



**Акционерное общество
«Газпром добыча Томск»
(АО «Газпром добыча Томск»)**

ул. Большая Подгорная, д. 73, г. Томск,
Томская область, Российская Федерация. 634009
тел.: +7 (3822) 40-63-03, факс: +7 (3822) 40-69-44, 61-21-93
e-mail: canclervpr@vostokgazprom.ru, www.vostokgazprom.gazprom.ru
ОКПО 46625260, ОГРН 1027000905140, ИНН 7019035722, КПП 997250001

на № _____ от _____

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Непубличные акционерные общества, код 1 22 67

Акционерное общество «Газпром добыча Томск»

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

634009, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 73

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя)
(ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в
государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц)
1027000905140

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

7019035722

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя)
(ОКВЭД):

06.20

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального
предпринимателя):

добыча природного газа и газового конденсата

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное
воздействие на окружающую среду,

ОНВ 69-0154-002851-П (I категория), Северо-Трассовое нефтяное месторождение

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет
объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим
хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды"
(Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2021, N 24 ст.4188)

Генеральный директор

В.А. Кутепов



" 20 " мая 2024 г.

1.4. Информация об использовании электрической энергии

N п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Электроэнергия на производственные операции не требуется. Способ добычи скважинной продукции - фонтанный.									

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

N п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Источники генерации тепловой энергии отсутствуют. Обогрев помещения блок-бокса для обогрева персонала в зимнее время - электрический (работа передвижной ДЭС).	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

(в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст.3588; 2015, N 1, ст.67))

1.6.1. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

N п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс.руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
Месторождение в эксплуатацию не вводилось. За период 2017-2023 не происходили аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду					

1.6.2. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

N п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс.руб.	Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
Месторождение в эксплуатацию не вводилось. За период 2017-2023 не происходили инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду					

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности

(при наличии)

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. руб	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату предоставления заявки	Результат выполненных работ на дату предоставления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
Сопоставление результатов расчетов удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ с утвержденными технологическими показателями НДТ-6 показывает, что необходимость разработки программы повышения экологической эффективности отсутствует.							

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения																								
1	2	3	4	5	6	7																								
1	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-6 Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	<table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>≤ 2,66</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>≤ 0,85</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>≤ 55,37</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>≤ 61,65</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</td> <td>≤ 25,16</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C6-C10</td> <td>≤ 27,49</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> </table>	Азота диоксид	≤ 2,66	кг/т продукции (год)	Азота оксид	≤ 0,85	кг/т продукции (год)	Углерода оксид	≤ 55,37	кг/т продукции (год)	Метан	≤ 61,65	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 25,16	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10	≤ 27,49	кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377	<table border="1"> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> </table>	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	20.02.2024					
Азота диоксид	≤ 2,66	кг/т продукции (год)																												
Азота оксид	≤ 0,85	кг/т продукции (год)																												
Углерода оксид	≤ 55,37	кг/т продукции (год)																												
Метан	≤ 61,65	кг/т продукции (год)																												
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 25,16	кг/т продукции (год)																												
Углеводороды предельные C6-C10	≤ 27,49	кг/т продукции (год)																												
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	ОТН Площадка скважины 7П	4	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6004, 6007, 6013 (2024 г.)
2	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101	10	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6013 (2025 г.)
3	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101	10	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6013 (2026 г.)
4	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101	10	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6013 (2027 г.)
5	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101	10	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6013 (2028 г.)
6	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105	22	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6013, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6022, 6023, 6024, 6025, 6026, 6027, 6028 (2029 г.)
7	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105	22	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6013, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6022, 6023, 6024, 6025, 6026, 6027, 6028 (2030 г.)
8	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105, 106	25	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6013, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6022, 6023, 6024, 6025, 6026, 6027, 6028, 6033, 6034, 6035 (2031 г.)

