуществлять свою деятельность только при наличии всех предусмотренных законодательством Российской Федерации разрешительных документов.

2.1.27. Иметь специалистов по охране труда численностью, предусмотренной ст. 217 Трудового кодекса Российской Федерации.

2.1.28. Нести полную ответственность за соблюдение требований производственной безопасности со стороны Соисполнителей.

2.1.29. В установленные сроки устранить несоответствия и нарушения, выявленные Заказчиком, государственными и корпоративными органами контроля (надзора), а также документально подтвердить их устранение.

2.1.30. Не допускать к оказанию Услуг на объектах Заказчика собственных работников или работников Соисполнителя, не прошедших обязательных медицинских осмотров.

2.1.31. Не допускать к оказанию Услуг на объектах Заказчика работников, не прошедших обучение оказанию первой помощи.

2.1.32. Обеспечивать каждый объект Заказчика, на котором оказывают Услуги его работники, аптечками с медикаментами и средствами для оказания первой помощи.

2.1.33. Направлять работников для прохождения вводного инструктажа по охране труда и пожарной безопасности, к ответственным лицам Заказчика, на которых возложена обязанность по проведению инструктажей.

2.1.34. В случае привлечения Соисполнителя Исполнитель обязан включить в договоры с Соисполнителями соответствующие условия, аналогичные условиям, предусмотренные настоящим Договором.

2.1.35. В целях организации допуска на береговые объекты эксплуатации Кириного ГKM (далее – Объект) направлять Заказчику (руководителю Объекта) не позднее чем за 3 (три) дня до даты прибытия:

- списки работников (представителей) Исполнителя (Соисполнителей), с указанием фамилии, имени, отчества и должности;

- списки транспортных средств, с указанием марки и типа транспортного средства, его государственного регистрационного номера, а также информацию о собственнике и фамилии, имени, отчестве водителя;

- перечень завозимого на Объект имущества и других материальных средств, с указанием их количества.

Прибывающие на Объект работники (представители) Исполнителя (его Соисполнителей) должны иметь при себе документы, удостоверяющие личность, а также документы, подтверждающие что они являются работниками Исполнителя (Соисполнителей) - заверенную выписку или копию приказа о командировании, трудового договора, трудовой книжки или иной документ на официальном бланке командирующей организации, подписанную уполномоченным руководителем работника.

Работники Исполнителя (Соисполнителя), прибывающие на Объект Заказчика, обязаны предоставить письменное добровольное согласие на обработку своих персональных данных. В случае отказа работников Исполнителя (Соисполнителя) от предоставления письменного добровольного согласия на обработку своих персональных данных или выявления Заказчиком негативной информации в отношении работников Исполнителя (Соисполнителя), Исполнитель по требованию Заказчика обязан заменить указанных работников.

2.1.36. Обеспечить соблюдение персоналом Исполнителя (Соисполнителя) требований пропускного и внутриобъектового режимов, установленных на территории Объектов.

2.1.37. Запретить работникам Исполнителя вносить (ввозить) на территорию объектов Заказчика взрывчатые и горючие вещества, легковоспламеняющиеся жидкости и материалы,

Продолжение приложения Ф

оружие и боеприпасы, спецсредства, алкогольные, наркотические и психотропные вещества, а также предметы и вещества, запрещенные к гражданскому обороту в Российской Федерации.

2.1.38. Запретить работникам Исполнителя принимать от третьих лиц какие-либо предметы, не принадлежащие работнику, и проносить (провозить) их на территорию объектов Заказчика, в том числе для передачи работникам Заказчика.

2.1.39. Письменно согласовывать с Заказчиком привлечение Соисполнителей по Договору, а также объем и виды оказываемых ими услуг. За все действия и/или бездействия Соисполнителей ответственность по настоящему Договору перед Заказчиком несет Исполнитель. Соисполнители, привлекаемые Исполнителем к оказанию Услуг, должны иметь соответствующие лицензии, свидетельства, разрешения, допуски и т.д., необходимые для оказания данных Услуг.

2.1.40. Нести ответственность перед Заказчиком за качество и сроки оказанных Услуг Соисполнителями, за наличие у последних необходимых допусков, лицензий и разрешений, а также соблюдение ими режима конфиденциальности в ходе оказания Услуг. В случае некачественного оказания Услуг и/или несоблюдения сроков оказания Услуг привлеченными Исполнителем Соисполнителями, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя их замены.

2.1.41. С даты подписания и на всем протяжении действия настоящего Договора до заключения договоров со сторонними организациями официально направлять письмо Заказчику о получении согласия на заключение договора и привлечение Соисполнителя в котором указывать: наименование, адрес сторонней организации, объемы, виды и сроки оказания Услуг, а также прилагает следующий комплект копий документов на Соисполнителей: проект договора, свидетельство о государственной регистрации юридического лица, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе, устав, выписка из ЕГРЮЛ, протокол (решение) о назначении единоличного исполнительного органа, бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за прошедший год и последний отчетный период, соответствующие лицензии, в случае если деятельность, составляющая предмет договора, подлежит лицензированию. Заказчик имеет право запросить у Исполнителя копии других правоустанавливающих и/или правоудостоверяющих документов Исполнителя и привлекаемых им Соисполнителей.

2.1.42. Оказать Услуги на основе малоотходных технологий и новейших научно-технических достижений.

2.1.43. Направлять сканы актуальных действующих договоров между Исполнителем и Соисполнителями и сканы актуальных действующих лицензий по обращению с отходами, оформленных на Соисполнителей, со всеми листами приложений, на электронную почту Заказчика (руководителя отдела охраны окружающей среды) не позднее 10-ти рабочих дней с дат регистраций лицензий, упомянутых в настоящем подпункте Договора.

2.1.44. Принять отходы Заказчика в присутствии ответственного лица, назначенного Заказчиком, на месте их накопления и временного хранения на территории Заказчика в срок, указанный в Заявке Заказчика.

2.1.45. Осуществлять транспортировку отходов производства и потребления, в том числе нефтесодержащих отходов, собственным исправным специализированным автотранспортом в соответствии с требованиями к погрузочно-разгрузочным работам, упаковке, маркировке отходов производства и потребления, нефтесодержащих отходов, и требованиями к обеспечению экологической и пожарной безопасности, определенными государственными стандартами, правилами и нормативами, разработанными и утвержденными федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами.

2.1.46. Предоставлять и/или возвращать Заказчику в срок, указанный в заявке на предоставление/возврат специализированной тары (по форме Приложения №10 к Договору), в чистом виде герметичные тару и контейнеры:

- в течение 3 (трех) календарных дней с даты, указанной в Заявке (форма Приложения №10 к Договору) в соответствии с Приложением №2 к Договору,
- находящиеся в собственности Исполнителя и/или Заказчика: мягкие контейнеры типа «БИГ-БЭГ» объемом 1м³, герметичные контейнеры типа «Евро-куб», металлические бочки

Продолжение приложения Ф

объемом 100л. и 200л в срок, указанный Заказчиком в заявке (согласно Приложения №10 к Договору).

2.1.47. Предоставить Заказчику подтверждающую документацию об оказании Услуг по ставкам, согласованным Сторонами в Протоколе соглашения о договорной цене (Приложение № 3 к Договору) (далее – Протокол).

2.1.48. Осуществлять прием отходов по документу, содержащему сведения о приеме-передаче каждой партии отходов Исполнителю Заказчиком, составляемому по форме Манифеста (Приложение №5 к Договору).

2.1.49. Иметь все разрешения, лицензии, согласования и иные документы, необходимые для оказания Услуг по настоящему Договору, в т.ч.:

– всю необходимую разрешительную документацию, в том числе Лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов Лицензию на обращение с отходами I – IV классов опасности, включающую весь перечень отходов в соответствии с Приложением №7 к настоящему Договору, сертификаты;

– свидетельство о допуске к перевозке опасных грузов транспортными средствами;

– разрешение на перевозку крупногабаритных и тяжеловесных грузов транспортными средствами.

2.2. Исполнитель вправе:

2.2.1. Получать от Заказчика имеющиеся у него документы и информацию, необходимые для выполнения обязательств по настоящему Договору.

2.2.2. Привлекать к исполнению Договора Соисполнителей, письменно согласовав их и оказываемые ими объем и виды услуг с Заказчиком.

2.3. Заказчик обязуется:

2.3.1. Принять и оплатить Услуги в порядке и в сроки, установленные настоящим Договором.

2.3.2. Обеспечить Исполнителя всей исходной документацией, содержащей необходимую для оказания Услуг информацию, достаточную для оказания Услуг Исполнителем в рамках настоящего Договора.

2.3.3. Обеспечить допуск специалистов Исполнителя на Объект в установленном порядке.

2.3.4. До начала оказания Услуг ознакомить Исполнителя с перечнем документов Заказчика в области производственной безопасности путем размещения актуальных версий на официальном сайте в сети Интернет по адресу <https://sahalin-shelf-dobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>, а именно:

– Политикой ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;

– Ключевыми правилами безопасности ПАО «Газпром»;

– Ключевыми принципами и правилами безопасности ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;

– СТО Газпром 18000.1-001-2021 «ЕСУПБ. Основные положения»;

– СТО Газпром 18000.1-002-2020 «ЕСУПБ. Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности»;

– СТО Газпром 18000.3-004-2020 «ЕСУПБ. Организация и проведение аудитов»;

– Р Газпром 18000.3-009-2019 «ЕСУПБ. Поведенческий аудит безопасности. Правила проведения»;

– СТО Газпром 18000.2-010-2020 «ЕСУПБ. Обеспечение готовности к аварийным ситуациям в Группе Газпром»;

– СТО Газпром 18000.3-022-2022 «Рабочая зона. Контроль воздуха. Порядок обеспечения производственной безопасности»;

– Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонними организациями на эксплуатируемых ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» объектах.

Продолжение приложения Ф

2.3.5. Провести вводный инструктаж по охране труда и соответствующие противопожарные инструктажи работникам Исполнителя.

2.3.6. Отстранить от оказываемых Услуг работников Исполнителя при обнаружении признаков алкогольного, наркотического или токсического опьянения, а также предложить работнику пройти медицинский осмотр или освидетельствование.

2.4. Заказчик вправе:

2.4.1. В любое время контролировать ход и качество Услуг, оказываемых Исполнителем в рамках настоящего Договора.

2.4.2. Осуществлять в любое время контроль и надзор за выполнением требований в области производственной безопасности в ходе оказываемых Услуг.

2.4.3. Не принимать от Исполнителя результат Услуг в случае, если представленный результат Услуг не соответствует условиям Договора.

2.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в следующих случаях:

– в случае неисполнения Исполнителем обязанности, предусмотренной подп. 2.1.15 п. 2.1 Статьи 2 настоящего Договора, а также в случае предоставления Исполнителем неполной или недостоверной информации;

– в случае если Исполнитель не приступил к оказанию Услуг в течение 30 дней с момента направления заявки; - в случае отзыва (прекращения) лицензий;

– в случаях предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации. В указанных случаях настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления от Заказчика об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении. В случае расторжения договора по инициативе Заказчика, Заказчик обязан оплатить Исполнителю фактически оказанные Услуги по дате расторжения Договора, при этом с Заказчика не могут быть взысканы убытки и упущенная выгода.

2.4.5. Требовать от работников Исполнителя (Соисполнителя), соблюдения трудовой дисциплины, включая прохождение ими медицинского освидетельствования на предмет опьянения. При подтверждении фактов нахождения работников Исполнителя (Соисполнителя) на территории объектов Заказчика, включая места отдыха в состоянии опьянения, или в случае отказа от прохождения медицинского освидетельствования, Заказчик имеет право предъявить Исполнителю штрафные санкции в размере 100 000 (ста тысяч) рублей за каждый выявленный факт нарушения. Исполнитель обязан уплатить штраф в полном объеме в течение 5 (пяти) рабочих дней.

2.4.6. Не принимать от Исполнителя результат оказанных Услуг в случае, если представленный результат оказанных Услуг не соответствует условиям Договора.

2.5. В ходе контроля и предотвращения случаев, связанных с опьянением работников Исполнителя (Соисполнителей), Стороны обязаны руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, Трудовым кодексом Российской Федерации и другими нормативными правовыми актами, включая Правила освидетельствования лица, которое управляет транспортным средством, на состояние алкогольного опьянения и оформления его результатов, направления указанного лица на медицинское освидетельствование на состояние опьянения, медицинского освидетельствования этого лица на состояние опьянения и оформления его результатов (утверждены Постановлением Правительства РФ от 26.06.2008 № 475), приказ Минздрава РФ от 14.07.2003 № 308 и приказа Минздрава РФ от 18.12.2015 № 933н.

3. Стоимость услуг и порядок расчетов

3.1. Стоимость Услуг по Договору определена на весь срок действия Договора, увеличению не подлежит, является твердой, и

1

Дополнительно к стоимости Услуг к оплате предъявляется НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

7

Продолжение приложения Ф

Стоимость Услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, определена на основании Итогового протокола № 1/0095/22/2.1/0015475/ДШельф/К/ГОС/Э/31.08.2022 по конкурентному отбору от «21» сентября 2022 г.

3.2. Стоимость Услуг, указанная в пункте 3.1. настоящей Статьи Договора, включает в себя все необходимые расходы Исполнителя по исполнению обязательств по Договору.

3.3. Стоимость Услуг по настоящему договору определена на весь срок действия Договора, в соответствии с Протоколом и Сводным расчетом стоимости Услуг (Приложение №2 к Договору).

3.4. Стоимость Услуг по настоящему Договору может подлежать корректировке в зависимости от фактического объема оказанных Услуг, но в любом случае не должна превышать стоимость, указанную в п. 3.1 настоящей Статьи Договора.

3.5. Оплата оказанных Услуг осуществляться Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в Договоре, в срок, установленный законодательством РФ, если на момент исполнения обязательства иной срок не установлен Положением о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром, утвержденным решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 19.10.2018 № 3168.

3.6. Обязательства по оплате оказанных услуг считаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.7. Стороны обязуются проводить сверку расчетов по Договору ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Акт сверки оформляет и направляет на подписание в адрес Заказчика Исполнитель по Договору.

4. Порядок сдачи и приемки оказанных услуг

4.1. Приемка оказанных Услуг осуществляется при условии, что Услуги оказаны надлежащим образом и в полном объеме.

4.2. Отчетным периодом приемки оказанных Услуг по настоящему договору является календарный месяц. Приемка оказанных Услуг ежемесячно осуществляется в следующем порядке:

4.2.1. В течение 3 (трех) рабочих дней по завершении отчетного периода Исполнитель представляет Заказчику подписанные со своей Стороны Акт сдачи-приемки (по форме Приложения № 4 к Договору) в 2 (двух) экземплярах с приложением Сводного табеля учета по оказанным Услугам (по форме Приложения №6 к Договору) в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору).

4.2.2. С Актом сдачи-приемки (по форме Приложения №4 к Договору) Исполнитель передает в 1-ом экземпляре «Отчет о движении отходов ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» за текущий месяц», который включает в себя документы:

– справку об оказании Услуг по обращению с отходами за отчетный период (по форме Приложения № 9 к Договору);

– оригиналы Манифестов (по форме Приложения № 5 к Договору), подписанных принимающими сторонами (Исполнителем и Соисполнителем) за отчетный период;

– транспортные накладные, подтверждающие вывоз отходов производства, потребления и нефтесодержащих отходов с территории Заказчика согласно Заявок;

– акты приемки-передачи отходов производства, потребления и нефтесодержащих, переданных по настоящему договору в собственность Исполнителю, между Исполнителем и Соисполнителями до конечных Соисполнителей;

– справки, подтверждающие массу отходов, факт их утилизации, обезвреживания и размещения на полигоне.

4.3. Заказчик обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта сдачи-приемки рассмотреть представленные Исполнителем результаты оказанных Услуг, подписать Акт сдачи-приемки или направить Исполнителю мотивированный отказ от подписания Акта сдачи-приемки и приемки результатов оказанных Услуг, с указанием замечаний и сроков их устранения.

4.4. В случае получения Исполнителем от Заказчика мотивированного отказа от подписания Акта сдачи-приемки, Исполнитель обязуется устранить все недостатки (замечания)

Продолжение приложения Ф

за свой счет. Повторная сдача-приемка Услуг после устранения замечаний осуществляется в порядке, установленном п. 4.1, п. 4.2 настоящей Статьи Договора.

5. Срок действия договора

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

6. Ответственность сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

6.2. В случае нарушения сроков оказания Услуг, а также за нарушение срока устранения замечаний, установленного в соответствии с пунктом 4.4 Статьи 4 настоящего Договора, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты неустойки в виде пени в размере 0,03% (ноль целых три сотых процента) от общей стоимости Услуг по Договору за каждый день просрочки.

Пени начисляются до даты исполнения своих обязательств Исполнителем по оказанию Услуг /устранения замечаний, соответственно.

6.3. В случае просрочки Заказчиком сроков оплаты оказанной и принятой Услуги, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель вправе потребовать от Заказчика уплаты неустойки в виде пени в размере 0,03 % (ноль целых три сотых процента) от стоимости неоплаченной в срок Услуги за каждый день просрочки, но не более 3 % от стоимости Услуг по Договору.

Пени начисляются до даты погашения Заказчиком задолженности по оплате.

6.4. Исполнитель несет ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств Соисполнителями, привлекаемыми Исполнителем для оказания Услуг по настоящему Договору.

6.5. Исполнитель несет ответственность за недостатки в результате Услуг, в том числе и за те, которые обнаружены при их реализации (использовании). При обнаружении недостатков Исполнитель обязан безвозмездно их устранить, а также возместить убытки, вызванные недостатками результата Услуг.

6.6. Исполнитель несет ответственность за несвоевременное получение и обеспечение согласований, разрешений и допусков, необходимых для оказания Услуг, произошедшие по его вине.

6.7. В случае нарушения Исполнителем сроков предоставления надлежащим образом оформленных первичных документов, предусмотренных пунктами 3.6 Статьи 3 и 4.2.1 Статьи 4 настоящего Договора, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку (штраф) в размере 0,5 % от стоимости Услуг за каждый несвоевременно представленный первичный документ.

6.8. Уплата неустойки не освобождает Заказчика и Исполнителя от выполнения лежащих на них обязательств и /или обязанности устранения нарушений.

6.9. При подтверждении фактов нахождения работников Исполнителя, а также работников его Соисполнителя на территории строящихся объектов и в местах отдыха в период исполнения ими обязанностей по настоящему Договору в состоянии опьянения, или в случае их отказа от прохождения медицинского освидетельствования, согласно внутренним регламентированным документам Заказчика, Заказчик имеет право предъявить Исполнителю штраф в размере 50000 (пятьдесят тысяч рублей) за каждый выявленный факт нарушения. Исполнитель обязан уплатить штраф в полном объеме в течение 5 (пяти) рабочих дней.

6.10. В случае привлечения Исполнителем Соисполнителя к оказанию Услуг по Договору без письменного согласования с Заказчиком Исполнитель выплачивает штраф в размере 5% от общей стоимости Услуг по Договору, но не менее 100 000,00 руб. (сто тысяч рублей 00 копеек). Уплата штрафа не освобождает Исполнителя от обязательства получить письменное согласие Заказчика на привлечение Соисполнителя к оказанию Услуг по Договору.

Продолжение приложения Ф

6.11. В случае если после получения претензии о привлечении к оказанию Услуг по Договору Соисполнителей в отсутствие письменного согласования с Заказчиком Исполнитель в течении 10 (десяти) рабочих дней не направил Заказчику комплект документов для согласования Соисполнителя и продолжает привлекать данного несогласованного Соисполнителя, Заказчик вправе повторно взыскать с Исполнителя штраф в размере 5% от общей стоимости Услуг по Договору, но не менее 100 000,00 руб. (сто тысяч рублей 00 копеек).

6.12. За непредставление и/или несвоевременное представление Исполнителем документов, запрошенных Заказчиком, предусмотренных подп. 2.1.41 п. 2.1 Статьи 2 настоящего Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 30 (тридцать) тысяч рублей за каждый факт нарушения.

6.13. Заказчик не несет ответственности при наступлении случая травмирования работников Исполнителя, если он произошел не по вине Заказчика.

6.14. Исполнитель возместит Заказчику полностью все имущественные потери Заказчика, которые возникнут по вине Исполнителя в случае невозможности уменьшения Заказчиком налоговой базы и (или) суммы подлежащего уплате налога по операциям с Исполнителем, определённую актом государственного органа, в частности, решением налогового органа или постановлением о возбуждении уголовного дела, в том числе в связи с непредставлением и/или несвоевременным представлением Исполнителем оригиналов документов, указанных в пункте 3.6 Статьи 3 и 4.2.1 Статьи 4 настоящего Договора, в сроки, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации, условиями настоящего Договора.

Все первичные учётные документы и документы, необходимые для применения вычетов по НДС, оформленные Исполнителем с нарушением порядка, установленного действующими нормативными правовыми актами и/или настоящим Договором, считаются не представленными.

Акт государственного органа является достаточным доказательством потерь Заказчика в независимости от факта его обжалования.

Для целей применения настоящего пункта Договора Стороны заранее оценили размер имущественных потерь и/или убытков как равный совокупности уплаченных или подлежащих уплате Заказчиком сумм налогов, в возмещении которых Заказчику было оказано, сумм, уплаченных или подлежащих уплате Заказчиком вследствие непризнания для целей налогообложения расходов по операциям, вытекающим из настоящего Договора, доначисления налогов, начисления пеней, наложения штрафов.

7. Условия конфиденциальности

7.1. Оказание Услуг, предусмотренных настоящим Договором, осуществляется с соблюдением требований Федерального закона «О коммерческой тайне» (№98-ФЗ от 29.07.2004), Федерального закона «О персональных данных» (№152-ФЗ от 27.07.2006) и иных нормативных актов Российской Федерации в данной области.

7.2. Стороны обязуются обеспечивать соблюдение условий защиты любой полученной от другой Стороны информации, не допускать ее открытого опубликования, разглашения и передачи без письменного согласия Стороны, являющейся владельцем информации, третьим лицам и не использовать во вред друг другу.

7.3. Передача результата Услуг третьим лицам осуществляется по согласованию с Заказчиком в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации.

7.4. Стороны принимают все необходимые меры для того, чтобы их работники, правопреемники без предварительного согласования другой Стороны не информировали третьих лиц об условиях Договора и приложений к нему, а также о сведениях и информации, полученных ими друг от друга в процессе исполнения Договора.

8. Порядок рассмотрения споров

8.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами, с

Продолжение приложения Ф

соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензии – 30 (тридцать) календарных дней с момента ее получения.

8.2. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, вступлением в силу, изменением, исполнением, нарушением, прекращением и действительностью подлежат разрешению посредством арбитража, администрируемого Арбитражным центром при Автономной некоммерческой организации «Национальный институт развития арбитража в топливно-энергетическом комплексе» (далее — Арбитражный центр при АНО НИРА ТЭК) в соответствии с регламентом и правилами арбитража, действующими на момент подачи искового заявления.

Документы и материалы при администрировании арбитража Арбитражным центром при АНО НИРА ТЭК могут направляться по следующим адресам электронной почты:

Заказчика: office@shelf-dobycha.gazprom.ru;

Исполнителя: ecoshelf@ecoshelf.net

Арбитры для разрешения спора могут выбираться (назначаться) только из рекомендованного списка арбитров Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК.

В случае рассмотрения заявления об отводе или прекращении полномочий арбитра Президиумом Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК и отказа в его удовлетворении рассмотрение данного вопроса государственным судом исключается.

Вынесенное третейским судом постановление о наличии у него компетенции в качестве вопроса предварительного характера не подлежит обжалованию в государственном суде.

Арбитражное решение является окончательным.

Заявление о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда по выбору стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда, может быть подано в компетентный суд по адресу или месту жительства должника, по месту нахождения имущества должника, если адрес или место жительства должника неизвестны, а также в компетентный суд, на территории которого принято решение третейского суда, либо в компетентный суд по адресу стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда

9. Обстоятельства непреодолимой силы

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и, если эти обстоятельства повлияли на исполнение Договора, таких как стихийные бедствия природного характера и вызванные ими пожар, наводнение, землетрясение.

9.2. При этом срок исполнения обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

9.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, должна известить другую Сторону в письменной форме без промедления о наступлении этих обстоятельств, но не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента их наступления. Извещение должно содержать данные о наступлении и характере обстоятельств и о возможных их последствиях. Сторона должна без промедления, не позднее 10 (десяти) календарных дней, известить другую Сторону в письменной форме о прекращении этих обстоятельств.

9.4. Незвещение или несвоевременное извещение Стороны другой Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору, о наступлении обстоятельств, освобождающих ее от ответственности, влечет за собой утрату права для этой Стороны ссылаться на эти обстоятельства.

9.5. В качестве доказательств наступления обстоятельств непреодолимой силы Сторона, в отношении которой наступили данные обстоятельства, предоставляет другой Стороне справку, выданную компетентным государственным органом власти Российской Федерации, органом местного самоуправления или соответствующей организацией.

Продолжение приложения Ф

10. Прочие положения

10.1. Все изменения и дополнения к Договору действительны при условии, если они совершены в форме дополнительного соглашения и подписаны уполномоченными на то лицами Сторон, за исключением случаев, указанных в пункте 10.2. настоящей Статьи Договора.

10.2. В случае изменения адреса местонахождения, банковских реквизитов Стороны письменно извещают об этом друг друга в течение 7 (семи) рабочих дней с даты вступления в силу указанных изменений.

10.3. Стороны в соответствии с пунктом 2 статьи 160 Гражданского кодекса Российской Федерации соглашаются на допустимость использования при совершении настоящего Договора квалифицированных электронных подписей в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» вместо собственноручных подписей представителей Сторон.

10.4. Настоящий Договор подписывается уполномоченными представителями Сторон с использованием квалифицированного сертификата электронной подписи на электронной торговой площадке www.etrgpb.ru (далее - ЭТП) с использованием системы электронного документооборота (далее - ЭДО), разработанного ООО «Электронная торговая площадка ГПБ» (далее – ЭДО ООО «ЭТП ГПБ») или иными системами ЭДО, осуществляющими роуминг по технологии Ассоциации «Разработчики и Операторы Систем Электронных Услуг» (далее – ЭДО РОСЭУ).

10.5. Для подписания настоящего Договора должен быть использован квалифицированный сертификат электронной подписи (далее - ЭП), который был изготовлен удостоверяющим центром только из списка удостоверяющих центров, аккредитованных Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.

10.6. Подписание настоящего Договора осуществляется Сторонами на ЭТП ЭДО ООО «ЭТП ГПБ» или иными ЭДО РОСЭУ.

10.7. Настоящий Договор, подписанный с использованием вышеуказанной ЭП, признается электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью уполномоченного представителя Стороны по Договору и скрепленному печатью такой Стороны.

10.8. В случае оспаривания любой из Сторон действительности ЭП, такая ЭП признается действительной до тех пор, пока решением суда, вступившим в законную силу, не будет установлено иное.

10.9. Экземпляр настоящего Договора в виде одного электронного документа или в виде нескольких электронных документов, подписанных Сторонами с использованием ЭП, хранится на ЭТП ЭДО ООО «ЭТП ГПБ» (www.etrgpb.ru) с возможностью доступа к электронному документу обеих Сторон.

10.10. Любые приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору действительны и являются неотъемлемой частью настоящего Договора при условии, если они совершены в письменной форме, подписаны надлежащим образом уполномоченными представителями Сторон собственноручно или с использованием ЭП. Исключение составляют случаи изменения реквизитов Сторон, которые являются действительными при наличии письменного уведомления от соответствующей Стороны как описано в п. 10.2 настоящей Статьи Договора.

10.11. Стороны прямо договорились, что заключение Договора в виде электронного документа с использованием ЭП не является препятствием для подписания дополнительных соглашений к Договору собственноручными подписями уполномоченных представителей Сторон.

10.12. Стороны прямо договорились, что заключение Договора в виде электронного документа с использованием ЭП не является препятствием для подписания дополнительных соглашений к Договору собственноручными подписями уполномоченных представителей Сторон.

10.13. Стороны констатируют, что Исполнитель ознакомлен с Кодексом корпоративной этики ПАО «Газпром», размещенным на сайте ПАО «Газпром» (<http://www.gazprom.ru>)

Продолжение приложения Ф

/investors/documents/), согласен с содержащимися в нем рекомендуемыми для соблюдения принципами и правилами делового поведения в части, не противоречащей существу имеющихся договорных обязательств и применимому праву.

10.14. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10.15. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

10.16. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 – Техническое задание;
- Приложение № 2 – Сводный расчет стоимости Услуг;
- Приложение № 3 – Протокол соглашения о договорной цене (ставки на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления и услуг по обращению с нефтесодержащими отходами);
- Приложение № 4 – Акт сдачи-приемки оказанных услуг (форма);
- Приложение № 5 – Манифест (форма);
- Приложение № 6 – Сводный табель учета по оказанным услугам (форма);
- Приложение № 7 – Перечень отходов производства и потребления, нефтесодержащих отходов;
- Приложение № 8 – Заявка на передачу отходов (форма);
- Приложение № 9 – Справка по оказанию услуг по обращению с отходами производства и потребления (форма);
- Приложение № 10 – Заявка на предоставление/возврат специализированной тары (форма).

11. Адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

Заказчик:
 ООО «Газпром добыча шельф Южно–Сахалинск»
Адрес местонахождения: 693020, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Курильская, д. 40.
Почтовый адрес: 693000, Российская Федерация, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Детская, дом 4/1.
ИНН 7725646034 **КПП** 546050001
Р/счет № 40702810942089000347 в Филиале Банка ГПБ (АО) «Дальневосточный» г. Владивосток
К/счет № 30101810105070000886
БИК 040507886
Тел./Факс (4242) 493-301/493-400
E-mail: office@shelf-dobycha.gazprom.ru.

Исполнитель:
 ООО «Экошельф»
Адрес местонахождения: 693004, РФ, г. Южно-Сахалинск, ул. Пр. Мира, д.420, офис 201
Почтовый адрес: 693004, РФ, г. Южно-Сахалинск, ул. Пр. Мира, д.420, офис 201
Р/с: 40702810450340013503 в Дальневосточном банке ПАО «Сбербанк России» г. Хабаровск
К/с: 30101810600000000608
БИК: 040813608
ИНН: 6501091715
КПП: 650101001
ОКПО: 45430028
Тел./Факс: (4242)73-75-09/73-65-45
E-mail: ecoshelf@ecoshelf.net

13. Подписи сторон

Заказчик:
 Генеральный директор
 ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»
 _____ /Гурьянов В.В./
 М.П.

Исполнитель:
 Генеральный директор
 ООО «Экошельф»
 _____ /Колов А.Е./
 М.П.

Приложение №7
к Договору № ГДШ-4034.10.22
от «13» октября 2022 г.

Перечень отходов производства и потребления, нефтесодержащих отходов

№	Наименование отхода	Место образования отхода (наименование производственного процесса)	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)	Класс опасности отхода
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Освещение помещений и территории	4 71 101 01 52 1	I
2.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неперезарядные, с электролитом	ТО и ТР	9 20 110 01 53 2	II
3.	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	ТО и ТР	4 81 211 02 53 2	II
4.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	ТО и ТР	9 19 205 01 39 3	III
5.	Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	ТО и ТР	4 62 110 99 20 3	III
6.	Отходы прочих минеральных масел	ТО и ТР	4 06 190 01 31 3	III
7.	Отходы минеральных масел моторных	ТО и ТР (эксплуатация ЭСН)	4 06 110 01 31 3	III
8.	Отходы минеральных масел индустриальных	СЭБ, РММ (эксплуатация станков)	4 06 130 01 31 3	III
9.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	ТО и ТР	4 06 150 01 31 3	III
10.	Отходы минеральных масел компрессорных	площадка расходных емкостей масел (сбор отработанных масел), площадка компрессорных установок (сбор дренажа)	4 06 166 01 31 3	III
11.	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	площадка компрессорных установок (система охлаждения двигателя)	9 21 210 01 31 3	III
12.	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	РММ (ремонтные работы)	8 91 110 01 52 3	III
13.	Вспыльшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	эксплуатация КОС "Деко-ЛС" и "БМ-15К"	4 06 350 01 31 3	III
14.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	расходный склад дизельного топлива (защитка емкостей)	9 11 200 02 39 3	III
15.	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	ТО и ТР	9 18 302 81 52 3	III
16.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная	производственные помещения	4 02 311 01 62 3	III

№	Наименование отхода	Место образования отхода (наименование производственного процесса)	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)	Класс опасности отхода
	нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)			
17.	Смесь жидких негалогенированных органических веществ, не содержащих гетероатомы, при технических испытаниях и измерениях	Лаборатория	9 41 519 01 10 3	III
18.	Конденсат газовый нефтяного (попутного) газа	площадка компрессорных установок (очистка газа в фильтрах-сепараторах)	2 12 101 01 31 3	III
19.	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	ТО и ТР	4 68 111 01 51 3	III
20.	Отходы огнетушащего порошка на основе карбоната натрия при перезарядке огнетушителя порошкового	перезарядка огнетушителя	4 89 225 61 41 3	III
21.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	ремонтные работы РММ	4 68 112 02 51 4	IV
22.	Тара полипропиленовая, загрязненная малорастворимыми карбонатами	Площадка хранения и установка регенерации МЭГ	4 38 122 01 51 4	IV
23.	Зола от сжигания обезвоженных осадков хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасная	эксплуатация "КТО-10Т.ХБС.БМ"	7 46 311 11 40 4	IV
24.	Отходы, содержащие медные сплавы (в том числе в пылевой форме), несортированные	РММ, СЭБ (эксплуатация станков)	4 62 100 99 20 4	IV
25.	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	РММ, СЭБ (эксплуатация станков)	3 61 221 01 42 4	IV
26.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	ТО и ТР, эксплуатация ГПА, эксплуатация станков, ремонтные работы	9 19 204 02 60 4	IV
27.	Покрывшки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	ТО и ТР	9 21 130 02 50 4	IV
28.	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	КОС (ДЕКО-ЛС) "БМ-15К"	7 21 100 01 39 4	IV
29.	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	КОС (ДЕКО-ЛС) "БМ-15К"	7 22 800 01 39 4	IV
30.	Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	бытовые помещения	4 03 101 00 52 4	IV
31.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	бытовые помещения производственные помещения	4 81 203 02 52 4	IV
32.	Сульфуритоль отработанный при водоподготовке	ВЖС	7 10 212 01 49 4	IV
33.	Смет с территории предприятия малоопасный	твердые покрытия на площадках	7 33 390 01 71 4	IV
34.	Степележда из хлопчатобумажных и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Утрата потребительских свойств	4 02 110 01 62 4	IV
35.	Отходы тары деревянной	Утрата потребительских свойств.	4 04 141 11 52 4	IV

Продолжение приложения Ф

№	Наименование отхода	Место образования отхода (наименование производственного процесса)	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)	Класс опасности отхода
36.	Отходы бумаги и картона в смеси	Склад ПБ, УЖПГ Утрата потребительских свойств. ПБ	4 05 811 91 60 4	IV
37.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	Склад ПБ Утрата потребительских свойств. ПБ	4 81 201 01 52 4	IV
38.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	Утрата потребительских свойств. ПБ	4 81 202 01 52 4	IV
39.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившим потребительские свойства	Утрата потребительских свойств. ПБ	4 81 204 01 52 4	IV
40.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	Утрата потребительских свойств. ПБ	4 81 205 02 52 4	IV
41.	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	ТОиТР	4 82 691 11 52 4	IV
42.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	Строительные и ремонтные работы	8 90 000 01 72 4	IV
43.	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	СЭБ, РММ (эксплуатация станков)	4 56 100 01 51 5	V
44.	Шкурка шлифовальная отработанная	СЭБ (эксплуатация станков), РММ (ремонтные работы)	4 56 200 01 29 5	V
45.	Свечи зажигания автомобильные отработанные	ТО и ТР	9 21 910 01 52 5	V
46.	Остатки и отарки стальных сварочных электродов	СЭБ, РММ, гараж-стоянка	9 19 100 01 20 5	V
47.	Лом и отходы, содержащие загрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	ТО и ТР	4 61 010 01 20 5	V
48.	Стружка черных металлов несортированная загрязненная	РММ, СЭБ (эксплуатация станков)	3 61 212 03 22 5	V
49.	Тормозные колодки, отработанные без накладок асбестовых	ТО и ТР	9 20 310 01 52 5	V
50.	Отходы полиэфирной тары загрязненной	ТО и ТР	4 34 110 04 51 5	V
51.	Обрезки и обрывки смешанных тканей	бытовые помещения	3 03 111 09 23 5	V
52.	Смет с территории предприятия практически неопасный	производственные помещения		
53.	Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	производственные помещения	7 33 390 02 71 5	V
54.	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	РММ, СЭБ (эксплуатация станков)	3 05 291 11 20 5	V
55.	Отходы изолированных проводов и кабелей	бытовые помещения	4 05 122 02 60 5	V
56.	Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные	производственные помещения	4 82 302 01 52 5	V
57.	Отходы мебели из различных материалов	СЭБ (ремонт электрооборудования)	7 36 100 01 30 5	V
58.	медицинские отходы класса Б	столовая		
59.	медицинские отходы класса Г (медикаменты)	офисные и бытовые помещения	4 92 111 81 52 4	IV
60.	Сорбенты из синтетических материалов (кроме	-	-	-
		-	9 31 215 12 29 3	III

Продолжение приложения Ф

№	Наименование отхода	Место образования отхода (наименование производственного процесса)	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)	Класс опасности отхода
	текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)			
61.	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	-	9 31 216 11 29 3	III
62.	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	-	4 42 507 11 49 3	III
63.	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	-	4 42 507 12 49 4	IV
64.	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	-	4 42 503 11 29 3	III
65.	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	-	4 42 503 12 29 4	IV
66.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	-	9 19 204 01 60 3	III
67.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	-	9 19 204 02 60 4	IV
68.	Обтирочный материал, загрязненный растворителями на основе ароматических углеводородов (содержание растворителей 15% и более)	-	9 19 204 11 60 3	III
69.	Бобы на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	-	9 31 211 11 52 3	III
70.	Бобы полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	-	9 31 211 12 51 4	IV
71.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	-	9 19 205 01 39 3	III
72.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	-	9 19 205 02 39 4	III
73.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	-	9 31 100 01 39 3	III

49

№	Наименование отхода	Место образования отхода (наименование производственного процесса)	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)	Класс опасности отхода
74.	(содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	-	9 31 100 03 39 4	IV
75.	Отходы демеркуризации боя ртутьсодержащих изделий мыльно-содовым раствором	-	9 32 101 11 39 1	I
76.	Бой стекла малоопасный	-	3 41 901 02 20 4	IV
77.	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1,5% и более)	-	4 42 504 01 20 3	III
78.	Коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	-	4 91 102 01 52 4	IV

Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «Экошельф»

_____/Колов А.Е./
М.П.

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «Газпром лоббача шельф
Южно-Сахалинск»

_____/Гурьянов В.В./
М.П.

Приложение X

Выписка из реестра лицензий №51837 от 13.09.2022 ООО «Экошельф»

Дальневосточное межрегиональное управление Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

690091, КРАЙ ПРИМОРСКИЙ, ГОРОД ВЛАДИВОСТОК, ПРОСПЕКТ ОКЕАНСКИЙ, 29,

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 51837
по состоянию на 09:07:10 13.09.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: ЛО20-00113-65/00101721

3. Дата предоставления лицензии: 20.06.2022

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ЭКОШЕЛЬФ, ООО
ЭКОШЕЛЬФ, Общество с ограниченной ответственностью, 693004, г Южно-Сахалинск, пр-кт Мира, д 420, офис 201, 1026500525468

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

6501091715

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б

2. Сахалинская обл, пгт. Ноглики, ул. Н.Бошняка, д. 1

3. Сахалинская область, МО ГО г. Южно-Сахалинск. ул. Воздушная, 11 (УПТОР Воздушная)

4. УПТОР (Сахалинская область, МО ГО Холмский, г. Холмск, ул. Матросова, земельный участок с кадастровым номером 65:08:0000036:1378)

5. Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1377)

6. Сахалинская область, территория карьера Лиственничный (ПВХО Карьер Лиственничный)

7. Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»;

8. Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»)

9. Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»)

10. Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопу 2

11. Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво»

12. Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво» - Охинский район, мыс Уанги

13. Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1380)

14. Сахалинская область, МО ГО г. Южно-Сахалинск, ул. Воздушная 11 (УПТОР Воздушная), строение 2

15. Сахалинская область, г. Холмск, ул. Александра Матросова, земельный участок с кадастровым номером 65:08:0000036:1379

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов II, III, IV классов опасности

Обработка отходов II, III, IV классов опасности

Размещение отходов II, III, IV классов опасности

Сбор отходов II, III, IV классов опасности

Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности

Утилизация отходов III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

2148 от 20.06.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Заместитель Руководителя

(должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

Шулепова Татьяна Сергеевна

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Продолжение приложения X

367

				моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво», Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:000036:1380)
смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	4 06 329 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	4 06 329 01 31 3	III класс	Обезвреживание	Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво» - Охинский район, мыс Уанги
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III класс	Сбор	Сахалинская обл, пгт. Ноглики, ул. Н.Бошняка, д. 1
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:000036:1377), Сахалинская область, территория карьера Лиственничный (ПВХО Карьер Лиственничный), Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво», Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво», Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером

Продолжение приложения X

717

сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	III класс	Обезвреживание	Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво» - Охинский район, мыс Уанги
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	III класс	Сбор	Сахалинская обл, пгт. Ноглики, ул. Н.Бошняка, д. 1
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1377), Сахалинская область, территория карьера Лиственничный (ПВХО Карьер Лиственничный), Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»; Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво», Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1380)
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV класс	Обезвреживание	Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво» - Охинский район, мыс Уанги
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV класс	Сбор, Размещение	УПТОР (Сахалинская область, МО ГО Холмский, г. Холмск, ул. Матросова, земельный участок с кадастровым номером 65:08:0000036:1378)
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV класс	Сбор	Сахалинская обл, пгт. Ноглики, ул. Н.Бошняка, д. 1
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б

Продолжение приложения X

1189

мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1377), Сахалинская область, территория карьера Лиственничный (ПВХО Карьер Лиственничный), Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»:, Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво», Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1380)
мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV класс	Обезвреживание	Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво» - Охинский район, мыс Уанги
мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV класс	Сбор	Сахалинская обл, пгт. Ноглики, ул. Н.Бошняка, д. 1, УПТОР (Сахалинская область, МО ГО Холмский, г. Холмск, ул. Матросова, земельный участок с кадастровым номером 65:08:0000036:1378)
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Обезвреживание	Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво» - Охинский район, мыс Уанги

Продолжение приложения X

1199

багаж невостребованный	7 34 951 11 72 4	IV класс	Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1377), Сахалинская область, территория карьера Лиственничный (ПВХО Карьер Лиственничный), Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»; Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво», Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1380)
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV класс	Сбор	Сахалинская обл, пгт. Ноглики, ул. Н.Бошняка, д. 1, УПТОР (Сахалинская область, МО ГО Холмский, г. Холмск, ул. Матросова, земельный участок с кадастровым номером 65:08:0000036:1378)
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV класс	Обезвреживание	Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво» - Охинский район, мыс Уанги
отходы жиров при разгрузке жируловителей	7 36 101 01 39 4	IV класс	Сбор	Сахалинская обл, пгт. Ноглики, ул. Н.Бошняка, д. 1, УПТОР (Сахалинская область, МО ГО Холмский, г. Холмск, ул. Матросова, земельный участок с кадастровым номером 65:08:0000036:1378)

Продолжение приложения X

1363

				Карьер Лиственничный), Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»; Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво»
сальниковая набивка асбесто- графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III класс	Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
сальниковая набивка асбесто- графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	IV класс	Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
пенка промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III класс	Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
пенка промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	IV класс	Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор, Обработка	Сахалинская обл, пгт. Ноглики, ул. Н.Бошняка, д. 1
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Обезвреживание	Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво» - Охинский район, мыс Уанги
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1377), Сахалинская область, территория карьера

Продолжение приложения X

1364

				Лиственничный (ПВХО Карьер Лиственничный), Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»:, Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво», Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:000036:1380)
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д. 120Б
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор	Сахалинская обл, пгт. Ноглики, ул. Н.Бошняка, д. 1
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:000036:1377), Сахалинская область, территория карьера Лиственничный (ПВХО Карьер Лиственничный), Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»:, Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво», Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым

Продолжение приложения X

1424

				Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво»
отработанные фильтры горнодобывающего оборудования, горной техники, погрузочно-доставочных и транспортных машин, со слитыми нефтепродуктами	9 27 499 12 52 4	IV класс	Сбор	Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1377), Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1380)
отработанные фильтры горнодобывающего оборудования, горной техники, погрузочно-доставочных и транспортных машин, со слитыми нефтепродуктами	9 27 499 12 52 4	IV класс	Обработка	Сахалинская область, МО ГО г. Южно-Сахалинск, ул. Воздушная, 11 (УПТОР Воздушная)
отработанные фильтры горнодобывающего оборудования, горной техники, погрузочно-доставочных и транспортных машин, со слитыми нефтепродуктами	9 27 499 12 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
отходы искусственной кожи при замене обивки сидений транспортных средств	9 29 521 11 52 4	IV класс	Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Утилизация	Сахалинская область, МО ГО г. Южно-Сахалинск, ул. Воздушная 11 (УПТОР Воздушная), строение 2, Сахалинская область, г. Холмск, ул. Александра Матросова, земельный участок с кадастровым номером 65:08:0000036:1379
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор	Сахалинская обл, пгт. Ноглики, ул. Н.Бошняка, д. 1, УПТОР (Сахалинская область, МО ГО Холмский, г. Холмск, ул. Матросова, земельный участок с кадастровым номером 65:08:0000036:1378)
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1377), Сахалинская область, территория карьера Лиственничный (ПВХО Карьер Лиственничный), Сахалинская область,

				Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»:, Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво», Сахалинская область, г. Холмск, ул. Матросова (земельный участок за кадастровым номером 65:08:0000036:1380)
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Обезвреживание	Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво» - Охинский район, мыс Уанги
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д 120Б
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV класс	Обезвреживание	Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво» - Охинский район, мыс Уанги
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV класс	Сбор, Обработка, Обезвреживание	Сахалинская область, территория карьера Лиственничный (ПВХО Карьер Лиственничный), Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»:, Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы (МП «Орлан»), Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы (МСП «Беркут»), Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Одопту 2, Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво»

Приложение Ц

Договор № 21/06/22ОТ на оказание услуг по сбору, транспортированию и утилизации отходов I-IV классов опасности для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» от 21.06.2022 г. ИП Тарасов А.А.