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Загрязняющее вещество	Класс опасности	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)*		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
	Наименование	Количество источников	4	5	Наименование	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ОТН Площадка скважины 7П (2024 г.)	4	т/год	0,0115906	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,013208224	-	-	-	0,0115906	0,0115906
			т/год	0,0018835	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,002146368	-	-	-	0,0018835	0,0018835
			т/год	0,0149757	Углерода оксид (углерод окись, углерод)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,017065761	-	-	-	0,0149757	0,0149757
			т/год	1,35267452	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,541458482	-	-	-	1,35267452	1,35267452
			т/год	1,0703176	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	1,219694848	-	-	-	1,0703176	1,0703176
2	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	10	т/год	0,0231813	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,004240999	-	-	-	0,0231813	0,0231813
			т/год	0,003767	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000689169	-	-	-	0,003767	0,003767
			т/год	0,0299514	Углерода оксид (углерод окись, углерод)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,005479583	-	-	-	0,0299514	0,0299514
			т/год	8,000114492	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,463614067	-	-	-	8,000114492	8,000114492
			т/год	6,3317145	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	1,158381723	-	-	-	6,3317145	6,3317145
3	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2026 г.)	10	т/год	0,0231813	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,004240999	-	-	-	0,0231813	0,0231813
			т/год	0,003767	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000689169	-	-	-	0,003767	0,003767
			т/год	0,0299514	Углерода оксид (углерод окись, углерод)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,005479583	-	-	-	0,0299514	0,0299514
			т/год	8,000114492	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,463614067	-	-	-	8,000114492	8,000114492
			т/год	6,3317145	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	1,158381723	-	-	-	6,3317145	6,3317145
4	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	10	т/год	0,0231813	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,004240999	-	-	-	0,0231813	0,0231813
			т/год	0,003767	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000689169	-	-	-	0,003767	0,003767
			т/год	0,0299514	Углерода оксид (углерод окись, углерод)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,005479583	-	-	-	0,0299514	0,0299514
			т/год	8,000114492	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,463614067	-	-	-	8,000114492	8,000114492
			т/год	6,3317145	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	1,158381723	-	-	-	6,3317145	6,3317145

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Загрязняющее вещество	Класс опасности	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)*		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источника выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			т/год	6,3317145	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	1,158381723	-	-	-	6,3317145	6,3317145
			т/год	5,1325425	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,938994237	-	-	-	5,1325425	5,1325425
5	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	10	т/год	0,0965887	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,003784972	-	-	-	0,0965887	0,0965887
			т/год	0,0156957	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000615059	-	-	-	0,0156957	0,0156957
			т/год	0,1247976	Углерода оксид (углерод окись, углерод)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,00489038	-	-	-	0,1247976	0,1247976
			т/год	32,97666189	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,292239582	-	-	-	32,97666189	32,97666189
			т/год	26,28282	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	1,029931424	-	-	-	26,28282	26,28282
т/год	20,9449122	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,820757561	-	-	-	20,9449122	20,9449122			
6	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	22	т/год	0,0965887	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,002277122	-	-	-	0,0965887	0,0965887
			т/год	0,0156957	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000370033	-	-	-	0,0156957	0,0156957
			т/год	0,1247976	Углерода оксид (углерод окись, углерод)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,00294216	-	-	-	0,1247976	0,1247976
			т/год	67,04025671	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,580504437	-	-	-	67,04025671	67,04025671
			т/год	53,6235735	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	1,26420005	-	-	-	53,6235735	53,6235735
т/год	42,3591413	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,998635955	-	-	-	42,3591413	42,3591413			
7	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	22	т/год	0,0888616	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001246848	-	-	-	0,0888616	0,0888616
			т/год	0,01444	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000202613	-	-	-	0,01444	0,01444
			т/год	0,1148138	Углерода оксид (углерод окись, углерод)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,001610992	-	-	-	0,1148138	0,1148138
			т/год	82,39333391	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,156089378	-	-	-	82,39333391	82,39333391
			т/год	65,4815266	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,918793958	-	-	-	65,4815266	65,4815266
т/год	52,5473095	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,737309482	-	-	-	52,5473095	52,5473095			
8	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104,	25	т/год	0,0888616	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001135829	-	-	-	0,0888616	0,0888616

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)*		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Единица измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
105, 106 (2031 г.)			t/год	0,01444	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000184572	-	-	-	0,01444	0,01444
			t/год	0,1148138	Углерода оксид (углерод окись, углерод)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,00146755	-	-	-	0,1148138	0,1148138
			t/год	91,10557978	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,164511789	-	-	-	91,10557978	91,10557978
			t/год	72,4577472	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,926155138	-	-	-	72,4577472	72,4577472
			t/год	58,0434056	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,741910981	-	-	-	58,0434056	58,0434056

Сопоставление результатов расчетов удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ-6 показывает, что необходимость разработки программы повышения экологической эффективности отсутствует.

2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
ОТН Площадка скважины 7П (2024 г.)	6001	Скв. 7П: наземная обвязка скважин	Метан	-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважины 7П (2024 г.)	6004	Скв. 7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважины 7П (2024 г.)	6007	Скв. 7П: пункт налива нефти	Метан	-	-	3,03049052	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,3567096	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9924232	-
ОТН Площадка скважины 7П (2024 г.)	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	4	-	0,0462028	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	6001	Скв. 7П: наземная обвязка скважин	Метан	-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	6002	Скв. 6Р: наземная обвязка скважин	Метан	-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П,	6003	Скв. 101: наземная	Метан	-	-	0,006498693	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек		
1	2	3	4		5	6	7	8
6Р, 101 (2025 г.)		обвязка скважин	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	6004	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	6005	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	6006	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	6007	Скв.7П: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02760452	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3544652	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9905258	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	6008	Скв.6Р: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02760452	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3544652	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9905258	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	6009	Скв.101: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02760452	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3544652	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9905258	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)		3	-	0,0357736	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)		3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)		4	-	0,0462028	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2026 г.)	6001	Скв.7П: наземная обвязка скважин	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П,	6002	Скв.6Р: наземная	Метан		-	-	0,006498693	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
6P, 101 (2026 г.)		обязка скважин	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6P, 101 (2026 г.)	6003	Скв.101: наземная обязка скважин	Метан	-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6P, 101 (2026 г.)	6004	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6P, 101 (2026 г.)	6005	Скв.6P: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6P, 101 (2026 г.)	6006	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6P, 101 (2026 г.)	6007	Скв.7П: пункт налива нефти	Метан	-	-	3,02760452	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,3544652	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек		
1	2	3	4		5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9905258	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2026 г.)	6008	Скв.6Р: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02760452	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3544652	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9905258	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2026 г.)	6009	Скв.101: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02760452	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3544652	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9905258	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2026 г.)	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)		3	-	0,0357736	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)		3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)		4	-	0,0462028	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	6001	Скв.7П: наземная обвязка скважин	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	6002	Скв.6Р: наземная обвязка скважин	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	6003	Скв.101: наземная обвязка скважин	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	6004	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	6005	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	6006	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек		
1	2	3	4		5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	6007	Скв. 7П: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02760452	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3544652	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9905258	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	6008	Скв. 6Р: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02760452	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3544652	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9905258	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	6009	Скв. 101: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02760452	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3544652	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9905258	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)		3	-	0,0357736	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)		3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)		4	-	0,0462028	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	6001	Скв. 7П: наземная обвязка скважин	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	6002	Скв. 6Р: наземная обвязка скважин	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	6003	Скв. 101: наземная обвязка скважин	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	6004	Скв. 7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	6005	Скв. 6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек		
1	2	3	4		5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	6006	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	6007	Скв.7П: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,00045232	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3333498	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9726743	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	6008	Скв.6Р: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,00045232	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3333498	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9726743	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	6009	Скв.101: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,00045232	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3333498	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9726743	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)		3	-	0,0357736	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)		3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)		4	-	0,0462028	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6001	Скв.7П: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6002	Скв.6Р: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6003	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6004	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек		
1	2	3	4		5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6005	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6006	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6007	Скв.7П: пункт налива нефти	Метан		-	-	2,96887322	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3087918	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9519124	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6008	Скв.6Р: пункт налива нефти	Метан		-	-	2,96887322	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3087918	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9519124	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6009	Скв.101: пункт налива нефти	Метан		-	-	2,96887322	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3087918	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9519124	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)		3	-	0,0357736	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)		3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)		4	-	0,0462028	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6017	Скв.102: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6018	Скв.103: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6019	Скв.104: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек		
1	2	3	4		5	6	7	8
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6020	Скв.105: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6021	Скв.102: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6022	Скв.103: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6023	Скв.104: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6024	Скв.105: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6025	Скв.102: пункт налива нефти	Метан		-	-	2,96887322	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)		4	-	2,3087918	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)		3	-	1,9519124	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6026	Скв.103: пункт налива нефти	Метан		-	-	2,96887322	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)		4	-	2,3087918	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)		3	-	1,9519124	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6027	Скв.104: пункт налива нефти	Метан		-	-	2,96887322	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)		4	-	2,3087918	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)		3	-	1,9519124	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6028	Скв.105: пункт налива нефти	Метан		-	-	2,96887322	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)		4	-	2,3087918	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек		
1	2	3	4		5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9519124	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6001	Скв.7П: наземная обязанка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6002	Скв.6Р: наземная обязанка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6003	Скв.101: наземная обязанка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6004	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6005	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6006	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6007	Скв.7П: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02856652	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3552133	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9911583	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6008	Скв.6Р: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02856652	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3552133	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9911583	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6009	Скв.101: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02856652	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,3552133	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек		
1	2	3	4		5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9911583	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)		3	-	0,0357736	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)		3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)		4	-	0,0462028	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6017	Скв.102: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6018	Скв.103: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6019	Скв.104: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6020	Скв.105: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6021	Скв.102: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6022	Скв.103: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6023	Скв.104: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6024	Скв.105: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6025	Скв.102: пункт налива нефти	Метан	-	-	3,02856652	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,3552133	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9911583	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6026	Скв.103: пункт налива нефти	Метан	-	-	3,02856652	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,3552133	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9911583	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6027	Скв.104: пункт налива нефти	Метан	-	-	3,02856652	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,3552133	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9911583	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	6028	Скв.105: пункт налива нефти	Метан	-	-	3,02856652	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,3552133	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9911583	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6001	Скв.7П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6002	Скв.6Р: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6003	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6004	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6005	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1377996	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек		
1	2	3	4		5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6006	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6007	Скв.7П: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02067072	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,349073	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9859671	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6008	Скв.6Р: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02067072	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,349073	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9859671	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6009	Скв.101: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02067072	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,349073	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9859671	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)		3	-	0,0357736	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)		3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)		4	-	0,0462028	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6017	Скв.102: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6018	Скв.103: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6019	Скв.104: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6020	Скв.105: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек		
1	2	3	4		5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6021	Скв.102: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6022	Скв.103: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6023	Скв.104: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6024	Скв.105: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан		-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6025	Скв.102: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02067072	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,349073	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9859671	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6026	Скв.103: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02067072	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,349073	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9859671	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6027	Скв.104: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02067072	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,349073	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9859671	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6028	Скв.105: пункт налива нефти	Метан		-	-	3,02067072	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	2,349073	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)		3	-	1,9859671	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6033	Скв.106: наземная обвязка скважины	Метан		-	-	0,006498693	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)		4	-	0,0050542	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0042729	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6034	Скв.106: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,1680743	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1377996	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,1023242	-
ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105,106 (2031 г.)	6035	Скв.106: пункт налива нефти	Метан	-	-	3,02067072	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,349073	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9859671	-