**Договор № 21/06/22ОТ
на оказание услуг по сбору, транспортированию и утилизации отходов I-IV классов
опасности для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»**

г. Корсаков

«21» июня 2022 г.

ФГБУ «Морспасслужба», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» Безусова Сергея Александровича, действующего на основании Положения, утвержденного приказом Руководителя ФГБУ «Морспасслужба» и Доверенности № МСС-Д-232/2021 от 20 декабря 2021 года и Индивидуальный предприниматель Тарасов Александр Анатольевич, именуемый в дальнейшем «Исполнитель», в лице действующего на основании Свидетельства 65 №0001047907, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании Протокола № 32211429445 от 08.06.2022 года, заключили настоящий Договор (в дальнейшем – «Договор») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА И СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

- 1.1. В рамках настоящего договора Исполнитель оказывает услуги по сбору, транспортированию и утилизации отходов I-IV классов опасности для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба», а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги на условиях, определенных настоящим Договором.
- 1.2. Заказчик информирует Исполнителя предварительной заявкой с указанием количества и вида отходов.
- 1.3 Место оказания услуг – морские порты и акватории морских портов Сахалинской области (конкретное место оказания услуг по согласованию с Заказчиком) и город Корсаков, улицы: Портовая, дом 16; Свердлова, дом 44; Портовая, дом 23/1.
- 1.4. Объем оказываемых услуг в соответствии со спецификацией (Приложение № 1 к договору).
- 1.5. Срок оказания услуг: в течение 48 часов с момента подачи заявки заказчиком.

2.

ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Заказчик вправе:

2.1.1. Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения обязательств в соответствии с настоящим Договором, а также требовать своевременного устранения выявленных недостатков.

2.1.2. Требовать от Исполнителя представления надлежащим образом оформленной отчетной документации и материалов, подтверждающих исполнение обязательств в соответствии с настоящим Договором.

2.1.3. Запрашивать у Исполнителя информацию о ходе и состоянии оказания услуг.

2.1.4. Проверять качество оказания Исполнителем услуг.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Своевременно оплачивать Исполнителю оказанные услуги в полном размере и в срок, установленный настоящим Договором.

2.2.2. Не перегружать контейнеры и бункер сверхустановленной нормы.

2.2.3. Содержать контейнеры и бункер в исправном состоянии, своевременно принимать меры по замене и ремонту, непригодных к эксплуатации.

2.2.4. Обеспечить свободный проезд и манёвр спецтехники Исполнителя к месту оказания услуг.

2.3. Исполнитель вправе:

2.3.1. Требовать своевременной оплаты оказанных услуг в соответствии условиями настоящего Договора.

2.4. Исполнитель обязан:

Продолжение приложения Ц

2.4.1. Сдавать отходы, принятые у Заказчика, на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации, обезвреживания или размещения на объектах, внесенных в государственный реестр отходов размещения отходов (ГРОРО).

2.4.2. Оказывать услуги по заявкам Заказчика качественно, в объеме и в сроки, предусмотренные настоящим Договором, действующими нормами и правилами выполнения работ, и техническими условиями.

2.4.3. При оказании услуг Исполнитель руководствуется требованиями документов:

- Федеральный закон от 24.06.1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»;

- Правила пожарной безопасности в Российской Федерации;

- ГОСТ 30772-2001. Межгосударственный стандарт. Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Термины и определения;

- ГОСТ 30775-2001. Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Классификация, идентификация и кодирование отходов. Основные положения;

- ГОСТ Р 54533-2011. Национальный стандарт Российской Федерации.

Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Руководящие принципы и методы утилизации полимерных отходов;

- иными документами, регулирующими обращение с отходами в Российской Федерации.

2.4.4. Исполнитель в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» имеет лицензию, выданную Федеральной службой по надзору в сфере природопользования, на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности с наличием видов работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к настоящему договору) № (65)-912-СТБ/П от 06 мая 2019 г..

2.4.5. Исполнитель несет полную ответственность за природоохранную деятельность при оказании услуг с условием исполнения требований, предъявляемых действующим законодательством Российской Федерации.

3. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

_____ и включает в себя все расходы исполнителя, связанные с исполнением договора, в том числе налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, расходы на перевозку, погрузочно-разгрузочные работы, транспортные расходы, уплату таможенных пошлин и других обязательных платежей. Стоимость выполненных Услуг по настоящему Договору определяется Исполнителем в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору.

Цена договора, указанная в пункте 3.1 Договора, является предельно допустимой суммой и не обязывает Заказчика в течение срока действия Договора подавать заявки Исполнителю на поставку всего объема отходов (на весь размер цены Договора), указанного в Спецификации (Приложение № 1 к Договору)

3.2. Оплата за предоставленные услуги производится ежемесячно, на основании акта об оказании услуг и счета, в сроки, указанные в п. 3.3. настоящего Договора.

3.3. Исполнитель не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным периодом, выставляет Заказчику акт об оказании услуг и счет, который Заказчик оплачивает в течение 7 (семи) рабочих дней с момента подписания акта оказанных услуг, путем перечисления средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем договоре.

3.4. Цена настоящего договора является твердой предельной суммой, которую Заказчик в соответствии с результатами проведенного запроса котировок согласен и готов выплатить за оказанные услуги, в полном соответствии с условиями настоящего договора.

3.5. При исполнении Договора по предложению Заказчика может быть увеличено или уменьшено предусмотренное Договором количество выполняемых работ, но не более чем на

Продолжение приложения Ц

10%. При этом по соглашению Сторон изменяется цена Договора пропорционально дополнительному количеству работ, но не более чем на 10% цены Договора, исходя из цен услуг, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность согласно условиям настоящего Договора и нормам действующего законодательства Российской Федерации.
- 4.2. В случае неоплаты счетов за оказанные услуги по настоящему договору в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента окончания срока для оплаты, предусмотренного настоящим Договором, Исполнитель вправе требовать от Заказчика уплаты пени в размере 0,1% от неуплаченной суммы за каждый день просрочки платежей.
- 4.3. При оказании услуг Исполнитель в случае повреждения или утраты имущества Заказчика обязан возместить Заказчику причиненный ущерб.
- 4.4. В случае просрочки исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного договором, Заказчик вправе потребовать уплаты неустойки. Размер неустойки за каждый день просрочки устанавливается в размере 0,1% от суммы договора. Исполнитель освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине Заказчика.
- 4.5. В случае некачественного оказания услуг, предусмотренных договором, Исполнитель обязуется выплатить Заказчику штраф в размере 5% от суммы договора, а также устранить допущенные недостатки. При этом выплата штрафа не освобождает Исполнителя от устранения недостатков, допущенных при оказании услуг.
- 4.6. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему договору, если они предупредили друг друга о наступлении ниже перечисленных обстоятельств, за три часа до начала оказания услуг:
- невозможность оказания услуг по погодным условиям;
 - иные обстоятельства непреодолимой силы.

4. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

- 5.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует в течение 12 (двенадцати) месяцев по предварительным заявкам Заказчика, заявка обрабатывается в течение 48 часов с момента ее подачи исполнителю.
- 5.2. Действие Договора может быть прекращено досрочно по взаимному согласию Сторон, оформляемому в письменной форме.
- 5.3. Любая из Сторон может отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору в случае неисполнения другой Стороной своих обязательств в течение более чем 30 (тридцати) календарных дней, письменно известив об этом другую Сторону за 5 (пять) рабочих дней до этого.
- 5.4. Прекращение действия Договора не освобождает Стороны от обязанности возмещения убытков и уплаты штрафных санкций и иной ответственности, установленной настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.
- 5.5. Настоящий Договор, может быть, расторгнут досрочно по заявлению одной из Сторон, направленному другой Стороне не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора.

6. РАССМОТРЕНИЕ СПОРОВ

- 6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами по вопросам, не нашедшим своего разрешения в тексте данного Договора, будут разрешаться путем переговоров на основе действующего законодательства.
- 6.2. По возникшим разногласиям ведется претензионная работа, срок ответа на претензию устанавливается 10 суток с момента получения.

Продолжение приложения Ц

6.3. При не достижении соглашения, Стороны по спорному вопросу в процессе переговоров, споры передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Сахалинской области.

7. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

7.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

7.2. Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны Договора от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством.

7.3. Сторона вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора по основаниям, предусмотренным в подп. 6.3.1 и подп. 6.3.2 настоящего Договора, для одностороннего отказа от исполнения отдельных видов обязательств.

7.3.1 Существенными нарушениями Договора для Заказчика считаются:

- оказание Исполнителем услуг ненадлежащего качества с недостатками, которые не могут быть устранены в приемлемый для Заказчика срок;
- нарушение Исполнителем сроков оказания услуг на 5 (пять) календарных дней или более;

- отказ Исполнителя от исполнения Договора полностью или в его части в силу невозможности исполнения своих обязательств в ходе заключенного Договора, который влечет для Заказчика такой ущерб, что он в значительной степени лишается того, на что был вправе рассчитывать при заключении Договора.

7.3.2. Существенными нарушениями Договора для Исполнителя считаются:

- нарушение срока оплаты оказанных услуг на 10 (десять) рабочих дней или более.

7.4. При расторжении Договора по соглашению Сторон Стороны подписывают соглашения о расторжении, в котором при необходимости должен быть предусмотрен порядок взаиморасчетов, срок расторжения Договора и иные необходимые условия.

7.5. Решение Заказчика об одностороннем отказе от исполнения Договора не позднее чем в течение 3 (трех) рабочих дней с даты принятия указанного решения, направляется Исполнителю по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по юридическому и/или фактическому адресу Исполнителя, указанному в Договоре, а также по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение Заказчиком подтверждения о его вручении Исполнителю. Датой такого надлежащего уведомления признается дата получения Заказчиком подтверждения о вручении Исполнителю указанного уведомления либо дата получения Заказчиком информации об отсутствии Исполнителя по его адресу, указанному в Договоре, или дата отказа Исполнителя от получения уведомления, зафиксированная почтой или соответствующей службой доставки.

7.6. Решение Заказчика об одностороннем отказе от исполнения Договора вступает в силу и Договор считается расторгнутым через 10 (десять) дней с даты надлежащего уведомления Заказчиком Исполнителя об одностороннем отказе от исполнения Договора либо с даты получения Заказчиком информации об отсутствии Исполнителя по его адресу, указанному в Договоре, либо с даты отказа Исполнителя от получения уведомления.

Заказчик обязан отменить не вступившее в силу решение об одностороннем отказе от исполнения Договора, если в течение десятидневного срока с даты надлежащего уведомления Исполнителя о принятом решении об одностороннем отказе от исполнения Договора устранено нарушение условий Договора, послужившее основанием для принятия указанного решения. Данное правило не применяется в случае повторного нарушения Исполнителем условий Договора, которые в соответствии с гражданским законодательством являются основанием для одностороннего отказа Заказчика от исполнения Договора.

Продолжение приложения Ц

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 иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Каждая из Сторон Договора, ее аффилированные лица, работники или посредники отказываются 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 здесь способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

8.2. Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

8.2.1 предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;

8.2.2 предоставление каких-либо гарантий;

8.2.3 ускорение существующих процедур;

8.2.4 иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

8.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела Договора, соответствующая Сторона

9. НАЛОГОВАЯ ОГОВОРКА

9.1. Исполнитель гарантирует, что:

зарегистрирован в ЕГРЮЛ надлежащим образом;

его исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту регистрации юридического лица и в нем нет дисквалифицированных лиц;

располагает персоналом, имуществом и материальными ресурсами, необходимыми для выполнения своих обязательств по договору, а в случае привлечения подрядных организаций (соисполнителей) принимает все меры должной осмотрительности, чтобы подрядные организации (соисполнители) соответствовали данному требованию;

располагает лицензиями, необходимыми для осуществления деятельности и исполнения обязательств по договору, если осуществляемая по договору деятельность является лицензируемой;

является членом саморегулируемой организации, если осуществляемая по договору деятельность требует членства в саморегулируемой организации;

ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, представляет годовую бухгалтерскую отчетность в налоговый орган;

ведет налоговый учет и составляет налоговую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, своевременно и в полном объеме представляет налоговую отчетность в налоговые органы;

не допускает искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов) и объектах налогообложения в первичных документах, бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности, а также не отражает в бухгалтерском и налоговом

учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности факты хозяйственной жизни выборочно, игнорируя те из них, которые непосредственно не связаны с получением налоговой выгоды;

Продолжение приложения Ц

своевременно и в полном объеме уплачивает налоги, сборы и страховые взносы: отражает в налоговой отчетности по НДС все суммы НДС, предъявленные Заказчику, лица, подписывающие от его имени первичные документы и счета-фактуры, имеют на это все необходимые полномочия и доверенности.

9.2. Если Исполнитель нарушит гарантии (любую одну, несколько или все вместе), указанные в пункте 9.1 настоящего Договора, и это повлечет предъявление налоговыми органами требований к Заказчику об уплате налогов, сборов, страховых взносов, штрафов, пеней, отказ в возможности признать расходы для целей налогообложения прибыли или включить НДС в состав налоговых вычетов и(или) предъявление третьими лицами, купившими у Заказчика товары (работы, услуги), имущественные права, являющиеся предметом настоящего договора, требований к Заказчику о возмещении убытков в виде начисленных по решению налогового органа налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, а также возникших из-за отказа в возможности признать расходы для целей налогообложения прибыли или включить НДС в состав налоговых вычетов, то Исполнитель обязуется возместить Заказчику убытки, который последний понес вследствие таких нарушений.

9.3. Исполнитель в соответствии со ст. 406.1 Гражданского кодекса Российской Федерации, Заказчику все убытки последнего, возникшие в случаях, указанных в пункте 9.2 настоящего Договора. При этом факт оспаривания или не оспаривания налоговых доначислений в налоговом органе, в том числе вышестоящем, или в суде, а также факт оспаривания или не оспаривания в суде претензий третьих лиц не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери.

Приложение:

Приложение № 1. Техническое задание

Приложение № 2. Форма заявки

Приложение № 3. Акт приема-передачи отходов

10. БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

Сахалинский филиал

ФГБУ «Морспасслужба»

Юр. адрес: 125993, г. Москва, ул. Петровка, дом 3/6 строение 2.

Местонахождение: 694020, Сахалинская область, г. Корсаков, ул. Портовая, 16

ИНН/КПП - 7707274249/650443001

р/сч 40501810564012000002

УФК по Сахалинской области (Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба»,

лицевой счет 20616Ц45090

Отделение Южно-Сахалинск г. Южно-Сахалинск

Тел. (42435) 4-05-28; 2 23-22

Факс (42435) 4-04-07

e-mail: info_sakh@morspas.com

Исполнитель:

Индивидуальный предприниматель

Тарасов Александр Анатольевич

Юр. адрес: 694020, Сахалинская область г. Корсаков, ул. Нагорная 3/1, кв. 19

Местонахождение: 694020, Сахалинская область, г. Корсаков, ул. Портовая 22/4

ИНН – 650405520126

р/сч 40802810108560002595

Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО)

к/сч 30101810148250000411

БИК 044525411

Тел: 8(962)580-50-92

E-mail: a.tarasov101@yandex.ru

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

Директор

Сахалинского филиала

ФГБУ «Морспасслужба»

С.А. Безусов



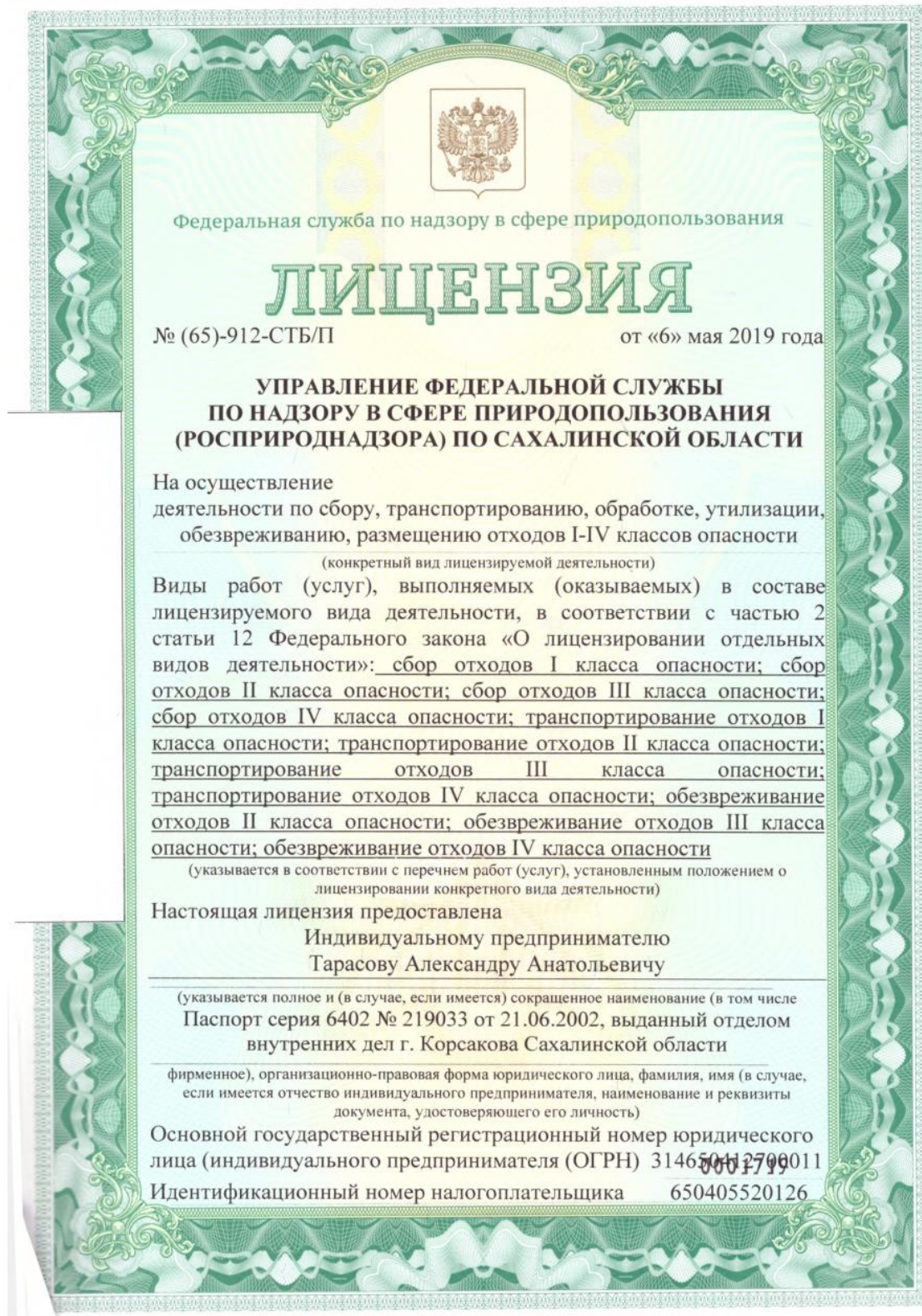
Исполнитель:

А.А. Тарасов



Приложение Ш

Лицензия управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Сахалинской области № (65) – 912-СТБ/П от 06.05.2019 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности ИП Тарасов



Продолжение приложения Ш

(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности: Сахалинская область, г. Корсаков, ул. Нагорная, д. 3/1, кв. 19.
(указываются адрес места нахождения (места жительства – для индивидуального предпринимателя)

Сбор - Сахалинская область, г. Корсаков, ул. Портовая, д. 22/4.
Транспортирование - Сахалинская область, г. Корсаков, ул. Портовая, д. 22/4.
Обезвреживание - Сахалинская область, г. Корсаков, ул. Портовая, д. 22/4.
и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « » - № -

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «6» мая 2019 года № 97

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (-ия, -ий,), являющееся (-иеся) ее неотъемлемой частью на 90 листе (-ах)

Руководитель Управления
по Сахалинской области


 М.П.


 О.Д. Костенко

 (должность
уполномоченного лица)

 (подпись
уполномоченного лица)

 (И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

Продолжение приложения Ш

Лист 9 из 90

от 06 мая 2019 года № (65)-912-СТБ/П
(без лицензии недействительно)
на 90 листах

УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по
сбору, транспортированию, обработке, утилизации,
обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности
Индивидуального предпринимателя
Тарасова Александра Анатольевича

Наименование вида опасного отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	3	Сбор, транспортирование
Отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	3	Сбор, транспортирование
Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства	4 06 311 01 32 3	3	Транспортирование
Нефтяные промывочные жидкости на основе керосина отработанные	4 06 312 11 32 3	3	Транспортирование
Осадок нефтяных промывочных жидкостей, содержащий нефтепродукты более 70%	4 06 318 01 32 3	3	Транспортирование
Смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндровых) от термической обработки металлов	4 06 320 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание

Руководитель Управления
по Сахалинской области

(должность уполномоченного лица)



О.Д. Костенко

(ФИО уполномоченного лица)

Продолжение приложения Ш

Лист 27 из 90
 ДУБЛИКАТ лицензии
 от 06 мая 2019 года № (65)-912-СТБ/П
 (без лицензии недействительно)
 на 90 листах

УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по
 сбору, транспортированию, обработке, утилизации,
 обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности
 Индивидуального предпринимателя
 Тарасова Александра Анатольевича

Наименование вида опасного отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
Фильтры очистки масла гидравлических прессов	9 18 908 11 52 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3	Сбор, транспортирование
Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	Сбор, транспортирование
Пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Обтирочный материал, загрязненный полиграфическими красками и/или мастиками, умеренно опасный	9 19 302 54 60 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы (осадок) мойки деталей растворителями нефтяного происхождения	9 19 521 11 39 3	3	Транспортирование
Отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	9 19 521 12 39 3	3	Транспортирование
Отходы (осадок) мойки деталей и агрегатов раствором триполифосфата натрия с преимущественным содержанием оксидов железа	9 19 522 21 39 3	3	Транспортирование
Отходы зачистки моечных машин, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	9 19 525 21 39 3	3	Транспортирование
Отходы зачистки моечных машин, работающих на щелочных растворах	9 19 525 31 39 3	3	Транспортирование
Отходы зачистки моечных машин для мойки деталей и агрегатов с применением трихлорэтилена	9 19 525 51 39 3	3	Транспортирование
Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	9 20 110 02 52 3	3	Сбор, транспортирование

Вр.и.о. руководителя Управления
 по Сахалинской области

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

К.Б. Белов

(ФИО уполномоченного лица)

Приложение Щ

Расчет объемов отходов, образующихся при аварии

Отходы, образующиеся на судах, участвующих в ликвидации аварийных разливов

1) Мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров

Количество бытовых отходов, образующихся в результате жизнедеятельности персонала, определяется по формуле:

$$M = n \cdot m \quad (1)$$

где n - численность персонала, чел.

m – удельная норма образования бытовых отходов на 1 работающего в год, т/год.
 $m = 0,040$ т/год, согласно [1] п. 3.2, пп. 6, за сутки $m = 0,0001$ т/сут.

Расчет мусора от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров образующийся при ликвидации разливов нефти от персонала, представлен в таблице 1.

Таблица 1

Наименование	Численность персонала n , чел.	Продолжительность аварийно-спасительных работ, сут.*	Количество отхода, тонн/период
Фонтанирование скважины			
Аварийно-спасательное судно проекта MPSV12	48	4,29	0,0206
Танкер (сбор конденсата)	20	4,29	0,0086
Дежурный катер	6	4,29	0,0026
Итого:	-	-	0,032
Разгерметизация подводного трубопровода (центр газосборного коллектора)			
Аварийно-спасательное судно проекта MPSV12	48	1,26	0,0060
Дежурный катер	6	1,26	0,0008
Итого:	-	-	0,007
* по данным тома 2, 4993-П/РН2			

Продолжение приложения Щ

2) Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)

Количество промасленной ветоши М, т, определяется по формуле:

$$M = n \cdot P \cdot H \cdot 10^{-6}, \quad (2)$$

где n – количество рабочих, использующих ветошь, чел;

P – количество рабочих смен;

H – норма расхода обтирочных материалов за смену составляет 150 г, согласно [1] п. 3.3, пп. 10.

Расчет обтирочного материала, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) представлен в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Численность персонала n, чел.	Количество рабочих смен P, сут.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами, тонн/период
Фонтанирование скважины			
Аварийно-спасательное судно проекта MPSV12	48	4,29	0,0309
Танкер (сбор конденсата)	20	4,29	0,0129
Дежурный катер	6	4,29	0,0039
Итого:	-	-	0,048
Разгерметизация подводного трубопровода (центр газосборного коллектора)			
Аварийно-спасательное судно проекта MPSV12	48	1,26	0,0091
Дежурный катер	6	1,26	0,0011
Итого:	-	-	0,010

Продолжение приложения Щ

3) Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные

Количество пищевых отходов, образующихся при приготовлении блюд в столовой, определяется по формуле согласно [2]:

$$M = N \cdot m \cdot 10^{-3}, \quad (3)$$

где N – количество блюд, приготавливаемых в столовой за год, шт./год,
 $N = 4$ шт./сут. на одного человека;

m – удельная норма образования пищевых отходов на 1 блюдо, кг/блюдо. Удельная норма образования отхода принята 0,03 кг/сут на 1 блюдо («Рекомендации по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР» [3]).

Расчет пищевых отходов кухонь и организаций общественного питания несортированные представлен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Численность персонала, чел.	Кол-во рабочих смен, сут.	Кол-во блюд, шт/сут.	Удельная норма образования отхода, кг/сут на 1 блюдо	Пищевые отходы, тонн/период
Фонтанирование скважины					
Аварийно-спасательное судно проекта MPSV12	48	4,29	4	0,03	0,0247
Танкер (сбор конденсата)	20	4,29	4	0,03	0,0103
Дежурный катер	6	4,29	4	0,03	0,0031
Итого:	-	-	-	-	0,038

Продолжение приложения Щ

Аварийные разливы на акватории**Отходы, образующиеся при ликвидации разливов нефтепродуктов****Фонтанирование скважины Р6 Киринского ГКМ**

1. Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (газовый конденсат)

По данным моделирования распространения разливов газового конденсата, наибольшее количество газового конденсата, остающегося на плаву, предполагается в весенний период при восточном направлении ветра.

Конденсат в водной среде подвергается эмульгированию. Поэтому сбору на акватории подлежит эмульгированный слой. Масса эмульсии на плаву по данным моделирования для периода фонтанирования скважины в течение трое суток (72 часа) для варианта разлива, приводящего к образованию наибольшего количества конденсата на плаву (весенний период, скорость ветра 5 м/с, восточное направление ветра) составляет 8198 т (10894,4 м³). Плотность газового конденсата при 15 °С – 752,5 кг/м³. Учитывая, что согласно характеристике используемого скиммера вместе с эмульсией производится забор морской воды (примерно 5 % от объема эмульсии) общий объем сбора составит – 11439,10 м³. (Количество морской воды составляет – 544,7 м³ (561 т). Плотность морской воды – 1030 кг/м³).

$$M = 8198 + 561 = 8759 \text{ т}$$

2. Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)

Количество отходов сорбента $M_{\text{сорб}}$, рассчитывается по массе пленки конденсата, которая не может быть собрана нефтесборщиками, по формуле:

$$M_{\text{сорб}} = M_{\text{ост}} / C_{\text{сорб}} \quad (4)$$

где $M_{\text{ост}}$ - масса нефтепродукта, содержащегося в пленке, $M_{\text{ост}} = 1\%$ от количества разлившегося конденсата, т;

$C_{\text{сорб}}$ – сорбционная способность сорбента «Экопросорб-БИО» - 5,5 - 6,5 т/т.

$$M_{\text{ост}} = 5852 \cdot 0,01 = 58,520 \text{ т}$$

$$M_{\text{сорб}} = 58,520 / 6,5 = 9,000 \text{ т}$$

$$M_{\text{загряз. сорб.}} = 58,520 + 9,000 = 67,520 \text{ т}$$

Продолжение приложения Щ

3) Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной (тара из-под сорбента)

Для ликвидации аварийных разливов используется сорбент, который поступает в полиэтиленовых мешках по 25 кг. Вес пустого мешка - 40 г.

Количество отходы полиэтиленовой тары незагрязненной, M , т, определяется по формуле [2]:

$$M = \sum M_{\text{сор}} / M_i \cdot m_i \cdot 10^{-6}, \quad (5)$$

где $M_{\text{сор}}$ – расход сырья i -го вида (сорбент), кг;

M_i – вес сырья i -го вида в упаковке, кг;

m_i - вес пустой упаковки из-под сырья i -го вида, г.

$$M = 67520 / 25 \cdot 40 \cdot 10^{-6} = 0,108 \text{ т}$$

Разгерметизация подводного трубопровода (центр газосборного коллектора)

1. Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (газовый конденсат)

Согласно данным моделирования разливов вследствие небольшого объема разлива газового конденсата, при скорости ветра 5 м/с в весенний период при северо-восточном направлении. Количество конденсата, эмульсии на плаву составит 0,1 т.

2) Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)

Количество отходов сорбента определяется по формуле (4):

$$M_{\text{ост}} = 0,070 \cdot 0,01 = 0,0007 \text{ т}$$

$$M_{\text{сорб}} = 0,0007 / 6,5 = 0,0001 \text{ т}$$

$$M_{\text{загряз. сорб.}} = 0,0007 + 0,0001 = 0,001 \text{ т}$$

Аварийные разливы на береговой полосе**Фонтанирование скважины Р6 Киринского ГКМ**

1. Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), образуется при фонтанировании скважины (сценарий 2 Б - разлив газового конденсата, при котором возможен выброс конденсата на берег). Его максимальное количество после разлива составляет 29,8 т, длина загрязненной части берега 4052 м. Площадь загрязнения – 1463 м². Согласно расчетным данным приложения У, тома 2, 4993-ПЛРН2 объем загрязненного грунта составит 220 м³ (300,4 т).

Продолжение приложения Щ

Период ликвидации

1. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), образуется при эксплуатации транспорта, используемого при ликвидации разлива нефтепродуктов.

Расчет количества обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), представлен в таблице 1.

Таблица 1

Вид транспорта	Количество, шт. (N)	Норматив образования на 10 тыс. км пробега, т (K) [1]	Пробег за период ликвидации аварии, км (P)	Нормативное образование отхода, т/период $Q = (N \cdot K \cdot P) / 10000$
КАМАЗ	2	0,00218	296,000	0,001
Экскаватор	1	0,00218	4,052	0,001
Бульдозер	1	0,00218	4,052	0,001
Итого:				0,003

2. Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)

Количество отходов сорбента рассчитывается по формуле (4):

$$M_{\text{ост}} = 0,93 \cdot 0,8 \cdot 0,7525 \cdot 0,01 = 0,006 \text{ т}$$

$$M_{\text{сорб}} = 0,006 / 6,5 = 0,001 \text{ т}$$

$$M_{\text{загряз. сорб.}} = 0,006 + 0,001 = 0,007 \text{ т}$$

**Разгерметизация подводного трубопровода (газосборного коллектора)
(прибрежная зона)**

1. Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), образуется при разгерметизации морского участка газосборного коллектора (прибрежная зона) (сценарий 1 Б - разлив газового конденсата при котором возможен выброс конденсата на берег). Его максимальное количество после разлива составляет 0,70 т, длина загрязненной части берега 1641 м. Площадь загрязнения – 6,6 м². Согласно расчетным данным приложения У, тома 2, 4993-ПЛРН2 объем загрязненного грунта составит 5,17 м³ (7,06 т).

При зачистке загрязненной береговой полосы будет участвовать 5 чел.

2. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), образующийся от обслуживающего персонала при ликвидации аварии.

Продолжение приложения Щ

Количество промасленной ветоши М, т/период, определяется по формуле (2):

$$M = 5 \cdot 1 \cdot 150 \cdot 10^{-6} = 0,001 \text{ т/период}$$

Библиография

- [1] Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления, 1999 г.
- [2] Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления. – СПб., 1998.
- [3] Рекомендации по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР. Утверждены Зам. Министра жилищно-коммунального хозяйства РСФСР А.П. Ивановым 9 марта 1982 г.

Приложение Э

Договор №22 EL0671 страхования ответственности за причинение вреда окружающей среде (экологические риски), жизни, здоровью и имуществу третьих лиц от 15 ноября 2022 г

ДОГОВОР
страхования ответственности за причинение вреда окружающей среде
(экологические риски), жизни, здоровью и имуществу третьих лиц
№ 22EL0671

г. Санкт-Петербург

«15» НОЯБРЯ 2022 г.

Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром») в лице заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» Путина Михаила Евгеньевича, действующего на основании доверенности от 16.08.2021 № 01/04/04-477д;

ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» в лице заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» Путина Михаила Евгеньевича, действующего на основании доверенности от 03.10.2022 № ВГ-442/Д;

совместно и по отдельности именуемые в дальнейшем «Страхователь», с одной стороны, и АО «СОГАЗ» в лице Заместителя Председателя Правления АО «СОГАЗ» Малышева Дмитрия Владленовича, действующего на основании доверенности от 19.08.2022 № 1332/22, именуемое в дальнейшем «Страховщик», с другой стороны, именуемые совместно в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предметом настоящего Договора является страхование гражданской ответственности Страхователя, возникающей в связи с его Застрахованной деятельностью.

1.1.1. Под Застрахованной деятельностью понимается деятельность, связанная с:

1) наземными и морскими буровыми, строительными и геологоразведочными работами, добычей углеводородов;

2) транспортировкой, подготовкой, переработкой углеводородов;

3) хранением газа, нефти, нефтепродуктов и иных продуктов подготовки, переработки углеводородного сырья;

4) вспомогательной коммерческой или некоммерческой деятельностью в соответствии с Уставом Страхователя, включая:

а) эксплуатацию и/или использование на законных основаниях (владение / распоряжение / пользование) собственных и/или взятых в аренду и/или лизинг зданий, помещений, включая производственные активы: офисы, дома отдыха и прочую коммерческую недвижимость;

б) эксплуатацию и/или использование Источников повышенной опасности нижеперечисленных лиц:

ПАО «Газпром»,

ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»,

1.1.2. При этом в отношении Застрахованной деятельности, связанной с эксплуатацией и/или использованием Источников повышенной опасности, страхованием по настоящему Договору покрывается:

1) ответственность, которая не застрахована в рамках обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (в рамках Федерального закона от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»);

2) ответственность за вред, величина ущерба от которого превышает лимиты ответственности по действующим договорам/полисам обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (в рамках Федерального закона от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»). Страховое возмещение выплачивается и в случае, если лимит ответственности по указанным договорам/полисам обязательного страхования исчерпан.

1.2. В соответствии с настоящим Договором Страховщик обязуется при наступлении страхового случая произвести страховую выплату в пределах страховой суммы в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а Страхователь обязуется уплатить страховую премию в размере и в порядке, установленных разделом 7 настоящего Договора.

1.3. В целях настоящего Договора следующие термины означают:

«Травма» (вред жизни и здоровью) - телесные повреждения, заболевание, смерть потерпевшего.

«Ущерб» (вред, причиненный имуществу) - гибель, повреждение или потеря возможности использования имущества.

«Имущество» - объекты гражданских прав, предусмотренные законодательством Российской Федерации, которые могут быть предметом владения, пользования или распоряжения и в отношении которых имеется риск причинения Ущерба в результате события, обладающего признаками вероятности и случайности его наступления.

«Загрязнение окружающей среды» - поступление в окружающую среду вещества и (или) энергии, свойства, местоположение или количество которых оказывают негативное воздействие на окружающую среду.

«Продукция» - результат деятельности Страхователя, представленный в материально-вещественной форме и предназначенный для дальнейшего использования в хозяйственных и иных целях, уже не находящийся на хранении или под контролем Страхователя, но которое было спроектировано, подготовлено, оформлено, изготовлено, построено, смонтировано, продано, поставлено, распределено, обработано, обслужено, изменено или отремонтировано Страхователем или от его имени, исключая пищевую продукцию, предоставленную

Продолжение приложения Э

5

Страхователем или от его имени непосредственно работникам Страхователя.

«Событие» - непредвиденное и непреднамеренное происшествие (включая серию происшествий, связанных с наступлением продолжительных и повторяющихся одинаковых вредных условий), которое приводит к возникновению ответственности, покрываемой по настоящему Договору, в том числе, авария (инцидент) на Источнике повышенной опасности, возникшая в связи с террористическим актом (в соответствии с статьей 205 Уголовного кодекса Российской Федерации), диверсией (в соответствии с статьей 281 Уголовного кодекса Российской Федерации) или несанкционированной врезкой в трубопровод.

«Страховой случай» - совершившееся событие, предусмотренное Договором или законом, с наступлением которого возникает обязанность Страховщика произвести страховую выплату Страхователю, выгодоприобретателю или иным третьим лицам.

«Источник повышенной опасности» - эксплуатируемые в связи с Застрахованной деятельностью:

а) опасные объекты согласно Федеральному закону от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;

б) объекты топливно-энергетического комплекса согласно Федеральному закону от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

«Вред окружающей среде» - негативное изменение окружающей среды в результате ее загрязнения, повлекшее за собой деградацию естественных экологических систем и истощение природных ресурсов.

2. ОБЪЕКТ СТРАХОВАНИЯ

Объектом страхования являются имущественные интересы Страхователя, связанные с его обязанностью возместить вред окружающей среде, жизни, здоровью и/или имуществу третьих лиц, причиненный при осуществлении Застрахованной деятельности, в том числе в результате аварии (инцидента) на Источнике повышенной опасности.

3. СТРАХОВАЯ СУММА, ЛИМИТЫ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

3.1. Страховая сумма (общий совокупный лимит ответственности Страховщика относительно всех страховых случаев, наступивших за период действия настоящего Договора) по разделам 9 - 11 настоящего Договора, установлена в размере 30 000 000 000 (Тридцать миллиардов) рублей в совокупности за период страхования.

3.2. Общий размер страхового возмещения, выплачиваемого Страховщиком в соответствии с покрытием в отношении обязательств Страхователя, предусмотренных Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и/или любым другим действующим законодательством в области охраны окружающей среды с учетом положений пункта 10.3 настоящего Договора, установлен в размере 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей в совокупности за период страхования.

3.3. Страховые суммы (общие совокупные лимиты ответственности), указанные в пунктах 3.1 и 3.2, применяются сверх установленной настоящим Договором безусловной франшизы.

3.4. В отношении обязательств Страхователя, возникших вследствие причинения вреда жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц, окружающей среде при осуществлении Застрахованной деятельности (в том числе в результате аварии (инцидента) на Источнике повышенной опасности), возникшего в связи с террористическим актом или диверсией, устанавливается страховая сумма (общий совокупный лимит ответственности) в размере 500 000 000 (Пятьсот миллионов) рублей.

4. ФРАНШИЗА

По каждому страховому случаю в отношении Застрахованной деятельности на континентальном шельфе Российской Федерации устанавливается безусловная франшиза

Продолжение приложения Э

6

в размере 75 000 000 (Семьдесят пять миллионов) рублей.

В остальных случаях франшиза не установлена.

5. ПЕРИОД СТРАХОВАНИЯ (СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА)

Период страхования (срок действия Договора) с 00:00 часов 01 ноября 2022 года по 24:00 часов 31 октября 2023 года (обе даты включительно), время местное по месту осуществления Застрахованной деятельности.

6. ТЕРРИТОРИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЗАСТРАХОВАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Российская Федерация и континентальный шельф Российской Федерации.

7. СТРАХОВАЯ ПРЕМИЯ

7.1. Общая страховая премия по настоящему Договору составляет 455 680 000 (Четыреста пятьдесят пять миллионов шестьсот восемьдесят тысяч) руб., в том числе страховая премия по риску «террористический акт и диверсия» составляет 5 000 000 (Пять миллионов) руб. Размеры взносов, подлежащих уплате каждым из Страхователей:

№ п/п	Страхователь	Первый взнос, руб.	Второй взнос, руб.	Всего страховая премия, руб.	В том числе по риску «террористический акт и диверсия», руб.
1	ПАО «Газпром»	30 000 000	0	30 000 000	329 178
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	10 039 619	0	10 039 619	110 161
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					

Продолжение приложения Э

7

25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
32					
33					
34					
35					
	Итого:	356 610 894	99 069 106	455 680 000	5 000 000

7.2. Страховая премия уплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Страховщика двумя взносами (если иное не предусмотрено пунктом 7.1 Договора). Первый взнос подлежит уплате в срок до 31 января 2023 г., второй взнос – в срок до 31 марта 2023 г.

Датой уплаты страхового взноса считается дата списания денежных средств с расчетного счета Страхователя.

7.3. В случае неуплаты страхового взноса в срок и в размере, установленные настоящим Договором, Страховщик направляет Страхователю, не уплатившему страховой взнос в срок и в размере, установленные настоящим Договором, уведомление с указанием срока, в течение которого должен быть уплачен просроченный страховой взнос.

7.4. Если Страхователь не уплатит просроченный страховой взнос в срок, указанный в уведомлении, или уплатит его в меньшем размере, то обязанность Страховщика произвести выплату страхового возмещения данному Страхователю при наступлении страховых случаев не наступает, страховые выплаты данному Страхователю не осуществляются, а настоящий Договор в отношении данного Страхователя прекращает свое действие по истечении срока, указанного в уведомлении. Поступившая по настоящему Договору от данного Страхователя страховая премия возвращается Страхователю в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты прекращения действия настоящего Договора в отношении данного Страхователя. В отношении других Страхователей Договор продолжает действовать.

Если страховой случай наступил до уплаты очередного страхового взноса, внесение которого просрочено Страхователем, Страховщик вправе при определении размера подлежащего выплате Страхователю страхового возмещения зачесть сумму просроченного Страхователем страхового взноса.

8. ОБЩИЕ УСЛОВИЯ СТРАХОВАНИЯ

8.1. Страховщик возмещает Страхователю суммы убытков, которые Страхователь обязан возместить другим лицам (включая затраты, вознаграждения и расходы истцов) в соответствии с законом любой страны, за исключением любого судебного решения или выплаты, осуществленных в пределах стран, действующих согласно законам Соединенных Штатов Америки или Канады (или по любому приказу, изданному где-либо в мире, в отношении приведения в исполнение такого судебного решения или выплаты полностью или частично), если только Страхователь и Страховщик не согласовали отмену применения данного ограничения дополнительным соглашением к настоящему Договору.