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2021, N 24 ст.4188)	Примечание
1	2	3	4	5
1	ОТН Площадка скважины 7П (2024 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
2	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2025 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
3	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2026 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
4	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2027 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
5	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101 (2028 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
6	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
7	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105 (2030 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
8	ОТН Площадка скважин 7П, 6Р, 101, 102, 103, 104, 105, 106 (2031 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2014, N 30 ст.4220)		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника/и источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Для предприятий по добыче нефти и природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены.															

2.3.3. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
Для предприятий по добыче нефти и природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены.							

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Скв.7П: факельная установка	1	шумовое
2	Скв.6Р: факельная установка	1	шумовое
3	Скв.101: факельная установка	1	шумовое
4	Скв.7П: ДЭС-50, выхлопная труба	1	шумовое
5	Скв.7П: ДЭС-35, выхлопная труба	1	шумовое
6	Скв.102: факельная установка	1	шумовое
7	Скв.103: факельная установка	1	шумовое
8	Скв.104: факельная установка	1	шумовое
9	Скв.105: факельная установка	1	шумовое
10	Скв.106: факельная установка	1	шумовое
11	Скв.7П: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
12	Скв.6Р: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
13	Скв.101: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
14	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует
15	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует
16	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует
17	Скв.7П: пункт налива нефти	1	отсутствует
18	Скв.6Р: пункт налива нефти	1	отсутствует
19	Скв.101: пункт налива нефти	1	отсутствует
20	Скв.7П: емкость с ДТ	1	отсутствует
21	Скв.7П: блок-бокс ДЭС-50 (заправка)	1	отсутствует
22	Скв.7П: блок-бокс ДЭС-35 (заправка)	1	отсутствует
23	Скв.7П: ППУ, работа котла	1	шумовое
24	Скв.7П: : проезд АТС по площадке	1	шумовое
25	Скв.6Р: : проезд АТС по площадке	1	шумовое
26	Скв.101: : проезд АТС по площадке	1	шумовое
27	Скв.102: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
28	Скв.103: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
29	Скв.104: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
30	Скв.105: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
31	Скв.102: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
32	Скв.103: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует
33	Скв.104: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует
34	Скв.105: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует
35	Скв.102: пункт налива нефти	1	отсутствует
36	Скв.103: пункт налива нефти	1	отсутствует
37	Скв.104: пункт налива нефти	1	отсутствует
38	Скв.105: пункт налива нефти	1	отсутствует
39	Скв.102: : проезд АТС по площадке	1	шумовое
40	Скв.103: : проезд АТС по площадке	1	шумовое
41	Скв.104: : проезд АТС по площадке	1	шумовое
42	Скв.105: : проезд АТС по площадке	1	шумовое
43	Скв.106: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
44	Скв.106: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует
45	Скв.106: пункт налива нефти	1	отсутствует
46	Скв.106: : проезд АТС по площадке	1	шумовое