Возмещение убытков применяется только к такой ответственности, которая определена разделами 9 – 11 настоящего Договора и которая возникает в связи с Застрахованной деятельностью, указанной в настоящем Договоре, с учетом сроков, условий и исключений, указанных в соответствующих разделах настоящего Договора.

Страховому возмещению подлежит также моральный вред при причинении вреда

жизни и здоровью физических лиц на основании соответствующего решения суда.

8.2. Страхование покрытие по настоящему Договору распространяется также на служащих (работников) Страхователя в отношении их ответственности, возникающей вследствие исполнения служебных обязанностей в рамках Застрахованной деятельности Страхователя, а также физических лиц, выполняющих работу по гражданско-правовому договору со Страхователем, при условии, что все такие лица должны соблюдать, выполнять и соответствовать срокам, условиям и исключениям настоящего Договора, как если бы они были Страхователем.

8.3. Каждое лицо или Сторона, определенные как Страхователь в настоящем Договоре, отдельно получают возмещение относительно претензий, предъявленных против любого из них любым из них, но при условии, что общая ответственность Страховщика не превысит установленные в настоящем Договоре страховые суммы и лимиты ответственности.

8.4. Страховщик возмещает все затраты, вознаграждения и расходы, понесенные Страхователем («Затраты на Защиту»):

- на расследование, проведение независимой экспертизы, защиту, судебные разбирательства или урегулирование убытка;
- в результате участия в любом следствии, расследовании или судебных разбирательствах в отношении дел, которые имеют прямое отношение к любому случаю, которое послужило основанием для страховой выплаты по настоящему Договору.

8.5. Общий размер страховых выплат (включая затраты, вознаграждения и расходы истцов) по всем страховым случаям, произошедшим в период действия настоящего Договора, в совокупности не может превышать установленной в пункте 3.1 настоящего Договора страховой суммы (общего совокупного лимита ответственности).

8.6. Выгодоприобретателями по настоящему Договору могут быть:

8.6.1. В случае причинения вреда жизни и здоровью физических лиц - потерпевшие физические лица, а также лица, которые в соответствии с действующим законодательством места причинения вреда имеют право на возмещение вреда в случае смерти потерпевшего.

8.6.2. В случае причинения вреда имуществу – физические или юридические лица, несущие риск гибели и/или повреждения имущества, которому причинен вред, Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования в лице органов государственной власти и органов местного самоуправления, если вред причинен государственному или муниципальному имуществу.

8.6.3. В случае причинения вреда окружающей среде:

- государство в лице уполномоченных органов исполнительной власти, в чьем ведении находится охрана окружающей среды;
- Страхователь / Выгодоприобретатель, осуществивший работы по восстановлению нарушенного состояния окружающей среды;
- иные третьи лица, которым был причинен вред.

8.7. Лицо, которому в результате События, являющегося Страховым случаем по настоящему Договору, причинен вред, имеет право предъявить требования о возмещении причиненного вреда непосредственно к Страховщику в соответствии с порядком и в пределах сумм, предусмотренных настоящим Договором.

8.8. Страховые выплаты осуществляются Страховщиком третьим лицам, которым был причинен вред (Выгодоприобретателям), либо Страхователям при наличии документального подтверждения того, что вред, причиненный третьему лицу, был возмещен (взыскан) за счет средств Страхователя.

8.9. Перечень документов, предоставляемых Страхователем / Выгодоприобретателем при обосновании затрат при наступлении гражданской ответственности Страхователя вследствие причинения вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц, при наступлении гражданской ответственности Страхователя вследствие причинения вреда окружающей среде, указан в пункте 13.2 настоящего Договора.

9. ОБЩАЯ ГРАЖДАНСКО-ПРАВОВАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

9.1. По настоящему разделу и в соответствии с разделом 8 настоящего Договора покрывается ответственность Страхователя:

9.1.1. За Травму и/или Ущерб, и/или возникающая в связи с Травмой и/или Ущербом, наступившими в течение периода действия настоящего Договора.

9.1.2. За телесные повреждения вследствие непреднамеренной врачебной ошибки, допущенной при:

- а) оказании или неоказании работникам Страхователя или третьим лицам первой медицинской помощи;
- б) предоставлении или выдаче работникам Страхователя или третьим лицам лекарственных средств, препаратов, других медицинских или хирургических изделий, продуктов лечебного питания,

при условии, что Страхователь был вправе в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлять медицинскую деятельность.

9.2. По настоящему разделу не покрывается ответственность:

9.2.1. За Загрязнение окружающей среды, за исключением случаев, указанных в разделе 10 настоящего Договора.

9.2.2. Связанная с любой Продукцией, за исключением случаев, указанных в разделе 11 настоящего Договора.

9.2.3. Вытекающая из права собственности, владения или пользования Страхователем или от его имени любым автотранспортным средством или трейлером, кроме ответственности:

- возникающей вследствие эксплуатации оборудования или установки, являющейся частью или смонтированной, или используемой совместно с любым автотранспортным средством или трейлером и непосредственно не связанного с участием автотранспортного средства в дорожном движении;
- возникающей вне пределов любой проезжей части или дороги и вызванной погрузкой или разгрузкой любого автотранспортного средства или трейлера;
- за повреждения, причиненные мосту, платформенным весам, дороге или иному имуществу, вызванные весом любых автотранспортных средств или трейлера или груза на них;
- вытекающей из использования любого автотранспортного средства или трейлера, временно находящегося в пользовании или под контролем Страхователя в целях парковки,

при условии, что страховое покрытие не предоставляется относительно ответственности, подлежащей обязательному страхованию в соответствии с законодательством или ответственности, которая в соответствии с действующим законодательством возлагается на правительство или другие органы власти.

9.2.4. Вытекающая из права собственности, владения или пользования Страхователем или от его имени любым самолетом, морским судном или транспортом на воздушной подушке (кроме судна, не превышающего десять метров в длину и используемого только на внутренних водных путях).

9.2.5. За любой ущерб имуществу, принадлежащему Страхователю на праве собственности либо на ином законном основании или находящемуся в пользовании или под контролем Страхователя, за исключением:

- помещения и его содержимого, в котором Страхователем производятся работы (страховые выплаты не производятся за ущерб той части имущества, на которой Страхователь непосредственно проводит такие работы и ущерб возник из-за проведения таких работ);
- одежды или личных вещей сотрудников или посетителей;
- арендованных Страхователем помещений.

10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ЗАГРЯЗНЕНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

10.1. По настоящему разделу и в соответствии с разделом 8 настоящего Договора покрывается ответственность Страхователя за Травмы и/или Ущерб, Вред окружающей среде, произошедшие в течение периода действия настоящего Договора и вызванные Загрязнением окружающей среды, но при условии, что Страхователь может доказать, что такое Загрязнение окружающей среды:

- было прямым результатом внезапного, определенного и установленного события, произошедшего во время периода действия настоящего Договора;
- не было прямым результатом неприменения Страхователем разумных мер предосторожности для предотвращения такого Загрязнения окружающей среды.

10.2. Настоящий раздел действует с учетом исключений, указанных в пунктах 9.2 и 11.2 настоящего Договора, а также не покрывает ответственность за:

- ущерб помещениям, принадлежащим Страхователю на праве собственности либо на ином законном основании в период действия настоящего Договора;
- ущерб помещениям, принадлежащим Страхователю на праве собственности либо на ином законном основании ранее, при условии, что событие произошло в результате такого владения;
- ущерб, причиненный земле и/или воде, расположенным в пределах границ земельных участков, принадлежащих Страхователю на праве собственности либо на ином законном основании, за исключением арендованных земельных участков, или находящихся под земельными участками или помещениями, принадлежащими Страхователю на праве собственности либо на ином законном основании;
- Загрязнение окружающей среды, которое существовало и продолжалось на момент начала периода действия настоящего Договора;
- любое событие, приводящее к Загрязнению окружающей среды и произошедшее до начала периода действия настоящего Договора;
- любое событие, приводящее к Загрязнению окружающей среды и являющееся частью серии событий, первое из которых произошло до начала периода действия настоящего Договора;
- любое Загрязнение окружающей среды, обстоятельство или событие, известные Страхователю, или которые были установлены какими-либо осмотрами, расследованиями, аудитами или подобными проверками, о которых Страхователь должен был знать до начала периода действия настоящего Договора.

10.3. Страховое покрытие в соответствии с настоящим разделом предоставляется в отношении обязательств Страхователя, предусмотренных Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (далее - Закон об охране окружающей среды) и/или любым другим действующим законодательством в области охраны окружающей среды (с учетом следующих условий):

10.3.1. Страховое покрытие распространяется на расходы Страхователя, связанные с исполнением установленных законодательством обязательств в отношении возмещения фактического вреда окружающей среде и упущенной выгоды, в соответствии с положениями применяемого законодательства в области охраны окружающей среды, такие как:

- расходы, понесенные в соответствии со статьями 77, 78, 78.1, 79 Закона об охране окружающей среды;
- расходы, которые являются результатом индивидуального, случайного и непредвиденного события, требующего незамедлительного принятия таких мер, как уведомление соответствующих органов власти, оповещение населения, а также принятия мер, направленных на предотвращение или уменьшения вреда.

10.3.2. Страховое покрытие также действует, если к Страхователю органами власти или третьим лицом предъявлены требования о возмещении расходов, связанных с выполнением установленных законом обязательств в отношении возмещения фактического вреда окружающей среде в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды.

При этом не имеет значения, предъявлены ли требования к Страхователю на основании публичного или частного права.

10.3.3. В случае наличия другого действующего договора страхования ответственности за причинение вреда окружающей среде страховое покрытие предоставляется только в отношении разницы между объемом компенсаций, предусмотренных таким действующим договором страхования, и объемом страхового покрытия по настоящему Договору.

10.4. Страховое покрытие в соответствии с настоящим разделом в отношении морских операций при осуществлении Застрахованной деятельности на континентальном шельфе Российской Федерации предоставляется, если все следующие условия соблюдены и выполнены:

- а) утечка, загрязнение или заражение были вызваны Страховым случаем;
- б) факт Страхового случая был впервые обнаружен Страхователем в течение 14 (четырнадцати) дней после его возникновения;
- в) письменное уведомление о Страховом случае было впервые получено Страховщиком от Страхователя в течение 90 (девяноста) дней с даты первого обнаружения Страхового случая;
- г) Страховой случай не является результатом умышленного нарушения Страхователем любого нормативного акта, правила, постановления или распоряжения.

Даже в случае, если условия, указанные в подпунктах «а» - «г» выполнены, настоящим Договором не покрывается ответственность Страхователя в отношении:

- расходов на предупредительные мероприятия или расследования любой возможности утечек, загрязнений или заражений в отношении имущества третьих лиц;
- утечки, загрязнения или заражения имущества, которое принадлежит или принадлежало Страхователю в любое время на праве собственности или ином законном основании.

11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ, СВЯЗАННАЯ С ПРОДУКЦИЕЙ

11.1. По настоящему разделу и в соответствии с разделом 8 настоящего Договора покрывается ответственность Страхователя за Травму и/или Ущерб, и/или возникающая в связи с Травмой и/или Ущербом, произошедшими в течение периода действия настоящего Договора, но только в отношении ответственности, вытекающей из или возникающей в связи с Продукцией, исключая ответственность за Загрязнения окружающей среды.

11.2. По настоящему разделу не покрывается ответственность:

- за Ущерб и/или вытекающая из Ущерба, причиненного любой Продукции или ее части;
- за затраты, понесенные при ремонте, переоборудовании, модификации или замене любой Продукции или ее части и/или любые финансовые потери, последовавшие за необходимостью такого ремонта, переоборудования, модификации или замены;
- вытекающая из возврата/отзыва любой Продукции или ее части;
- вытекающая из любой Продукции или ее части, которая должна быть включена в конструктивные элементы, оборудование или средства управления любого воздушного судна, и об этом было известно Страхователю.

12. ОБЩИЕ ИСКЛЮЧЕНИЯ

12.1. В соответствии со статьей 963 Гражданского кодекса Российской Федерации Страховщик освобождается от страховой выплаты, если страховой случай наступил вследствие умысла Страхователя (лица, риск ответственности которого застрахован), Выгодоприобретателя. Страховщик не освобождается от страховой выплаты по настоящему Договору за причинение вреда жизни или здоровью, если вред причинен по вине ответственного за него лица.

12.2. По настоящему Договору не покрывается ответственность:

12.2.1. За Травму и/или вытекающая из Травмы, причиненной любому лицу, заключившему со Страхователем трудовой договор или договор на оказание услуг для Страхователя, когда такая Травма связана с выполнением такого договора. Настоящее исключение не применяется в случае причинения вреда жизни, здоровью и /или имуществу физических лиц в результате аварий (инцидента) на Источнике повышенной опасности.

12.2.2. Административная, вытекающая из положений о неустойках, штрафах или гарантийных обязательствах, если не доказано, что ответственность имела бы место и при отсутствии таких положений или гарантий.

12.2.3. Прямо или косвенно вызванная или явившаяся следствием войны, вторжения или нападения вооруженных сил иностранных государств, военных действий или операций (с объявлением войны или без таковой), гражданской войны, восстания, революции, бунта, массовых беспорядков, мятежей, вооруженного захвата власти, уничтожения, повреждения имущества либо конфискации, национализации по приказу правительства, органов государственной власти или местного самоуправления.

12.2.4. Прямо или косвенно вызванная или возникшая под воздействием или в результате:

1) Ионизирующего излучения или радиоактивного загрязнения от любого ядерного материала или от любых ядерных отходов или от сгорания ядерного топлива.

2) Радиоактивного, токсичного, взрывчатого или другого опасного или загрязняющего свойства любой ядерной установки или других радиационных источников и их радиоактивных компонентов.

3) Воздействия асбеста и/или любых асбестосодержащих материалов, а также любое обязательство Страховщика по защите от любых претензий или судебных процессов против Страхователя в отношении ответственности, вытекающей из настоящего подпункта, а также любые обязательства Страховщика возмещать связанные с этим Затраты на Защиту.

12.2.5. На сумму франшизы, указанную в разделе 4 настоящего Договора, относительно каждой претензии или ряда претензий, вытекающих из одного события (причины).

12.2.6. За взыскание любых дополнительных сумм компенсации за причиненный ущерб в форме штрафов, пеней, неустоек, увеличения компенсаций или размера убытков или в любой другой форме.

12.2.7. Судовладельцев при условии, что такие суда находятся в собственности или зафрахтованы Страхователем и обеспечены страховым покрытием гражданской ответственности судовладельцев (P&I - защита и возмещение). Покрытие по настоящему Договору предоставляется сверх лимита установленного договором P&I и при условии соответствующего уведомления Страхователем Страховщика.

12.2.8. Лиц, осуществляющих погрузку и разгрузку морских судов.

12.2.9. Операторов терминалов.

12.2.10. Владельцев самоподъемных плавучих буровых установок (СПБУ), плавучих полупогружных буровых установок (ППБУ) и барж при условии, что такие суда находятся в собственности или зафрахтованы Страхователем и обеспечены страховым покрытием гражданской ответственности судовладельцев (P&I - защита и возмещение) с лимитом ответственности не менее 1 500 000 000 (Один миллиард пятьсот миллионов) рублей. Покрытие по настоящему Договору предоставляется сверх лимита установленного договором P&I и при условии соответствующего уведомления Страхователем Страховщика.

12.2.11. Возникающая в связи с любой деятельностью Страхователя по выработке, передаче и распределению электроэнергии, отоплению жилых помещений. Данное исключение не распространяется на ответственность Страхователя, возникающую в связи с деятельностью, направленной на обеспечение (выработку, передачу и распределение) электроэнергией и отоплением эксплуатируемых Страхователем объектов.

12.2.12. Возникающая при эксплуатации судна ПРГУ «Маршал Василевский».

13. УСЛОВИЯ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТРАХОВЩИКА

Соблюдение Страхователем условий пунктов 13.1 – 13.5 настоящего раздела является обязательным условием возникновения ответственности Страховщика по настоящему Договору.

13.1. Страхователь обязан известить в письменной форме Страховщика, как только это станет практически осуществимо, о любом происшествии, которое может дать основание для страховой выплаты по настоящему Договору.

13.1.1. Уведомление должно быть направлено (посредством телеграфной, факсимильной связи, телефонограммы, электронной почты):

АО «СОГАЗ»

Адрес: 107078, Россия, Москва, проспект Академика Сахарова, д. 10

e-mail: claimsprog@sogaz.ru

тел.: (495) 739-21-40, 8 (800) 333-0-888, факс 8 (495) 739-21-39.

Уведомление о событии должно содержать следующие сведения:

- номер и дату Договора;
- полное наименование объекта, на котором возник ущерб;
- адрес места расположения объекта, на котором (которых) возник ущерб;
- дату и время возникновения ущерба (если известно);
- сведения об обстоятельствах, при которых возник ущерб;
- краткое описание события;
- иные сведения по усмотрению Страхователя (Выгодоприобретателя);
- должность, фамилию, имя, отчество лица, отправившего уведомление, а также дату отправки уведомления.

13.1.2. Письменное подтверждение уведомления о событии должно быть направлено в адрес Страховщика либо вручено представителю Страховщика в возможно короткий срок, как только Страхователю стало известно о наступлении страхового случая.

13.1.3. Если в результате наступления события имеется виновная сторона (причинитель вреда, производитель оборудования, обслуживающая организация) и/или потерпевшая (третья) сторона, Страхователь должен направить письмо (в адрес физических лиц – телеграмму) с уведомлением о вручении, с предложением участия в комиссии по осмотру места события, с указанием даты, места осмотра, контактной информации Страхователя (Ф.И.О., должность, телефон).

13.1.4. В оперативных целях допускается направление документов посредством использования средств почтовой, телеграфной, телетайпной, электронной или иной связи (с последующим предоставлением в возможно короткий срок оригинала документа), позволяющей достоверно установить, что документ исходит от Стороны по Договору с условием, что Стороны в наиболее короткий срок примут все меры для обмена их оригиналами. При этом срок, в течение которого Страховщик должен принять решение: о достаточности документов; о признании заявленного события страховым случаем; о размере страхового возмещения, начинается с даты получения Страховщиком оригиналов документов либо надлежащим образом удостоверенных копий.

13.1.5. Каждая претензия, предписание, судебная повестка или приказ суда и все документы, относящиеся к ним, должны быть отправлены Страховщику немедленно, как только это станет практически осуществимо, после того, как они получены Страхователем.

13.1.6. В соответствии с п. 2 статьи 961 Гражданского кодекса Российской Федерации Страховщик вправе отказать в страховой выплате в случаях, если Страхователь не уведомил Страховщика (или его представителя) о наступлении страхового случая, если не будет доказано, что Страховщик своевременно узнал о наступлении страхового случая, либо что отсутствие у Страховщика сведений об этом не могло сказаться на его обязанности выплатить страховое возмещение.

13.2. Страхователь / Выгодоприобретатель при обосновании затрат при наступлении гражданской ответственности Страхователя вследствие причинения вреда жизни, здоровью

или имуществу третьих лиц, при наступлении гражданской ответственности Страхователя вследствие причинения вреда окружающей среде обязан предоставить Страховщику:

13.2.1. Документы, подтверждающие факт наступления события, а также определяющие причины и обстоятельства его возникновения:

1) Обязательные документы (документы по событию, необходимые и достаточные для признания события страховым случаем и определения размера убытков):

- акт технического расследования причин аварии (инцидента) со всеми приложениями, с указанием обстоятельств и хронологии развития события, причины его наступления, подготовленный в соответствии с требованиями нормативных документов Ростехнадзора и ПАО «Газпром»;
- документы из компетентных органов, подтверждающие факт наступления, обстоятельства и причину наступления события, а также причинение вреда потерпевшему (при наличии) (копии документов необходимо заверить печатью органов, выдавших документ).

2) Дополнительные документы (документы по событию, которые могут иметься у Страхователя и которые могут быть дополнительно запрошены Страховщиком по результатам рассмотрения причин и обстоятельств события и размера ущерба (при этом Страховщик направляет Страхователю / Выгодоприобретателю письменное мотивированное обоснование):

- приказ о создании комиссии по расследованию причин аварии (инцидента);
- техническое заключение о причинах события;
- фотографии поврежденного участка газопровода или иного объекта, в результате инцидента / аварии на котором был причинен вред третьим лицам (в том числе на электронном носителе информации).

13.2.2. Документы, предоставляемые Выгодоприобретателем:

13.2.2.1. Обязательные документы:

- претензионное заявление в адрес Страхователя (при наличии);
- заявление о выплате страхового возмещения с указанием суммы требования, реквизитов Выгодоприобретателя для перечисления страхового возмещения в случае признания заявленного события страховым случаем;
- согласие на обработку персональных данных (при причинении вреда жизни, здоровью или имуществу физических лиц);
- паспорт заявителя / иной документ удостоверяющий личность (при причинении вреда жизни, здоровью или имуществу физических лиц);
- выписки из нормативных документов с указанием их регистрационных реквизитов, отражающие право требования Выгодоприобретателя к лицу, причинившему вред (в случае, если Выгодоприобретателем является государство в лице уполномоченных органов исполнительной власти);
- документы, удостоверяющие родственные связи или соответствующие полномочия представителя потерпевшего (при причинении вреда жизни, здоровью или имуществу физических лиц) (при наличии);
- доверенность на право представления интересов Страхователя (Выгодоприобретателя) в страховой компании (при наличии).

13.2.2.2. Дополнительные документы, которые могут быть дополнительно запрошены Страховщиком (при этом Страховщик направляет Страхователю / Выгодоприобретателю письменное мотивированное обоснование):

1) При причинении вреда имуществу дополнительно предоставляются:

- а) документы на заявленное имущество, подтверждающие право владения, пользования или распоряжения (в том числе для недвижимого имущества: выписка из Единого государственного реестра недвижимости о государственной регистрации права собственности, решение суда, договор о приобретении объекта недвижимости, свидетельство о праве на наследство, либо иные правоустанавливающие документы; договор аренды (при аренде имущества), лизинга, хранения, залога, комиссии и т.д.,

- справка ЖСК; кредитный договор и договор ипотеки (если имущество приобреталось в кредит); технический план, проект перепланировки, соответствующее разрешение, акт сдачи (если проводилась перепланировка) и иные документы, подтверждающие наличие у Страхователя (Выгодоприобретателя) на момент наступления события, имеющего признаки страхового случая, основанного на законе, ином правовом акте или договоре интереса в сохранении имущества);
- б) документы, необходимые для определения размера убытка, в том числе:
- документы, подтверждающие первоначальную стоимость объекта, которому причинен вред: документы отражающие затраты на возведение объекта (сметы, договоры подряда и все приложения к ним, технические задания, документы подтверждающие затраты на приобретение материалов, в том числе договоры на приобретение / поставки со всеми приложениями, счета-фактуры, товарные накладные, чеки, квитанции, платежные поручения и т.д.); договор купли – продажи; отчет об оценке объекта оценки;
 - документы, подтверждающие затраты на восстановление объекта, которому причинен вред: дефектные ведомости объемов ремонтно-восстановительных работ, локальные сметные расчеты, договоры подряда / договоры на приобретение (поставку) материалов со всеми приложениями, технические задания, акты выполненных работ, счета-фактуры, накладные, квитанции, приходно – кассовые ордера, кассовые и иные чеки, товарные накладные, платежные поручения с отметкой банка об исполнении другие документы;
- в) решение суда (арбитражного суда), если претензия о возмещении вреда не удовлетворена в досудебном порядке.
- 2) При урегулировании убытков по рекультивации дополнительно предоставляются:
- договор подряда, субподряда на выполнение работ со всеми приложениями (в случае выполнения работ подрядной организацией);
 - документы, отражающие объемы грунта, завезенного на место утечки жидких углеводородов (продуктов их переработки), иных загрязняющих веществ, для проведения технической рекультивации;
 - транспортные схемы доставки грунта (вывоз, завоз) с указанием необходимых расстояний;
 - документы, отражающие объем перевозки загрязненного снега/грунта с места утечки жидких углеводородов (продуктов их переработки), иных загрязняющих веществ до объекта обезвреживания, утилизации, размещения отходов;
 - проект рекультивации загрязненных земель со всеми приложениями;
 - документы, подтверждающие отбор и исследование проб загрязненных объектов до и после ликвидации аварии;
 - претензионное письмо лица, являющегося Выгодоприобретателем по данному событию, о причинении вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей природной среде в результате произошедшего события;
 - свидетельство о регистрации опасного производственного объекта;
 - документы, подтверждающие право требования Выгодоприобретателя (орган исполнительной власти Российской Федерации, иные юридические / физические лица);
 - лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности;
 - документы, отражающие обоснование работы специальной техники, связанной с ликвидацией инцидента;
 - документы, подтверждающие расценки на работу специальной техники;
 - документы, обосновывающие объемы работ и размер затрат на работы, связанные с обращением с отходами (загрязненный грунт, снег), образующимися при ликвидации загрязнения почв;

- расчёт размера вреда, причиненного лесам и находящимся в них природным объектам, составленный уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим лесной надзор/лесную охрану/лесной контроль (предоставляется в случае добровольного возмещения вреда Страхователем).
- 3) При причинении вреда окружающей среде дополнительно предоставляются:
- протокол об административном правонарушении – составляется территориальными органами Росприроднадзора (Управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования);
 - постановление о возмещении вреда, причиненного окружающей среде, с приложением акта об отборе проб, расчета размера ущерба – составляется (согласовывается) территориальными органами Росприроднадзора (Управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования), и (или) иными органами исполнительной власти в области охраны окружающей среды и природопользования;
 - акты реагирования федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и иных в сфере отношений, связанных с охраной окружающей среды (постановления, иски и иные документы);
 - расчеты размера вреда окружающей среде с приложением результатов исследования компонентов окружающей среды (при наличии), произведенные в соответствии с таксами и методиками исчисления размера вреда окружающей среде, утвержденными органами исполнительной власти, осуществляющими государственное управление в области охраны окружающей среды;
 - решение суда (арбитражного суда), если претензия о возмещении вреда не удовлетворена в досудебном порядке;
 - декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду с подтверждающими расчетами;
 - реквизиты для оплаты территориальным органам Росприроднадзора (Управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования) в случае добровольного возмещения вреда окружающей среде в соответствии со статьей 77, 78 Закона об охране окружающей среды.
- 4) При причинении вреда здоровью дополнительно предоставляются:
- медицинское заключение с указанием характера полученных травм и увечий, диагноза, периода нетрудоспособности;
 - справка, подтверждающая факт установления инвалидности или категории «ребёнок-инвалид»;
 - заключение судебно-медицинской экспертизы о степени утраты профессиональной (общей трудоспособности);
 - документы, подтверждающие размер утраченного заработка / дохода (справка, подтверждающая размер среднего месячного заработка (дохода), стипендии, пенсии, пособий, которые потерпевший имел на день причинения вреда его здоровью, иной документ, подтверждающий размер среднего месячного заработка (дохода), стипендии, пенсии, пособий, которые потерпевший имел на день причинения вреда его здоровью);
 - документы, подтверждающие расходы на лечение и приобретение лекарств (договор на оказание услуг медицинским учреждением, платежные документы к договору на оказание услуг медицинским учреждением, выписка из амбулаторной карты, иной документ, подтверждающий врачебные назначения приобретенных лекарственных средств и препаратов);
 - документы, подтверждающие расходы на дополнительное питание (медицинское заключение, документы, подтверждающие приобретение дополнительного питания / продуктов (договор, выписка из меню, документы, содержащие перечень приобретенных продуктов, документы, подтверждающие оплату);

- документы, подтверждающие расходы на протезирование и ортезирование, предоставление слуховых аппаратов, получение технических средств и услуг, предусмотренных федеральным перечнем реабилитационных мероприятий, технических средств реабилитации и услуг, предоставляемых инвалиду;
 - документы, подтверждающие расходы на посторонний уход (специальный медицинский и бытовой) за потерпевшим (заключение врачебной комиссии лечебного учреждения, договор на оказание услуг по постороннему уходу за потерпевшим, платежные документы к договору на оказание услуг по постороннему уходу за потерпевшим);
 - документы, подтверждающие расходы на санаторно-курортное лечение (медицинское заключение, выписка из истории болезни, направление на санаторно-курортное лечение, санаторно-курортная путевка или иной документ, подтверждающий получение санаторно-курортного лечения, документы, подтверждающие оплату путевки);
 - расходы на приобретение специального транспортного средства (паспорт транспортного средства / свидетельство о регистрации, договор купли-продажи транспортного средства, заключение уполномоченной организации о необходимости приобретения транспортного средства, документы, подтверждающие оплату транспортного средства);
 - документы, подтверждающие расходы на профессиональное обучение / переобучение (договор с организацией, осуществляющей обучение, платежные документы к договору обучения, иные документы).
- 5) При причинении вреда жизни дополнительно предоставляются:
- документ, подтверждающий право Выгодоприобретателя на возмещение вреда в случае смерти кормильца;
 - документы, удостоверяющие родственные связи или соответствующие полномочия представителя потерпевшего;
 - свидетельство о браке потерпевшего;
 - свидетельство о рождении ребенка (детей) потерпевшего;
 - документ, подтверждающий усыновление или опекуновство в отношении погибшего потерпевшего;
 - документ, подтверждающий усыновление или опекуновство погибшим потерпевшим;
 - свидетельство о смерти потерпевшего;
 - справка образовательного учреждения о том, что член семьи умершего потерпевшего, имеющий право на возмещение вреда, обучается в образовательном учреждении (для детей в возрасте от 18 до 23 лет, обучающихся по очной форме обучения);
 - заключение медико-социальной или судебно-медицинской экспертизы о необходимости постороннего ухода;
 - справка органа, осуществляющего назначение и выплату пенсии нетрудоспособному гражданину, справка службы занятости, заключение лечебного учреждения о том, что один из родителей, супруг либо другой член семьи погибшего не работает и занят уходом за его родственниками;
 - документы, подтверждающие расходы на погребение;
 - документ, содержащий указание причин смерти потерпевшего.
- 6) При наступлении гражданской ответственности Страхователя вследствие нарушений условий жизнедеятельности потерпевшего дополнительно предоставляются:
- заключение об установлении факта нарушения условий жизнедеятельности;
 - документы, подтверждающие расходы в связи с переездом к месту временного поселения;
 - документы, подтверждающие расходы, связанные с проживанием в месте временного поселения;

- документы, подтверждающие расходы, связанные с приобретением жизненно важных материальных средств.

13.2.3. Надлежащим образом оформленными документами считаются:

- оригинал документа (если несколько страниц документа, то он должен быть прошит, пронумерован, на обороте последнего листа скреплен листком заверителем);
- копия документа должна быть или заверена на каждом листе (в случае, если обе страницы листа содержат текст или данные, обе страницы одного листа должны быть заверены отдельно (стоит печать организации, выпустившей документ или участвовавшей в его подписании, подпись работника этой организации, расшифровка подписи, должность подписанта, приложена доверенность подписанта на право заверять копии документов), или весь документ прошит, пронумерован, на обороте последнего листа скреплен листком-заверителем с оттиском печати организации, выпустившей документ или участвовавшей в их подписании, подпись работника этой организации, расшифровка подписи, должность подписанта, приложена доверенность подписанта на право заверять копии документов, составленных по результатам произошедшего события. Копии документов необходимо заверить печатью органа, выдавшего документ.

13.2.4. Страховщик имеет право запросить документы, которые упоминаются (на которые имеется ссылка) в предоставленных документах (при этом Страховщик направляет Страхователю / Выгодоприобретателю письменное мотивированное обоснование).

В случае, если предоставленные документы дают основания полагать, что событие наступило по причинам и/или при обстоятельствах, которые не приводят к возникновению ответственности, покрываемой по Договору, и/или не содержат информацию, позволяющую однозначно определить, относится или нет произошедшее событие к страховому случаю согласно Договору, либо предоставленные документы не дают возможности Страховщику определить размер ущерба – Страховщик имеет право запросить в письменной форме дополнительные документы у Страхователя (Выгодоприобретателя) или компетентных органов и организаций, экспертных организаций, иных организаций и органов, позволяющие определить размер ущерба и/или сделать однозначный вывод о том, является ли произошедшее событие страховым случаем согласно Договору или нет.

13.2.5. Перечень документов, указанных в подпункте 13.2.1, 13.2.2 пункта 13.2 Договора, является исчерпывающим и не подлежит расширенному толкованию.

13.3. Никакое признание, предложение, обещание или оплата, связанные с происшествием, которое может дать основание для страховой выплаты по настоящему Договору, не должны быть сделаны или даны Страхователем или от его имени без предварительного письменного согласия Страховщика, который будет уполномочен принимать на себя и проводить от имени Страхователя защиту или урегулирование любой претензии или участвовать в суде от имени Страхователя в отношении любой претензии о компенсации или возмещении убытков, или иных возмещений. Страхователь должен представить всю информацию и помощь, которые может обоснованно потребовать Страховщик.

13.4. Страхователь должен известить Страховщика настолько быстро, насколько это практически осуществимо, о любом факте или событии, которое существенно изменяет информацию, представленную Страховщику при заключении настоящего Договора, и Страховщик будет иметь право (по согласованию со Страхователем) изменить условия настоящего Договора соответственно с тем, насколько существенно это изменение информации повлияло на увеличение страхового риска.

13.5. Страховщик может в любое время осуществить выплату в связи с любой претензией или рядом претензий по настоящему Договору, к которым применяется лимит ответственности, в размере суммы такого лимита (после вычета уже уплаченных сумм), и после такой выплаты Страховщик отказывается от права ведения и контроля дел, и он не несет никакой дальнейшей ответственности в связи с этими претензиями.

13.6. В случае просрочки исполнения Страховщиком любого из обязательств, указанных в п. 14.10 Договора, Страхователь вправе требовать от Страховщика уплаты неустойки в размере 1/180 (одной сто восьмидесятой) ключевой ставки Банка России, действующей на дату уплаты неустойки, от общей суммы страхового возмещения за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим Договором срока исполнения обязательств.

14. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ СТРАХОВАНИЯ

14.1. В дополнение к исключениям, указанным в разделе 10 Договора, страховое покрытие не предоставляется в отношении претензий или обязательств в результате фактического вреда окружающей среде, который причинен в связи с использованием природных ресурсов без специального разрешения или официального уведомления в случае, если такое разрешение или уведомление предусмотрено законодательством (в том числе водным законодательством, законодательством в области охраны окружающей среды, рыболовства и сохранения водных биоресурсов, охоты и сохранения охотничьих ресурсов).

14.2. Покрытие по настоящему Договору автоматически включает проекты, связанные со строительством, реконструкцией, модификацией, ремонтами, испытаниями, тестированием и вводом в эксплуатацию, произведенными на объектах Страхователя, контрактная стоимость которых не превышает 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) долларов США (без учета НДС), а в случае, если контрактная стоимость проекта указана в договоре в рублях – то в размере рублевого эквивалента 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) долларов США (без учета НДС) по курсу Банка России, установленному на дату заключения соответствующего договора. При этом по настоящему Договору не покрывается ответственность за причинение ущерба существующему имуществу, принадлежащему Страхователю на праве собственности либо ином законном основании.

14.3. Настоящий Договор не применяется к любой претензии или претензиям в отношении убытков, вытекающих из ответственности, возникающей в связи с эксплуатацией судна, зафрахтованного или арендованного Страхователем или другими лицами от имени Страхователя.

14.4. По настоящему Договору исключается ответственность в отношении следующего:

- гибель, повреждение или утрата возможности эксплуатации любой разведочной или добывающей скважины, а также Ущерб, возникающий вследствие этого;
- гибель, повреждение или утрата возможности эксплуатации любого оборудования в любой разведочной или добывающей скважине, а также Ущерб, возникающий вследствие этого;
- расходы по сдерживанию/предотвращению утечки любого вещества из любой разведочной или добывающей скважины;
- расходы по тушению/предотвращению возгорания, возникающего в отношении любой разведочной или добывающей скважины;
- расходы по разрушению и/или удалению обломков, возникающих в результате повреждения любого разведочного и/или добывающего судна, платформы или буровой установки.

14.5. К Страховщику в случае возмещения любых убытков, затрат или расходов по настоящему Договору переходит в пределах выплаченной суммы право требования, которое Страхователь имеет к лицу, ответственному за убытки, возмещенные в результате страхования.

Страховщик вправе предъявить в суд требования к любому другому физическому или юридическому лицу, которые могут нести ответственность за убытки, затраты или расходы, выплаченные Страховщиком по настоящему Договору Страхователю, при этом Страхователь оказывает полное содействие Страховщику в судебном разбирательстве.

Страхователю (или любым другим лицам, уполномоченным действовать от его имени, включая, но не ограничиваясь подрядчиками) предоставляется право освободить любое физическое или юридическое лицо, для которых или с которыми Страхователь ведет

деятельность или которые выполняют работы в интересах Страхователя или для любой другой стороны, выполняющей операции для Страхователя на основании письменного договора или иным образом, от ответственности за убытки, затраты или расходы, возникающие после предоставления такого освобождения от ответственности и вытекающие из указанных работ или операций.

В случае, когда Страхователь воспользовался указанным правом, к Страховщику не переходит право суброгации в отношении такого физического или юридического лица, но только в отношении убытков, затрат или расходов, к которым такое освобождение от ответственности относится.

Несмотря на любое из вышеуказанных условий к Страховщику не переходит право требования к любому лицу, в отношении которого Страхователь по своей обычной практике, как правило, ограничивает свои права или права взыскания компенсации, даже если соглашение не заключено официально как до, так и после возникновения убытков.

14.6. Страховая защита по настоящему Договору предоставляется в отношении имущественных интересов Страхователей, каждый из которых ведет деятельность в качестве отдельного и самостоятельного субъекта. За исключением случаев, предусмотренных в настоящем Договоре, страховое покрытие по настоящему Договору применяется в том же порядке и в той же степени к каждому Страхователю при условии, что общий объем ответственности Страховщика для всех Страхователей в совокупности не превышает страховую сумму и лимиты ответственности по настоящему Договору.

14.6.1. Произведенные Страховщиком выплаты любому Страхователю или нескольким Страхователям ограничивают ответственность Страховщика в размере лимита ответственности, уменьшенного на сумму такой выплаты, в отношении всех Страхователей в совокупности в результате любого события, повлекшего претензию по настоящему Договору.

14.6.2. Страхователи в любое время будут сохранять и применять условия соглашений, заключенных ими, которые позволяют получить компенсации от других лиц в случае убытка.

14.6.3. В соответствии с п. 3 статьи 962 Гражданского кодекса Российской Федерации Страховщик освобождается от возмещения убытков, возникших вследствие того, что Страхователь умышленно не принял разумных и доступных ему в сложившихся обстоятельствах мер по уменьшению убытков, подлежащих возмещению по настоящему Договору.

14.6.4. За исключением случаев, предусмотренных в настоящем Договоре, действие, совершенное одним Страхователем, не должно ущемлять права на получения страхового возмещения любого другого Страхователя, который имеет имущественный (страховой) интерес.

14.7. Для целей настоящего Договора «террористический акт» означает, включая, но не ограничиваясь, использование силы или насилия и/или угрозы насилия отдельным лицом или группой лиц вне зависимости от того, совершено действие в одиночку либо от имени или в связи с любой организацией(-ями) или правительством(-ами), обязавшего(-их) себя политическими, религиозными, идеологическими или схожими целями, включая намерение повлиять на правительство и/или ввести общество или его часть в состояние страха, при условии возбуждения уголовного дела по статье 205 «Террористический акт» Уголовного кодекса Российской Федерации.

Для целей настоящего Договора «диверсия» означает совершение взрыва, поджога или иных действий, направленных на разрушение или повреждение предприятий, сооружений, объектов транспортной инфраструктуры и транспортных средств, средств связи, объектов жизнеобеспечения населения в целях подрыва экономической безопасности и обороноспособности Российской Федерации, при условии возбуждения уголовного дела по статье 281 «Диверсия» Уголовного кодекса Российской Федерации.

14.8. Если Страхователь помимо настоящего Договора заключил другие договоры страхования гражданской ответственности (в том числе договоры обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте), по которым он имеет право на получение полного или частичного

возмещения в отношении ответственности, которая в ином случае покрывалась бы по настоящему Договору частично или полностью, Страховщик не участвует в возмещении убытков в той части, которая подлежит возмещению по другим действующим договорам страхования гражданской ответственности. Данное условие действует независимо от того, получил ли Страхователь возмещение по другим договорам страхования ответственности или нет.

14.9. Страховщик в случае изменений в цепочке собственников Страховщика, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Страховщика обязан представлять Страхователю – ПАО «Газпром» информацию об изменениях в электронном виде (по адресу электронной почты K.Brovkovich@adm.gazprom.ru или на электронном носителе) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

Страхователь вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в случае неисполнения Страховщиком обязанности, предусмотренной настоящим пунктом.

В случае отказа от исполнения настоящего Договора по данному основанию Договор считается расторгнутым с даты получения Страховщиком письменного уведомления Страхователя – ПАО «Газпром» об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении. При этом страховая премия, уплаченная Страхователями в соответствии с разделом 7 настоящего Договора, за вычетом части страховой премии пропорционально времени, в течение которого действовал настоящий Договор, подлежит возврату Страховщиком Страхователям в соответствии с пунктом 15.2 настоящего Договора.

14.10. В случае, если сумма, которую Страховщик обязан выплатить по настоящему Договору, не превышает 100 000 000 (Сто миллионов) рублей, она должна быть выплачена в течение 30 (тридцати) календарных дней после предоставления Страховщику подтверждающих документов (в случае возмещения судебных расходов) или решения суда, принятого в отношении Страхователя, либо акта урегулирования (соглашения о добровольном возмещении вреда между Страхователем и Страховщиком или соглашения между Страхователем, Страховщиком и Выгодоприобретателем о добровольном возмещении вреда) на основании требования Выгодоприобретателя или Страхователя и наличия у него права на получение страховой выплаты.

В случае, если сумма, которую Страховщик обязан выплатить по настоящему Договору, превышает 100 000 000 (Сто миллионов) рублей, она должна быть выплачена в течение 60 (шестидесяти) календарных дней после предоставления Страховщику подтверждающих документов (в случае возмещения судебных расходов) или решения суда, принятого в отношении Страхователя, либо акта урегулирования (соглашения о добровольном возмещении вреда между Страхователем и Страховщиком или соглашения между Страхователем, Страховщиком и Выгодоприобретателем о добровольном возмещении вреда) на основании требования Выгодоприобретателя или Страхователя и наличия у него права на получение страховой выплаты.

14.11. В случаях, возникших прямо или косвенно в результате умышленных действий третьего лица, вред этому лицу по настоящему Договору не возмещается.

14.12. Страховщик вправе отсрочить принятие решения о выплате страхового возмещения в случае:

- возбуждения уголовного дела по факту повреждения, гибели или утраты имущества
 - до принятия судебного решения по уголовному делу или приостановления производства по уголовному делу;
- отсутствия подтверждения права Выгодоприобретателя на получение страхового возмещения - до тех пор, пока не будут представлены необходимые доказательства;
- при проведении экспертизы (дополнительной экспертизы) в целях установления обстоятельств, причин события, объема и количества повреждений, размера ущерба на время ее проведения;
- до выяснения обстоятельств по событию, имеющему признаки страхового случая, в соответствии с разделом 13 настоящего Договора, в том числе до получения

письменных ответов на запросы, направленные в компетентные органы, а также третьим лицам и сторонним организациям;

- до вынесения судебного решения о признании договора страхования недействительным, если Страховщик предъявил исковое требование о признании договора страхования недействительным по основаниям, предусмотренным условиями Договора и действующим законодательством.

14.13. После получения от Страхователя (Выгодоприобретателя) необходимых документов и сведений, указанных в пункте 13.2 настоящего Договора, Страховщик обязан в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней принять решение:

- о признании случая страховым и выплате страхового возмещения;
- о непризнании случая страховым либо об отказе в выплате страхового возмещения (при этом Страховщик направляет Страхователю / Выгодоприобретателю письменное мотивированное обоснование принятого решения в соответствии с условиями настоящего Договора);
- о проведении дополнительной экспертизы либо отсрочке выплаты страхового возмещения (при этом Страховщик направляет Страхователю (Выгодоприобретателю) мотивированное обоснование принятого решения в соответствии с условиями настоящего Договора).