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
Технологические показатели физического воздействия законодательством РФ не установлены				

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

Раздел 3.1. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (вместе с "Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020); Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный N 47734)

В выбросах предприятия присутствует одно вещество I класса опасности: бензапирен (0703) и три вещества II класса опасности: сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид) (0333), бензол (циклогексаatriен, фенилгидрид) (0602), формальдегид (муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид) (1325). Расчеты выбросов загрязняющих веществ представлены в составе проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников АО «Газпром добыча Томск», Объект негативного воздействия I категории, Северо-Трастовое нефтяное месторождение, разработанном в 2024 году. На данный проект НДВ получено санитарно-эпидемиологическое заключение №70.ТС.03.000.Т.000154.05.24 от 13.05.2024. Предложение НДВ загрязняющих веществ I, II класса опасности для их установления в рамках рассмотрения настоящей заявки приведены в таблице 3.1.1:

Таблица 3.1.1 Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																										
				2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год					
				г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28			
Наименование и код загрязняющего вещества: Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид) (0333)																														
1	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: емкость с ДТ	6010	0,0000678	0,0000208	НДВ	0,0000678	0,0000402	НДВ	0,0000678	0,0000402	НДВ	0,0000678	0,0000402	НДВ	0,0000678	0,0002255	НДВ	0,0000678	0,0002255	НДВ	0,0000678	0,0002133	НДВ	0,0000678	0,0002133	НДВ	0,0000678	0,0002133	НДВ
2	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: блок-бокс ДЭС-50	6011	0,00000364	0,0000015	НДВ	0,00000364	0,0000015	НДВ	0,00000364	0,0000015	НДВ	0,00000364	0,0000015	НДВ	0,00000364	0,000002	НДВ	3,64Е-06	0,000002	НДВ	0,00000364	0,000002	НДВ	0,00000364	0,000002	НДВ	0,00000364	0,000002	НДВ
3	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: блок-бокс ДЭС-35	6012	0,00000364	0,0000015	НДВ	0,00000364	0,0000015	НДВ	0,00000364	0,0000015	НДВ	0,00000364	0,0000015	НДВ	0,00000364	0,0000019	НДВ	3,64Е-06	0,0000019	НДВ	0,00000364	0,0000018	НДВ	0,00000364	0,0000018	НДВ	0,00000364	0,0000018	НДВ
Всего по ЗВ:				0,00007508	0,0000238	-	0,00007508	0,0000432	-	0,00007508	0,0000432	-	0,00007508	0,0000432	-	0,00007508	0,0002294	-	7,508Е-05	0,0002294	-	0,00007508	0,0002171	-	0,00007508	0,0002171	-	0,00007508	0,0002171	-
Наименование и код загрязняющего вещества: Бензол (циклогексаatriен, фенилгидрид) (0602)																														
1	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: наземная обвязка скважины	6001	0,0000558	0,0001446	НДВ	0,0000558	0,0002893	НДВ	0,0000558	0,0002893	НДВ	0,0000558	0,0002893	НДВ	0,0000558	0,001673	НДВ	0,0000558	0,001673	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ
2	Плщ:2 Цех:0	Скв.6Р: наземная обвязка скважины	6002	-	-	НДВ	0,0000558	0,0002893	НДВ	0,0000558	0,0002893	НДВ	0,0000558	0,0002893	НДВ	0,0000558	0,001673	НДВ	0,0000558	0,001673	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ
3	Плщ:3 Цех:0	Скв.101: наземная обвязка скважины	6003	-	-	НДВ	0,0000558	0,0002893	НДВ	0,0000558	0,0002893	НДВ	0,0000558	0,0002893	НДВ	0,0000558	0,001673	НДВ	0,0000558	0,001673	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ
4	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	6004	0,0013102	0,003396	НДВ	0,0013102	0,0067921	НДВ	0,0013102	0,0067921	НДВ	0,0013102	0,0067921	НДВ	0,0013102	0,0392803	НДВ	0,0013102	0,0392803	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ
5	Плщ:2 Цех:0	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	6005	-	-	НДВ	0,0013102	0,0067921	НДВ	0,0013102	0,0067921	НДВ	0,0013102	0,0067921	НДВ	0,0013102	0,0392803	НДВ	0,0013102	0,0392803	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ
6	Плщ:3 Цех:0	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	6006	-	-	НДВ	0,0013102	0,0067921	НДВ	0,0013102	0,0067921	НДВ	0,0013102	0,0067921	НДВ	0,0013102	0,0392803	НДВ	0,0013102	0,0392803	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ
7	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: пункт налива нефти	6007	0,0260204	0,0077289	НДВ	0,0259957	0,0151263	НДВ	0,0259957	0,0151263	НДВ	0,0259957	0,0151263	НДВ	0,0259957	0,0494415	НДВ	0,0254914	0,0372918	НДВ	0,0260039	0,0585848	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ
8	Плщ:2 Цех:0	Скв.6Р: пункт налива нефти	6008	-	-	НДВ	0,0259957	0,0151263	НДВ	0,0259957	0,0151263	НДВ	0,0259957	0,0151263	НДВ	0,0259957	0,0494415	НДВ	0,0254914	0,0372918	НДВ	0,0260039	0,0585848	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ
9	Плщ:3 Цех:0	Скв.101: пункт налива нефти	6009	-	-	НДВ	0,0259957	0,0151263	НДВ	0,0259957	0,0151263	НДВ	0,0259957	0,0151263	НДВ	0,0259957	0,0494415	НДВ	0,0254914	0,0372918	НДВ	0,0260039	0,0585848	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ
10	Плщ:4 Цех:0	Скв.102: наземная обвязка скважины	6017	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0000558	0,001673	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ
11	Плщ:5 Цех:0	Скв.103: наземная обвязка скважины	6018	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0000558	0,001673	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ
12	Плщ:6 Цех:0	Скв.104: наземная обвязка скважины	6019	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0000558	0,001673	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ
13	Плщ:7 Цех:0	Скв.105: наземная обвязка скважины	6020	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0000558	0,001673	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ
14	Плщ:4 Цех:0	Скв.102: СУС, сепаратор, приемная емкость	6021	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0013102	0,0392803	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ
15	Плщ:5 Цех:0	Скв.103: СУС, сепаратор, приемная емкость	6022	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0013102	0,0392803	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ
16	Плщ:6 Цех:0	Скв.104: СУС, сепаратор, приемная емкость	6023	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0013102	0,0392803	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ
17	Плщ:7 Цех:0	Скв.105: СУС, сепаратор, приемная емкость	6024	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0013102	0,0392803	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ
18	Плщ:4 Цех:0	Скв.102: пункт налива нефти	6025	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0254914	0,0372918	НДВ	0,0260039	0,0585848	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ
19	Плщ:5 Цех:0	Скв.103: пункт налива нефти	6026	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0254914	0,0372918	НДВ	0,0260039	0,0585848	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ
20	Плщ:6 Цех:0	Скв.104: пункт налива нефти	6027	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0254914	0,0372918	НДВ	0,0260039	0,0585848	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																										
				2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год					
				г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ	г/с	т/г	НДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28			
21	Плм:7 Цех:0	Скв.105: пункт налива нефти	6028	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0254914	0,0372918	НДВ	0,0260039	0,0585848	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ			
22	Плм:8 Цех:0	Скв.106: наземная обвязка скважины	6033	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0000558	0,0015814	НДВ			
23	Плм:8 Цех:0	Скв.106: СУС, сепаратор, приемная емкость	6034	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0013102	0,0371294	НДВ			