14.14. Страховщик при наступлении события, имеющего признаки страхового случая, имеет право:

- привлечь независимых оценщиков, экспертные организации, лосс-аджастеров («лосс-аджастер» здесь и далее по тексту – независимый эксперт, назначаемый для экспертизы события, имеющего признаки страхового случая, для определения причины наступления этого события, величины убытка, вызванного этим событием, и расчета рекомендуемой суммы страхового возмещения в соответствии с условиями Договора) для определения обстоятельств, причин события и определения размера ущерба;
- передавать документы, полученные от Страхователя (Выгодоприобретателя) и компетентных органов, для проведения экспертизы и оценки ущерба при условии соблюдения конфиденциальности.

14.15. Если иное не будет согласовано Страхователем и Страховщиком, в случае, когда убыток оценивается Сторонами в сумме более 150 000 000 (Сто пятьдесят миллионов) рублей, для расследования обстоятельств наступления страхового случая и оценки размера убытков привлекается независимый оценщик/эксперт, уполномоченный Сторонами для урегулирования претензий о выплате страхового возмещения («лосс-аджастер»).

14.16. Для расследования обстоятельств наступления страхового случая и оценки размера убытков с привлечением лосс-аджастера предусмотрены следующие сроки:

- выбор Сторонами лосс-аджастера, заключение Страховщиком / Страхователем (Выгодоприобретателем) договора об оказании лосс-аджастером соответствующих услуг, согласование Сторонами срока прибытия лосс-аджастера к Страхователю (Выгодоприобретателю) – не более 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Страховщиком уведомления о наступлении события, имеющего признаки страхового случая;
- подготовка и представление лосс-аджастером отчета – не более 45 (сорока пяти) рабочих дней с момента предоставления Страхователем (Выгодоприобретателем) доступа к застрахованному имуществу и документам, имеющим отношение к страховому случаю. Отчет лосс-аджастера с указанием причин наступления события, имеющего признаки страхового случая, размера убытка, вызванного этим событием и расчета рекомендуемой суммы страхового возмещения, должен быть предоставлен Страховщиком Страхователю (Выгодоприобретателю) / Страхователем (Выгодоприобретателем) Страховщику в срок не позднее чем 10 (десять) рабочих дней с даты получения Страховщиком / Страхователем (Выгодоприобретателем) отчета лосс-аджастера.

14.17. В случае, если по согласованию Сторон лосс-аджастер привлечен Страхователем (Выгодоприобретателем), стоимость независимой оценки, на основании которой произведена страховая выплата, включается в состав убытков, подлежащих возмещению Страховщиком.

В случае, если по согласованию Сторон лосс-аджастер привлечен Страховщиком, услуги лосс-аджастера полностью оплачивает Страховщик. В этом случае стоимость независимой оценки, на основании которой произведена страховая выплата, не включается в состав убытков, подлежащих страховому возмещению.

В случае разногласий между Сторонами по поводу обстоятельств, характера и размера убытка каждая из Сторон имеет право потребовать проведения повторной независимой экспертизы или обратиться к независимому эксперту из числа лиц, имеющих квалификацию и право осуществлять экспертную деятельность, с целью определения размеров ущерба. Повторная экспертиза проводится за счет Стороны, потребовавшей её проведения.

15. ПОРЯДОК ПРЕКРАЩЕНИЯ ДОГОВОРА

15.1. Договор прекращается до наступления срока, на который он был заключен, если после его вступления в силу возможность наступления страхового случая отпала и существование страхового риска прекратилось по обстоятельствам иным, чем страховой случай.

15.2. Любой из Страхователей вправе отказаться от Договора в любое время.

При отказе любого из Страхователей от Договора в одностороннем порядке, Договор полностью прекращает свое действие в отношении данного Страхователя. В отношении других Страхователей Договор продолжает действовать.

Страховая премия, уплаченная Страхователем в соответствии с разделом 7 настоящего Договора, за вычетом части страховой премии пропорционально времени, в течение которого действовал настоящий Договор, подлежит возврату Страховщиком Страхователю в течение 90 (девяноста) календарных дней.

15.3. При досрочном прекращении Договора в соответствии с пунктом 15.1 настоящего Договора Страховщик имеет право на часть страховой премии пропорционально времени, в течение которого действовал настоящий Договор. В этом случае оставшаяся часть страховой премии подлежит возврату Страховщиком Страхователям в течение 90 (девяноста) календарных дней.

15.4. В случае расторжения настоящего Договора по соглашению Сторон обязательства Сторон считаются прекратившимися с даты подписания Сторонами соглашения о расторжении настоящего Договора, если в соглашении не предусмотрено иное.

15.5. В случае, если событие, приводящее к предъявлению требований, подлежащих удовлетворению в соответствии с положениями и условиями настоящего Договора, наступит до момента прекращения действия Договора, то страховая премия подлежит уплате Страховщику в полном объеме.

16. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

16.1. Передача и использование Сторонами по настоящему Договору информации, составляющей коммерческую тайну, и иных сведений конфиденциального характера осуществляются в соответствии с заключенным между Сторонами соглашением о конфиденциальности.

16.2. Обработка персональных данных осуществляется Сторонами только в целях исполнения обязательств по настоящему Договору и предполагает осуществление Сторонами следующих действий (операций) как с использованием, так и без использования средств автоматизации: сбор, запись, уточнение (в случае изменения персональных данных), хранение, передачу (между Сторонами, внутри АО «СОГАЗ», перестраховочным компаниям (только по запросу перестраховщика) с соблюдением конфиденциальности и принятием мер по обеспечению безопасности персональных данных), использование и уничтожение.

16.3. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных» и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.

16.4. Стороны при обработке персональных данных обязаны принимать необходимые правовые, организационные и технические меры (или обеспечивать их принятие) для защиты персональных данных от неправомерного или случайного доступа к ним, уничтожения, изменения, блокирования, копирования, предоставления, распространения персональных данных, а также от иных неправомерных действий в отношении персональных данных.

17. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

17.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации, с обязательным соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензии 20 (двадцать) календарных дней с даты ее получения Стороной, в адрес которой она направлена.

17.2. Для рассмотрения спорных вопросов и их документального оформления каждая из Сторон назначает своего представителя.

18. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

18.1. По соглашению Сторон (со стороны Страхователя: как совместно всеми Страхователями - в отношении имущественных интересов всех Страхователей, так и отдельным Страхователем и только в отношении его имущественных интересов) в настоящий Договор могут быть внесены иные условия, не противоречащие действующему законодательству Российской Федерации.

Внесение изменений и дополнений в Договор оформляется подписанием дополнительного соглашения к настоящему Договору уполномоченными на то представителями Сторон.

Изменения и дополнения к настоящему Договору, внесенные в отношении имущественных интересов всех Страхователей и подписанные уполномоченными на то представителями всех Страхователей и Страховщика, применяется в равной степени к каждому Страхователю/Страховщику. Изменения и дополнения к настоящему Договору, внесенные в отношении имущественных интересов отдельного Страхователя и подписанные уполномоченным на то представителями данного Страхователя и Страховщика, применяются только в отношении данного Страхователя/Страховщика, при этом в отношении других Страхователей Договор продолжает действовать на прежних условиях.

18.2. Если одна из Сторон настоящего Договора не согласна на внесение изменений в настоящий Договор, Стороны в течение 10 (десяти) рабочих дней решают вопрос о действии настоящего Договора на прежних условиях или о его прекращении в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством Российской Федерации.

18.3. Все заявления и извещения, предусмотренные настоящим Договором, должны осуществляться Сторонами в письменной форме.

18.4. Настоящий Договор составлен в 36 (тридцати шести) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

18.5. Любое толкование настоящего Договора должно осуществляться согласно законодательству Российской Федерации.

18.6. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Условия настоящего Договора, кроме условий пункта 14.9, применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.11.2022 – распространяются на страховые случаи, произошедшие после 31.10.2022.

18.7. Стороны констатируют, что Страховщик ознакомлен с Кодексом корпоративной этики ПАО «Газпром», размещенным на сайте ПАО «Газпром» (<http://www.gazprom.ru/investors/documents/>), согласен с содержащимися в нем рекомендуемыми для соблюдения принципами и правилами делового поведения в части, не противоречащей существу имеющихся договорных обязательств и применимому праву.

19. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Страхователь:

ПАО «Газпром»
197229, г. Санкт-Петербург,
муниципальный округ Лахта-Ольгино,
Лахтинский пр-кт, д. 2, к. 3, стр. 1
ИНН: 7736050003
КПП: 997250001
Р/с 40702810000000000001
в Банке ГПБ (АО)
К/с 30101810200000000823
БИК: 044525823

Страховщик:

АО «СОГАЗ»
107078, г. Москва,
пр-т Академика Сахарова, дом 10
ИНН: 7736035485
КПП: 997950001
Р/с 40701810500000000052
в Банке ГПБ (АО)
К/с 30101810200000000823
БИК: 044525823

Продолжение приложения Э

26

БИК: 044525823

Страхователь:

ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

693020, Сахалинская область,

г. Южно-Сахалинск, ул. Курильская, дом 40

Почтовый адрес: 693000, Сахалинская область,

г. Южно-Сахалинск, ул. Детская, дом № 4/1

ИНН: 7725646034

КПП: 546050001

Р/с: 40702810942089000347

в ф-ле Банка ГПБ (АО) «Дальневосточный»

г. Владивосток

К/с: 30101810105070000886

БИК: 040507886

29

БИК 040702754

БИК: 044525823

ПОДПИСИ СТОРОН

Страхователь:

Заместитель Председателя
Правления ПАО «Газпром»

М.Е. Путин



Страховщик:

Заместитель Председателя
Правления АО «СОГАЗ»

Д.В. Малышев



- 1) По доверенности от 16.08.2021 № 01/04/04-477д от ПАО «Газпром»;
- 2)
- 3)
- 4)
- 5)
- 6)
- 7)
- 8)
- 9) По доверенности от 03.10.2022 № ВГ-442/Д от ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;
- 10)
- 11)
- 12)
- 13)
- 14)
- 15)
- 16)

Продолжение приложения Э

Прошито <u>29</u> (<u>Двадцать девять</u>) листов. <i>(количество листов цифрами и прописью)</i>	
<p>Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»</p> <p><i>(должность лица, подписавшего Договор)</i></p> <p> М.Г. Путин <i>(подпись)</i> <i>(Ф.И.О.)</i></p> 	<p>Заместитель Председателя Правления АО «СОГАЗ»</p> <p><i>(должность лица, подписавшего Договор)</i></p> <p> Д.В. Малышев <i>(подпись)</i> <i>(Ф.И.О.)</i></p> 

Приложение Ю

Страховой полис №GAZX12372914603000 обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 11 августа 2023 г .

Документ ДСП-4a3b7348-3c74-4c18-bf59-9bb119927024

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к Правилам обязательного страхования
гражданской ответственности владельца опасного объекта
за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте



**СТРАХОВОЙ ПОЛИС
ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ВЛАДЕЛЬЦА ОПАСНОГО ОБЪЕКТА ЗА ПРИЧИНЕНИЕ ВРЕДА
В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ НА ОПАСНОМ ОБЪЕКТЕ
№ GAZX12372914603000**

Акционерное общество "Страховое общество газовой промышленности" (далее – страховщик) и
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ШЕЛЬФ ЮЖНО-САХАЛИНСК" (далее – страхователь)
в соответствии с Федеральным законом от 08.12.2003 № 171-ФЗ "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте" и Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте на основании заявления об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте заключили договор обязательного страхования.

1. Владелец опасного объекта ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ШЕЛЬФ ЮЖНО-САХАЛИНСК"

Иные владельцы опасного объекта

2. Объектом страхования являются имущественные интересы владельца опасного объекта, связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим в результате аварии на опасном объекте.
3. Страхование осуществляется на протяжении срока действия страхового полиса на условиях, влияющих на выданные при причинении вреда потерпевшим в период действия договора обязательного страхования, которое влечет за собой обязанность страховщика произвести страховую выплату потерпевшим.

4. Договор обязательного страхования заключен в отношении следующего опасного объекта

наименование опасного объекта	Система промышленных трубопроводов ПДК Киринского ГКМ
адрес (место нахождения) опасного объекта	См на обороте
идентификационный номер опасного объекта	A77-01275-0005

5. Страховая сумма по договору страхования: 20 000 000 (Двадцать миллионов рублей 00 копеек) рублей

6. Страховой тариф: 0,199 (процентов) 7. Страховая премия: 39 800 (тридцать девять тысяч восемьсот рублей 00 копеек) рублей уплачивается:

ежемесячно в рассрочку 2 равными платежами в рассрочку 4 равными ежеквартальными платежами

в следующем порядке:
 первый взнос 39 800 (Тридцать девять тысяч восемьсот рублей 00 копеек) рублей уплачен «11» августа 2023 г.
 второй взнос — рублей подлежит уплате до —
 третий взнос — рублей подлежит уплате до —
 четвертый взнос — рублей подлежит уплате до —

8. Срок действия договора обязательного страхования:

с «11» августа 2023 г. по «14» августа 2024 г.

9. Прочие отметки.

Заявление об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, а также приложение к заявлению являются неотъемлемой частью настоящего страхового полиса обязательного страхования.

ознакомлен

Страхователь "ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ШЕЛЬФ ЮЖНО-САХАЛИНСК"

Адрес (место нахождения) Южно-Сахалинск, Сахалинская обл., Южно-Сахалинск, Южно-Сахалинский г., Курортная ул., дом № 40

Страховщик (представитель страховщика)

Южно-Сахалинский филиал
693007, Сахалинская обл., Южно-Сахалинск г., Им
Адрес (место нахождения) Космонавта Поповича ул., дом № 100

Гуриянов В.В.
При наличии

Ефремов И.В.
Дата выдачи страхового полиса обязательного страхования «11» августа 2023 г.

Приложение Я

Страховой полис №GAZX12390001347000 обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 11 августа 2023г.

Документ ДСП16G240189-0363-0771-8229-4102660636e

ТРИКОМВЕЛТ ЛТД
и Правил обязательного страхования
гражданской ответственности владельца опасного объекта
за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте

**СТРАХОВОЙ ПОЛИС
ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ВЛАДЕЛЬЦА ОПАСНОГО ОБЪЕКТА ЗА ПРИЧИНЕНИЕ ВРЕДА
В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ НА ОПАСНОМ ОБЪЕКТЕ
№ GAZX12390001347000**

Акционерное общество "Страховое общество газовой промышленности" (далее – страховщик) и
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ШЕЛЬФ ЮЖНО-САХАЛИНСК" (далее – страхователь)

и Правила обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте и Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте заключены об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте заключены договор обязательного страхования.

1. Владелец опасного объекта ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ШЕЛЬФ ЮЖНО-САХАЛИНСК"

Иные владельцы опасного объекта

2. Объектом страхования являются имущественные интересы владельца опасного объекта, связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим в результате аварии на опасном объекте.

3. В страховом случае возмещается имущественный вред, причиненный потерпевшим в период действия договора обязательного страхования, которое влечет за собой обязанность страховщика произвести страховую выплату потерпевшим.

4. Договор обязательного страхования заключен в отношении следующего опасного объекта

наименование опасного объекта	Фонд скважин Киринского ГУМ
место нахождения опасного объекта	См на обороте
Страховочный номер опасного объекта	A77-01275-0036

страховая сумма по договору страхования: 20 000 000 (Двадцать миллионов рублей 00 копеек) рублей

страховой тариф: 0,3225 (процентов) Т. Страховая премия: 4 500 рублей уплачивается:

четыре тысячи пятьсот рублей 00 копеек

одновременно в рассрочку 2 равными платежами в рассрочку 4 равными ежеквартальными платежами

в следующем порядке:

первый взнос: 4 500 (Четыре тысячи пятьсот рублей 00 копеек)	рублей уплачен «11» августа 2023 г.
второй взнос: ---	рублей подлежит уплате до ---
третий взнос: ---	рублей подлежит уплате до ---
четвертый взнос: ---	рублей подлежит уплате до ---

срок действия договора обязательного страхования:
«01» августа 2023 г. по «14» августа 2024 г.

События отменяются

Заявление об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, а также приложения к заявлению являются неотъемлемой частью настоящего страхового полиса обязательного страхования.

оформлен

Страхователь "ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ШЕЛЬФ ЮЖНО-САХАЛИНСК" Страховщик (представитель страховщика) Южно-Сахалинской филиал

Адрес (место нахождения): 693010, Сахалинская обл., Южно-Сахалинск, Нерельская ул., дом № 40 Адрес (место нахождения): 693007, Сахалинская обл., Южно-Сахалинск г., Иж Космонавта Половнича ул., дом № 103

М.П. М.П.
Ефремов И.В.
Вну Илья Владимирович, Южно-Сахалинск, 11 августа 2023 г.

Приложение 1

Протокол общественных слушаний «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок))», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) от 31.07.2023 г.

Страница 1 из 3

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

«План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок))», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Место проведения: 694450, Российская Федерация, Сахалинская область, пгт Ноглики, ул. Пограничная, 5А (МБУК «Ногликская районная центральная библиотека») с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-формат, видеоконференцсвязь (ВКС) посредством интернет сервиса Яндекс Телемост

Время проведения: 31.07.2023 09:00 по московскому времени (17:00 по сахалинскому времени)

Дата оформления протокола: 31.07.2023

Способ информирования общественности о дате, месте и времени проведения общественных слушаний: в соответствии с Требованиями к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденными приказом Минприроды от 01.12.2020 №999 информация размещена:

1. На официальном сайте администрации муниципального образования «Городской округ Ногликский»: <http://old.nogliki-adm.ru/news/2023/15177/>;
2. На официальном сайте Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/public/060720231520388/>;
3. На официальном сайте исполнителя ООО «ВолгоградНИПИморнефть»: <https://vnipimn.ru/novosti/obshchestvennye-slushaniya2023/>;
4. Место доступности объекта общественного обсуждения: в электронном виде на официальном сайте ООО «ВолгоградНИПИморнефть» по ссылке: <https://vnipimn.ru/novosti/obshchestvennye-slushaniya2023/>.

Сроки доступности объекта общественного обсуждения: 11.07.2023 - 10.08.2023.

В общественных обсуждениях приняли участие:

Председатель обсуждений	Бурцева Любовь Валентиновна	Специалист по медиапланированию администрации муниципального образования «Городской округ Ногликский»
Секретарь обсуждений	Орлова Елена Викторовна	Руководитель группы промышленной безопасности отдела мониторинга и проектирования экологической безопасности ООО «ВолгоградНИПИморнефть»
Представитель заказчика	Андреев Андрей Владимирович	Начальник отдела ГО и ЧС, аварийно-спасательного обеспечения

		ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"
Представитель заказчика	Василенко Алиса Олеговна	Ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"
Представитель исполнителя	Золотарёв Вадим Евгеньевич	Начальник отдела мониторинга и проектирования экологической безопасности ООО «ВолгоградНИПИморнефть»
Представитель исполнителя	Негинская Раиса Васильевна	Руководитель группы охраны окружающей среды – главный специалист отдела мониторинга и проектирования экологической безопасности ООО «ВолгоградНИПИморнефть», кандидат химических наук
Всего к видеоконференции присоединилось 11 человек		

На экране демонстрируется уведомление: Подключение к видеоконференцсвязи означает согласие на обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" на срок проведения общественных слушаний. Присоединяясь, вы даете свое согласие.

- 1. Председатель обсуждений:** поприветствовала участников общественных слушаний. Сообщила, что в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» в порядке, установленном приказом Минприроды от 01.12.2020 №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» проводятся общественные обсуждения в форме общественных слушаний материалов документации ПЛРН и материалов ОВОС по объекту «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок))». Напомнила собравшимся, что по завершении дискуссии будет оформлен Протокол общественных слушаний. Предоставила слово Золотарёву Вадиму Евгеньевичу.
- 2. Золотарёв Вадим Евгеньевич** – представил презентацию с изложением основного состава выполненной работы по разработке документации «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок))», включая материалы ОВОС. В докладе описал цели и задачи разработанного ПЛРН, сообщил общие сведения об объектах морской части Кириновского газоконденсатного месторождения, указал источники максимального разлива нефтепродуктов, выявленные согласно постановлению Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366. Доложил о том, что для прогнозирования поведения газового конденсата в воде и определения площадей разлива проведено математическое моделирование нефтепродукта при различных сценариях развития аварийных и чрезвычайных ситуаций. По результатам моделирования показал зоны распространения разлива газового конденсата на примере наиболее вероятного сценария развития аварийной ситуации. Доложил о

способах устранения нефтяных разливов, технологиях ведения ликвидационных работ, силах и средствах для локализации и ликвидации аварийных разливов, определенных на основании расчетных данных с учетом максимально возможного разлива газового конденсата на акватории. Представил перечень и количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу с поверхности разлива и от двигателей судов, участвующих в ликвидации разливов. Показал результаты распространения углеводородов в воздушной среде, испаряющихся с поверхности образующихся при фонтанировании скважины (наихудшего сценария). Перечислил основные виды и ожидаемое максимальное количество отходов при возникновении аварийной ситуации, а также при работах по ее ликвидации.

3. В ходе общественных слушаний вопросы со стороны общественности к разработчику материалов ПЛРН не поступили.

По результатам проведенных общественных слушаний приняты решения:

1. Общественные слушания по объекту «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок)» считать состоявшимися;
2. План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (ПЛРН) и материалов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) передать на государственную экологическую экспертизу.

Протокол составлен в 2-х экземплярах, один экземпляр хранится в администрации муниципального образования «Городской округ Ногликский», один экземпляр у исполнителя ООО «ВолгоградНИПИморнефть».

Неотъемлемой частью протокола является приложение:
Лист участников общественных слушаний.

Председатель обсуждений

Секретарь обсуждений

Представитель заказчика

Представитель заказчика

Представители исполнителя



Бурцева Л.В.

Орлова Е.В.

Андреев А.В.

Василенко А.О.

Золотарёв В.Е.

Продолжение приложения 1

31 июля 2023 г.

Администрация муниципального образования
«Городской округ Ногликский»
Сахалинской области

Регистрационный лист участников общественных слушаний по объекту:

**«План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов
(Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок)», включая
материалы оценки воздействия на окружающую среду**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество участника общественных обсуждений	Наименование организации (для представителей организаций)	Адрес, телефон (для физических лиц – адрес места жительства и телефон, для представителей организаций – адрес места нахождения и телефон организации)	Подпись, согласие на обработку персональных данных
1	Бурцева Любовь Валентиновна	Администрация муниципального образования «Городской округ Ногликский»	694450, Сахалинская обл., пгт. Ноглики, ул. Советская, д.15, тел./факс (42444) 9-11-78	Общественные слушания проводятся в дистанционном формате. Подписи отсутствуют в соответствии с п. 7.9.5.3 (ж) Приказа №999 от 01.12.2020
2	Рожнова Ольга Евгеньевна	МБУК Ногликская централизованная библиотечная система	694450, Сахалинская обл., пгт. Ноглики, ул. Пограничная, д.5А, тел./факс (42444) 9-10-57	
3	Швецова Ольга Геннадьевна	МБУК Ногликская централизованная библиотечная система	694450, Сахалинская обл., пгт. Ноглики, ул. Пограничная, д.5А, тел./факс (42444) 9-10-57	
4	Андреев Андрей Владимирович	ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"	693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Детская, дом 4/1, телефон: +7 (4242) 493-300, доб. 65-164	
5	Василенко Алиса Олеговна	ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"	693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Детская, дом 4/1, тел.: +7 (4242) 49-33-00, доб. 65-133, факс: +7 (4242) 49-72-74	
6	Золотарёв Вадим Евгеньевич	ООО «ВолгоградНИПИ морнефть»	400074, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, 30 «А» 8 (8442) 99-08-57	

Продолжение приложения 1

7	Орлова Елена Викторовна	ООО «ВолгоградНИПИ морнефть»	400074, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, 30 «А» 8 (8442) 99-08-57
8	Негинская Раиса Васильевна	ООО «ВолгоградНИПИ морнефть»	400074, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, 30 «А» 8(8442) 97-21-47
9	Шайбекова Марина Викторовна	МБУК Ногликская централизованная библиотечная система	694450, Сахалинская обл., пгт. Ноглики, ул. Пограничная, д.5А, тел./факс (42444) 9-10-57
10	Чапала Надежда Александровна	МБУК Ногликская централизованная библиотечная система	694450, Сахалинская обл., пгт. Ноглики, ул. Пограничная, д.5А, тел./факс (42444) 9-10-57
11	Ахтырская Варвара Николаевна	МБУК Ногликская централизованная библиотечная система	694450, Сахалинская обл., пгт. Ноглики, ул. Пограничная, д.5А, тел./факс (42444) 9-10-57

Приложение 2

Уведомления о проведении общественных слушаний, опубликованные 07.07.2023 г. на официальных сайтах администрации муниципального образования «Городской округ Ногликский», Росприроднадзора, ООО «ВолгоградНИПИморнефть»

22.08.2023, 07:56

Уведомление о проведении общественных обсуждений :: Официальный сайт муниципального образования «Городск...



Официальный сайт муниципального образования «Городской округ Ногликский»

[Версия для слабовидящих](#)

[Противодействие коррупции](#)

- [Администрация](#)
- [Собрание](#)
- [ЖК и ДХ](#)
- [КСП](#)
- [Бюджет](#)
- [Госуслуги](#)
- [Документы](#)
- [ТИК](#)
- [Приемная](#)
- [Общественный совет](#)
- [Муниципальный контроль](#)
- [Прокуратура](#)

Не убран мусор, яма на дороге, не горит фонарь?

Столкнулись с проблемой – сообщите о ней!

[Сообщить о проблеме](#)

услуги
Решаем вместе

Мой выбор, Моё будущее

Общественное голосование на портале Госуслуг

old.nogliki-adm.ru/news/2023/15177

1/4

Продолжение приложения 2

22.08.2023, 07:56

Уведомление о проведении общественных обсуждений :: Официальный сайт муниципального образования «Городск...

[Участвовать](#)[Главная](#) → Уведомление о проведении общественных обсуждений

Архив новостей

- [2023](#)
- [2022](#)
- [2021](#)
- [2020](#)
- [2019](#)
- [2018](#)
- [2017](#)
- [2016](#)
- [2015](#)
- [2014](#)
- [2013](#)
- [2012](#)
- [2011](#)
- [2010](#)
- [2009](#)
- [2008](#)

Новости

07.07.2023 Уведомление о проведении общественных обсуждений

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», требованиями Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» совместно с ООО «ВолгоградНИПИморнефть» уведомляют о начале процесса общественных обсуждений объекта государственной экологической экспертизы – документации «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок))», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Заказчик: ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ОГРН 5087746110788; ИНН 7725646034; юр. адрес 693020, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Курильская, д. 40; генеральный директор Гурьянов Валерий Владимирович; тел. (4242) 493–301; факс (4242) 493–401; e-mail: office@shelf-dobycha.gazprom.ru).

Генеральная проектная организация: ООО «ВолгоградНИПИморнефть» (ОГРН 1113444020480; ИНН 3444186433; юр. адрес 400074, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д.30 «А»; генеральный директор Репей Александр Михайлович; тел.: (8442) 97-09-21, e-mail: vnipimn@vnipimn.ru).

Орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: Администрация муниципального образования «Городской округ Ногликский»

(694450, Сахалинская обл., пгт. Ноглики, ул. Советская, д.15, тел./факс (42444) 9-1178, e-mail: nogliki@sakhalin.gov.ru).

Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности: «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное

old.nogliki-adm.ru/news/2023/15177

2/4

Продолжение приложения 2

22.08.2023, 07:56 Уведомление о проведении общественных обсуждений :: Официальный сайт муниципального образования «Городское поселение (морской участок)».

Цель планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:

Целью корректировки (переработки) Плана ЛРН по истечении срока его действия является актуализация и определение всех мероприятий, направленных на выявление, ликвидацию и профилактику последствий возможных чрезвычайных вызванных утечкой нефти и нефтепродуктов на опасном производственном объекте - Кириновское ГКМ (морской участок).

Предварительное место реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:

в пределах континентального шельфа Охотского моря к востоку от береговой линии острова Сахалин (за 12-ти мильной прибрежной зоной). Участок акватории, в котором будет реализовываться намечаемая деятельность, граничит с городским округом Ногликский Сахалинской области. Ближайший крупный населенный пункт – пгт. Ноглики.

Планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую

среду: 27.04.2023 - 11.08.2023

Место и сроки доступности объекта общественных обсуждений:

С материалами объекта общественных обсуждений можно ознакомиться в период с 11.07.2023 - 10.08.2023 на сайте проектировщика ООО «ВолгоградНИПИморнефть» – (раздел «Новости», подраздел «Общественные слушания») по ссылке: <https://vnipimn.ru/novosti/obshchestvennye-slushaniya2023/>

Предполагаемая форма и срок проведения общественных обсуждений: общественные слушания.

Период проведения общественных обсуждений: с 11.07.2023 по 10.08.2023.

Проведение общественных слушаний: Общественные слушания 31.07.2023 в 09:00 по московскому времени (17:00 по сахалинскому времени) будут проводиться с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-формат, видеоконференцсвязь (ВКС) посредством интернет сервиса Яндекс Телемост. Подключение к видеоконференцсвязи означает согласие на обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" на срок проведения общественных слушаний и в течение срока хранения информации. Адрес места проведения: 694450, Российская Федерация, Сахалинская область, пгт Ноглики, ул.Пограничная, 5А (МБУК "Ногликская районная центральная библиотека").

Ссылка на подключение к ВКС указана на сайте проектировщика ООО «ВолгоградНИПИморнефть» – (раздел «Новости», подраздел «Общественные слушания»):

<https://telemost.yandex.ru/j/21663454830795736991938500551339407516>

Форма представления замечаний и предложений:

В период общественных обсуждений участники могут представить свои предложения и замечания:

- по электронной почте nogliki@sakhalin.gov.ru (Администрация муниципального образования «Городской округ Ногликский», ответственное лицо – Бурцева Л.В., тел.: (42444) 9-71-85);

- по электронной почте vzlotarev@vnipimn.ru (ООО «ВолгоградНИПИморнефть», ответственное лицо – Золотарев В.Е., тел.: 8 (8442) 99-08-57);

- в журнале учета замечаний и предложений в общественной приемной по адресу: 694450, Российская Федерация, Сахалинская область, пгт.Ноглики, ул.Советская, д.15, кабинет № 104.

В период общественных обсуждений, а также в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений все замечания, предложения и комментарии общественности фиксируются в журнале учета замечаний и предложений.

Приглашаем принять участие в общественных слушаниях!

Продолжение приложения 2

22.08.2023, 07:56 Уведомление о проведении общественных обсуждений :: Официальный сайт муниципального образования «Городск...

© 2008-2023, Администрация МО «Городской округ Ногликский»

При использовании материалов сайта ссылка обязательна

[Контакты](#)

Адрес: 694450 Сахалинская обл.,

п. Ноглики, ул. Советская 15.

Тел./факс: 8 (42444) 91178

Email: nogliki@sakhalin.gov.ru

[Открытые данные](#)



Продолжение приложения 2

22.08.2023, 08:35

Росприроднадзор | Общественные обсуждения «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов...

Межрегиональное управление Росприроднадзора по г. Москве и Калужской области

РОСПРИРОДНАДЗОР

Федеральная служба по надзору
в сфере природопользования
Мы ответственны по своей природе

Кабинет природопользователя г. Москва

Сообщить о ЧС
8 800 550-80-45

Ваш регион - г. Москва?

Да

Нет

Направить обращение

О службе Деятельность Документы Открытая служба Пресс-служба Контакты Поиск Сервисы и госуслуги

Главная / Реестр материалов общественных обсуждений

• Общественные обсуждения • Июль 7, 2023

Общественные обсуждения ««План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок)»»»

Распечатать Поделиться

Объект общественных обсуждений:
план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, предварительные материалы ОВОС

Дата публикации:
Июль 7, 2023

Учётный номер заявки:

МО-06-07-2023-8

Ваша оценка
(оценок)

Данные заказчика

Полное наименование заказчика:
ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"

Краткое наименование заказчика:
ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"

ИНН заказчика:
7725646034

ОГРН (ОГРНИП) заказчика:
5087746110788

Город:
Южно-Сахалинск

Индекс, улица, дом, строение, корпус:
693020, ул.Курильская, д.40

Номер телефона:
+7 (424) 249-33-01

Адрес электронной почты, факс заказчика:
<https://rpn.gov.ru/public/060720231520388/>

Продолжение приложения 2

22.08.2023, 08:35 Росприроднадзор | Общественные обсуждения «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов...»
ltsareva@vnipimn.ru

Данные исполнителя

Полное наименование исполнителя:
Общество с ограниченной ответственностью «ВолгоградНИПИморнефть»

Краткое наименование исполнителя:
ООО «ВолгоградНИПИморнефть»

ИНН исполнителя:
3444186433

ОГРН (ОГРНИП) исполнителя:
1113444020480

Город:
Волгоград

Индекс, улица, дом, строение, корпус:
400074, улица Рабоче-Крестьянская, дом 30 "А"

Номер телефона:
+7 (960) 884-51-95

Адрес электронной почты, факс исполнителя:
ltsareva@vnipimn.ru

Орган, на официальном сайте которого необходимо разместить информацию:
Центральный аппарат
Дальневосточное межрегиональное управление Росприроднадзора

Данные планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Наименование:
«План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок))»

Место реализации:
в пределах континентального шельфа Охотского моря к востоку от береговой линии острова Сахалин (за 12-ти мильной прибрежной зоной). Участок акватории, в котором будет реализовываться намечаемая деятельность, граничит с городским округом Ногликский Сахалинской области. Ближайший крупный населенный пункт – пгт. Ноглики.

Цель осуществления:
Целью корректировки (переработки) Плана ЛРН по истечении срока его действия является актуализация и определение всех мероприятий, направленных на выявление, ликвидацию и профилактику последствий возможных чрезвычайных

<https://rpn.gov.ru/public/060720231520388/>

2/4

Продолжение приложения 2

22.08.2023, 08:35 Росприроднадзор | Общественные обсуждения «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов... вызванных утечкой нефти и нефтепродуктов на опасном производственном объекте -Кириновское ГКМ (морской участок)

Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду:
27.04.2023 - 11.08.2023

Данные уполномоченного органа, ответственного за организацию и проведение общественных обсуждений

Наименование:

Администрация муниципального образования «городской округ Ногликский» Сахалинской области:

Адрес места нахождения и фактический адрес:
694450 Сахалинская обл., п. Ноглики, ул. Советская 15

Контактный телефон:
+7 (424) 449-71-85 (Бурцева Любовь Валентиновна)

Адрес электронной почты, факс:
nogliki@sakhalin.gov.ru

Данные объекта общественных обсуждений

Объект общественных обсуждений:
план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов
предварительные материалы ОВОС

Место доступности объекта общественного обсуждения:
в электронном виде на официальном сайте ООО "ВолгоградНИПИморнефть" в разделе "Новости", подраздел "Общественные слушания"

Сроки доступности объекта общественного обсуждения:
11.07.2023 - 10.08.2023

Форма проведения общественного обсуждения:
общественные слушания

Дата и время проведения:
31.07.2023 09:00:00

Место проведения:
Общественные слушания будут проводиться с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-формат, видеоконференцсвязь (ВКС) посредством интернет сервиса Яндекс Телемост. Подключение к видеоконференцсвязи означает согласие на обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" на срок проведения общественных слушаний и в течении срока хранения информации. Адрес места проведения: 694450, Российская Федерация, Сахалинская область, пгт Ноглики, ул.Пограничная, 5А (МБУК "Ногликская районная центральная библиотека")

<https://rpn.gov.ru/public/060720231520388/>

3/4

Продолжение приложения 2

22.08.2023, 08:35

Росприроднадзор | Общественные обсуждения «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродукту...

Форма проведения:
режим видеоконференцсвязи

Форма и место представления замечаний и предложений:

В период общественных обсуждений с 11 июля по 10 августа 2023 г., а также в течение 10 дней после окончания срока общественных обсуждений, заинтересованные стороны могут представлять свои предложения и замечания в письменном виде: по электронной почте ООО «ВолгоградНИПИморнефть»: vzolutarev@vnpimn.ru с пометкой "К общественным обсуждениям"; по электронной почте: nogliki@sakhalin.gov.ru (с пометкой "К общественным обсуждениям"), а также лично в письменной форме (Журнал учета замечаний и предложений) в администрацию муниципального образования "Городской округ Ногликский", расположенную по адресу :694450, Российская Федерация, Сахалинская область, пгт.Ноглики, ул.Советская, д.15, кабинет № 104

Места размещения объекта общественного обсуждения:

в электронном виде на официальном сайте ООО «ВолгоградНИПИморнефть» в разделе "Новости", подраздел "Общественные слушания"

Контактная информация

 125993, г. Москва, ул. Б. Грузинская 4/6

 8 800 550-80-45

Сообщить о ЧС [Противодействие коррупции](#)

Для СМИ [Прием граждан](#) 

Ваш территориальный орган

Межрегиональное управление
Росприроднадзора по г. Москве и
Калужской области

 117105, Москва, Варшавское ш., д.39а

 8 (495) 025-23-82

 rpn77@rpn.gov.ru

Версия для людей с ограниченными
возможностями



 Росприроднадзор



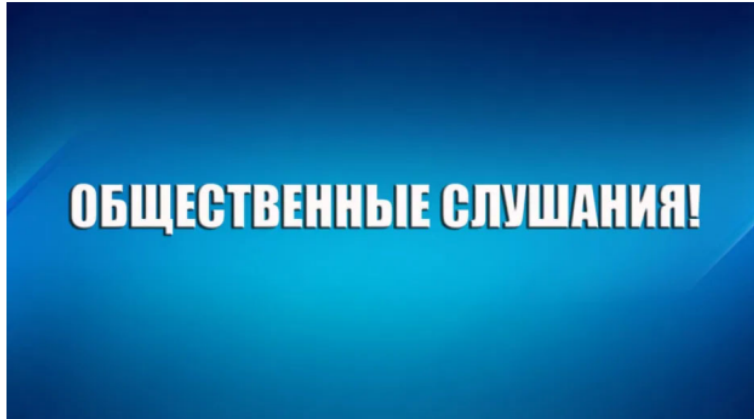
2004-2023 © Федеральная служба по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор). Официальный сайт.

Копирование информации, размещенной на официальном сайте Росприроднадзора (равно как и цитирование в средствах массовой информации тех или иных сведений либо сообщений, содержащихся в информационных разделах сайта) допускается при условии указания ссылки на источник такой информации (в сетевых СМИ – гиперссылки на Интернет-страницу с уникальным сетевым адресом).

[Главная](#) - [Новости](#) - [Общественные слушания](#)

Общественные слушания

7 июля, 2023

[Поделиться](#) ↗

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», требованиями Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» совместно с ООО «ВолгоградНИПИморнефть» уведомляют о начале процесса общественных обсуждений объекта государственной экологической экспертизы – документации «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок)), включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Форма проведения общественных обсуждений: общественные слушания.

Период проведения общественных обсуждений: с 11.07.2023 по 10.08.2023.


Проведение общественных слушаний: Общественные слушания 31.07.2023 в 09:00 по московскому времени (17:00 по сахалинскому времени) будут проводиться с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-формат, видеоконференцсвязь (ВКС) посредством интернет сервиса Яндекс Телемост.

Более подробная информация о проведении общественных обсуждений представлена в Уведомлении о проведении общественных обсуждений.

Уведомление о проведении общественных обсуждений и документацию объекта государственной экологической экспертизы для ознакомления можно скачать по ссылкам ниже объявления.

Приглашаем принять участие в общественных слушаниях!

Вам понравилась новость?

 [Уведомление.doc](#) [4993-ПЛРН-ОВОС6_1.pdf](#) [4993-ПЛРН-ОВОС6_2.pdf](#) [4993-ПЛРН2.pdf](#)[← Назад к списку](#)[↑ НАВЕРХ](#)

Продолжение приложения 2

22.08.2023, 08:15

Новости

ОБ ИНСТИТУТЕ

[Общие сведения](#)

[Реквизиты](#)

[Вакансии](#)

[Система менеджмента качества](#)

[Фотогалерея](#)

ПАРТНЕРЫ

[Партнёры](#)

[Регионы деятельности](#)

ГАРАНТИИ

[Преимущества](#)

[Проведение экспертиз в надзорных органах](#)

[Свидетельства и сертификаты](#)

[Политика в отношении обработки персональных данных](#)

РЕСУРСЫ

[Кадры](#)

[Программно-аппаратное обеспечение](#)

ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПРОЕКТЫ

НОВОСТИ

КОНТАКТЫ

+7(8442) 97-09-21 
ПОЗВОНИТЕ НАМ

vnipimn@vnipimn.ru

Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д. 30 «А»



© 2023 Все права защищены.

[PR-VOLGA](#) – создание сайтов.

↑ НАВЕРХ

Приложение 3

Письмо Администрации муниципального образования «Городской округ Ногликский»
Сахалинской области от 24.08.2023 г. № ИСХ-5.07-3585/23 об отсутствии замечаний и
предложений



**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОДСКОЙ ОКРУГ НОГЛИКСКИЙ»
САХАЛИНСКАЯ ОБЛАСТЬ**

ул. Советская, 15, пгт. Ноглики, 694450
тел.: (42444) 91178, 97011, факс (42444) 91178, 91270,
e-mail: nogliki@sakhalin.gov.ru, <http://www.nogliki-adm.ru>

от 24.08.2023 № Исх-5.07-3585/23
на № _____ от _____

Первому заместителю генерального
директора – директору по развитию
бизнеса – главному инженеру
ООО «ВолгоградНИПИморнефть»

А.В. Скурлатову

E-mail: vnipimn@vnipimn.ru

Об отсутствии замечаний и
предложений

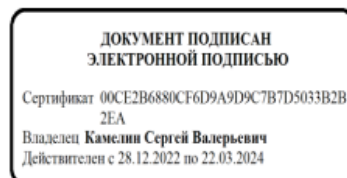
Уважаемый Александр Владимирович!

Администрация муниципального образования «Городской округ Ногликский» сообщает, что в период проведения общественных обсуждений материалов документации «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Кириновское газоконденсатное месторождение (морской участок)», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), в форме общественных слушаний в период с 11 июля по 10 августа 2023 года, а также в течение 10 дней после их окончания с 11 августа по 20 августа 2023 года (в соответствии с п.7.9.5.5 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденными Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.12.2020 № 999) замечаний и предложений от населения и общественных организаций не поступало.

В журнале учета замечаний и предложений записи отсутствуют.

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

С уважением,
мэр муниципального образования
«Городской округ Ногликский»



С.В. Камелин

Бурцева Л.В.
84244491201

Исх-5.07-3742/23 (и)(3.0)

Организаторы общественных обсуждений:
Администрация муниципального образования «Городской округ Ногликский» Сахалинской области
Заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»
Исполнитель – ООО «ВолгоградНИПИморнефть»

ЖУРНАЛ УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ ОБЩЕСТВЕННОСТИ К МАТЕРИАЛАМ ДОКУМЕНТАЦИИ

«План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Киринское газоконденсатное месторождение (морской участок)», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)

ОБЩЕСТВЕННЫЕ СЛУШАНИЯ в формате ВКС (31 июля 2023г. - 09:00 мск)

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений – с 11 июля по 10 августа 2023 г.
Период представления замечаний и предложений к материалам общественных обсуждений – с 11 июля по 20 августа 2023 г.

Место размещение объекта общественных обсуждений: в электронном виде на официальном сайте ООО «ВолгоградНИПИморнефть» в разделе «Новости», подраздел «Общественные слушания» по ссылке: <https://vniipimn.ru/novosti/obshchestvennyye-slushaniya2023/>
Место размещение журнала учета замечаний и предложений общественной ответственности: 694450, Российская Федерация, Сахалинская область, пгт.Ноглики, ул.Советская, д.15, кабинет № 104

2023 год

Продолжение приложения 3

Автор замечаний и предложений*	Контактные данные**	Содержание замечания/предложения	Ответ о принятии (учете) или отклонении замечания/предложения***	Согласие на обработку персональных данных **** (подпись)	Ф.И.О., дата, подпись ответственн ого лица
1	2	3	4	5	6

Продолжение приложения 3

Автор замечаний и предложений*	Контактные данные**	Содержание замечания/предложения	Ответ о принятии (учете) или отклонении замечания/предложения***	Согласие на обработку персональных данных **** (подпись)	Ф.И.О., дата, подпись ответственного лица
1	2	3	4	5	6