24	Плм:8 Цех:0	Скв.106: пункт налива нефти	6035	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	0,0259361	0,0553024	НДВ			
Всего по ЗВ:				0,0273864	0,0112695	-	0,0820851	0,0666231	-	0,0820851	0,0666231	-	0,0820851	0,0666231	-	0,0813855	0,2711844	-	0,1880018	0,5477157	-	0,1915893	0,6810692	-	0,2184168	0,7521056	-			
Наименование и код загрязняющего вещества: Бензапирен (0703)																														
1	Плм:1 Цех:0	Скв.7П: горизонтальная ФУ	0001	0,000000004	0,000000001	НДВ	3,7E-09	0,000000019	НДВ	3,7E-09	0,000000019	НДВ	2E-10	0,000000001	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ
2	Плм:2 Цех:0	Скв.6Р: горизонтальная ФУ	0002	-	-	НДВ	3,7E-09	0,000000019	НДВ	3,7E-09	0,000000019	НДВ	2E-10	0,000000001	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ
3	Плм:3 Цех:0	Скв.101: горизонтальная ФУ	0003	-	-	НДВ	3,7E-09	0,000000019	НДВ	3,7E-09	0,000000019	НДВ	2E-10	0,000000001	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ
4	Плм:1 Цех:0	Скв.7П: открытая площадка, ДЭС-50:	0004	0,000000022	0,000000499	НДВ	0,00000022	0,000000998	НДВ	0,00000022	0,000000998	НДВ	0,00000022	0,000000998	НДВ	0,00000022	0,000005771	НДВ	2,2E-07	0,000005771	НДВ	0,00000022	0,000005455	НДВ	0,00000022	0,000005455	НДВ	0,00000022	0,000005455	НДВ
5	Плм:1 Цех:0	Скв.7П: открытая площадка, ДЭС-35:	0005	0,000000016	0,000000038	НДВ	0,00000016	0,000000077	НДВ	0,00000016	0,000000077	НДВ	0,00000016	0,000000077	НДВ	0,00000016	0,000000442	НДВ	1,6E-07	0,000000442	НДВ	0,00000016	0,000000418	НДВ	0,00000016	0,000000418	НДВ	0,00000016	0,000000418	НДВ
6	Плм:4 Цех:0	Скв.102: горизонтальная ФУ	0006	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ
7	Плм:5 Цех:0	Скв.103: горизонтальная ФУ	0007	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ
8	Плм:6 Цех:0	Скв.104: горизонтальная ФУ	0008	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ
9	Плм:7 Цех:0	Скв.105: горизонтальная ФУ	0009	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ
10	Плм:8 Цех:0	Скв.106: горизонтальная ФУ	0010	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	-	-	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ	2E-10	0,000000005	НДВ
11	Плм:1 Цех:0	ППУ 1600/100: работа котла	6013	0,000000032	0,000000001	НДВ	0,000000032	0,000000002	НДВ	0,000000032	0,000000002	НДВ	0,000000032	0,000000002	НДВ	0,000000032	0,000000085	НДВ	3,2E-08	0,000000085	НДВ	3,2E-08	0,000000078	НДВ	0,000000032	0,000000078	НДВ	0,000000032	0,000000078	НДВ
Всего по ЗВ:				0,000000416	0,000000899	-	4,231E-07	0,000001845	-	4,231E-07	0,000001845	-	4,126E-07	0,000001791	-	4,126E-07	0,000010291	-	4,127E-07	0,000010297	-	4,134E-07	0,000009748	-	4,136E-07	0,000009753	-			
Наименование и код загрязняющего вещества: Формальдегид (муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) (1325)																														
1	Плм:1 Цех:0	Скв.7П: открытая площадка, ДЭС-50:	0004	0,0025	0,0054432	НДВ	0,0025	0,0108864	НДВ	0,0025	0,0108864	НДВ	0,0025	0,0108864	НДВ	0,0025	0,06295968	НДВ	0,0025	0,06295968	НДВ	0,0025	0,05951232	НДВ	0,0025	0,05951232	НДВ	0,0025	0,05951232	НДВ
2	Плм:1 Цех:0	Скв.7П: открытая площадка, ДЭС-35:	0005	0,0017917	0,004171	НДВ	0,0017917	0,0083419	НДВ	0,0017917	0,0083419	НДВ	0,0017917	0,0083419	НДВ	0,0017917	0,0482441	НДВ	0,0017917	0,0482441	НДВ	0,0017917	0,0456025	НДВ	0,0017917	0,0456025	НДВ	0,0017917	0,0456025	НДВ
Всего по ЗВ:				0,0042917	0,0096142	-	0,0042917	0,0192283	-	0,0042917	0,0192283	-	0,0042917	0,0192283	-	0,0042917	0,11120378	-	0,0042917	0,11120378	-	0,0042917	0,10511482	-	0,0042917	0,10511482	-			
ИТОГО:					0,020908399			0,085896445			0,085896445			0,085896391			0,382627871			0,659159177			0,786410868			0,857447273				
в том числе твердых:					0,000000899			0,000001845			0,000001845			0,000001791			0,000010291			0,000010297			0,000009748			0,000009753				
жидких и газообразных:					0,0209075			0,0858946			0,0858946			0,0858946			0,38261758			0,65914888			0,78640112			0,85743752				

Таблица 3.1.2 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по ОНВ

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности веществ ва (I-II)	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по годам																							
			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год		
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ
1	2	3	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	25	26	27
1	Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид) (0333)	II	0,00007508	0,0000238	ПДВ	0,00007508	0,0000432	ПДВ	0,00007508	0,0000432	ПДВ	0,00007508	0,0000432	-	0,00007508	0,0002294	-	0,00007508	0,0002294	-	0,00007508	0,0002171	-	7,508E-05	0,0002171	-
2	Бензол (циклогексатриен, фенилгидрид) (0602)	II	0,0273864	0,0112695	ПДВ	0,0820851	0,0666231	ПДВ	0,0820851	0,0666231	ПДВ	0,0820851	0,0666231	-	0,0813855	0,2711844	-	0,1880018	0,5477157	-	0,1915893	0,6810692	-	0,2184168	0,7521056	-
3	Бензапирен (0703)	I	0,000000416	0,000000899	ПДВ	4,231E-07	0,000001845	ПДВ	4,231E-07	0,000001845	ПДВ	4,126E-07	0,000001791	-	4,126E-07	0,000010291	-	4,127E-07	0,000010297	-	4,134E-07	0,000009748	-	4,136E-07	0,000009753	-
4	Формальдегид (муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид) (1325)	II	0,0042917	0,0096142	ПДВ	0,0042917	0,0192283	ПДВ	0,0042917	0,0192283	ПДВ	0,0042917	0,0192283	-	0,0042917	0,11120378	-	0,0042917	0,11120378	-	0,0042917	0,10511482	-	0,0042917	0,10511482	-
ИТОГО:			-	0,020908399	-	-	0,085896445	-	-	0,085896445	-	-	0,085896391	-	-	0,382627871	-	-	0,659159177	-	-	0,786410868	-	-	0,857447273	-
В том числе твердых:			-	0,000000899	-	-	0,000001845	-	-	0,000001845	-	-	0,000001791	-	-	0,000010291	-	-	0,000010297	-	-	0,000009748	-	-	0,000009753	-
Жидких/газообразных:			-	0,0209075	-	-	0,0858946	-	-	0,0858946	-	-	0,0858946	-	-	0,38261758	-	-	0,65914888	-	-	0,78640112	-	-	0,85743752	-

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973)

На Северо-Трассовом НМ отсутствуют стационарные источники сброса загрязняющих веществ в водные объекты, в том числе, высокотоксичных веществ и веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности).

Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей , утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118)

На Северо-Трассовом нефтяном месторождении отсутствуют объекты централизованных систем водоотведения поселений или городских округов.

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение , утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный N 61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение , утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Северо-Трассовое НМ, ОНВ 69-0154-002851-П (I категория). Указанный документ приложен к настоящей заявке.

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение , утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Северо-Трассовое НМ, ОНВ 69-0154-002851-П (I категория). Указанный документ приложен к настоящей заявке.

4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления

Сведения об образовании отходов производства и потребления					
N стро- ки	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Макси- мальное годовое коли- чество образо- вания отходов, тонн
			Едини- ца изме- рения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/час	0,0000011	0,00092
2	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,3	0,004
3	Отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	т/ед.	0,00005	0,0024
4	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,3	0,026
5	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/сотр.	0,159	0,902

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

(в соответствии с содержанием программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598)

Программа производственного экологического контроля для Северо-Трассовое нефтяного месторождения ОНВ 69-0154-002851-П (I категория) разработана в соответствии с приказом Минприроды России от 18.02.2022 №109. Документ в электронном виде приложен к настоящей заявке.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной

(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

-

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха" (Собрание законодательства Российской Федерации 2019, N 30, ст.4097)

-

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает необходимым представить

Дополнительная информация представлена в форме отдельных документов в электронном виде:

- | | | | |
|-----------------------------------------------------------------------------|------|---|-------------|
| 1. Доверенность №101 от 01.01.2021 на В.П. Степанова (скан-копия) | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 2. МЧД №599f40bc-b159-42e3-99b8-c3897f15ad7b от 02.02.2024 на Никитину А.В. | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 3. Платежное поручение №4365 от 20.05.2024 (скан-копия) | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 4. Письмо "Об устранении замечаний" исх.№01/16/1735 (скан-копия) | - на | 2 | л. в 1 экз. |

Заявка составлена на _____ 39 _____ л.

Количество приложений _____ 7 _____, на _____ 1 800 _____ л.

Уполномоченное контактное лицо:

ведущий специалист по ООС отдела охраны окружающей среды Никитина
Анна Владимировна,
8(3822) 61-22-82, nikitinaavl@tomskgazprom.ru

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,
факса, адрес электронной почты (при наличии)

Генеральный директор
АО «Газпром добыча Томск»



В.А. Кутепов

