



**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: canclervgp@vostokgazprom.ru, www.vostokgazprom.gazprom.ru
ОКПО 46625260, ОГРН 1027000905140, ИНН 7019035722, КПП 997250001

В.А. Кутепов № *11/16/2015*
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 69-0154-002895-П (I категория), Нефтяное месторождение им. П. Мангазеева

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



"28" апреля 2015 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)							
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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)							
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 2018-2024 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 2018-2024 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> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> </table>	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	07.03.2025
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 19П (2025 г.)	5	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001- 6004, 6006 (2025 г.)
2	ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	13	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001- 6004, 6006, 6008-6015 (2026 г.)
3	ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	13	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001- 6004, 6006, 6008-6015 (2027 г.)
4	ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	17	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001- 6004, 6006, 6008- 6015, 6018-6021 (2028 г.)
5	ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	25	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001- 6004, 6006, 6008- 6015, 6018-6021, 6023-6030 (2029 г.)
6	ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	41	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001- 6004, 6006, 6008- 6015, 6018-6021, 6023-6030, 6033-6048 (2030 г.)
7	ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112 113, 114 (2031 г.)	61	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001- 6004, 6006, 6008- 6015, 6018-6021, 6023-6030, 6033-6048, 6053 -6072 (2031 г.)
8	ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112 113, 114 (2032 г.)	61	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001- 6004, 6006, 6008- 6015, 6018-6021, 6023-6030, 6033-6048, 6053 -6072 (2032 г.)

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ 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 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	Единица измерения	Величина
	Наименование	Количество источников	Единица измерения	Величина	Наименование	Класс опасности										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	ОТН Площадка скважины 19П (2025 г.)	5	т/год	0,001159	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,050041332	-	-	-	0,001159	0,001159	
			т/год	0,0001883	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,03874831	-	-	-	0,0001883	0,0001883	
			т/год	0,0014976	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,032839629	-	-	-	0,0014976	0,0014976	
			т/год	0,136349585	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,122914978	-	-	-	0,136349585	0,136349585	
			т/год	0,118916	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,107199135	-	-	-	0,118916	0,118916	
			т/год	0,0728205	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,065645452	-	-	-	0,0728205	0,0728205	
2	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102 (2026 г.)	13	т/год	0,0057954	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,000900298	-	-	-	0,0057954	0,0057954	
			т/год	0,0009417	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,00014629	-	-	-	0,0009417	0,0009417	
			т/год	0,0074879	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,001163223	-	-	-	0,0074879	0,0074879	
			т/год	4,888304885	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,75938372	-	-	-	4,888304885	4,888304885	
			т/год	3,9864487	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,619283027	-	-	-	3,9864487	3,9864487	
			т/год	2,64376	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,410700304	-	-	-	2,64376	2,64376	
3	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102 (2027 г.)	13	т/год	0,0057954	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,000900298	-	-	-	0,0057954	0,0057954	
			т/год	0,0009417	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,00014629	-	-	-	0,0009417	0,0009417	
			т/год	0,0074879	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,001163223	-	-	-	0,0074879	0,0074879	
			т/год	4,888304885	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,75938372	-	-	-	4,888304885	4,888304885	
			т/год	3,9864487	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,619283027	-	-	-	3,9864487	3,9864487	
			т/год	2,64376	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,410700304	-	-	-	2,64376	2,64376	
4	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	17	т/год	0,0077271	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001023932	-	-	-	0,0077271	0,0077271	
			т/год	0,0012557	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000166395	-	-	-	0,0012557	0,0012557	
			т/год	0,0018815	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,000249321	-	-	-	0,0018815	0,0018815	
			т/год	5,9820267	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,792688889	-	-	-	5,9820267	5,9820267	

№ 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		
						Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения		Величина	Единица измерения	Величина
	Количество источников	Мощность		Наименование											
	Наименование	Количество источников	Единица измерения		Величина	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по ст. источнику (их совокупности)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			т/год	4,8453964	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,642072007	-	-	-	4,8453964	4,8453964
			т/год	3,65895	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,484853906	-	-	-	3,65895	3,65895
5	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	25	т/год	0,0556351	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001607305	-	-	-	0,0556351	0,0556351
			т/год	0,0090407	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000261187	-	-	-	0,0090407	0,0090407
			т/год	0,0135469	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,000391372	-	-	-	0,0135469	0,0135469
			т/год	26,22309377	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,757588534	-	-	-	26,22309377	26,22309377
			т/год	22,2525492	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,642878994	-	-	-	22,2525492	22,2525492
			т/год	14,7750126	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,426852005	-	-	-	14,7750126	14,7750126
6	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	41	т/год	0,0927252	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001461114	-	-	-	0,0927252	0,0927252
			т/год	0,0150678	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,00023743	-	-	-	0,0150678	0,0150678
			т/год	0,0225782	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,000355775	-	-	-	0,0225782	0,0225782
			т/год	47,00565429	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,740689772	-	-	-	47,00565429	47,00565429
			т/год	39,643181	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,624675885	-	-	-	39,643181	39,643181
			т/год	26,790978	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,422157795	-	-	-	26,790978	26,790978
7	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	61	т/год	0,1390878	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001101069	-	-	-	0,1390878	0,1390878
			т/год	0,0226018	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000178924	-	-	-	0,0226018	0,0226018
			т/год	0,0338673	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,000268106	-	-	-	0,0338673	0,0338673
			т/год	87,20935993	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,690380594	-	-	-	87,20935993	87,20935993
			т/год	72,396378	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,573115713	-	-	-	72,396378	72,396378
			т/год	51,1464435	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,404893604	-	-	-	51,1464435	51,1464435
8	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102, 103, 104, 105,	61	т/год	0,1390878	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,000982277	-	-	-	0,1390878	0,1390878

№ 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) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций 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
106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)			т/год	0,0226018	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,00015962	-	-	-	0,0226018	0,0226018
			т/год	0,0338673	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,00023918	-	-	-	0,0338673	0,0338673
			т/год	93,28809643	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,658826337	-	-	-	93,28809643	93,28809643
			т/год	77,1031875	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,544524034	-	-	-	77,1031875	77,1031875
			т/год	55,135626	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,38938304	-	-	-	55,135626	55,135626

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 19П (2025 г.)	6001	Скв.19П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007045104	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0054546	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважины 19П (2025 г.)	6002	Скв.19П: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважины 19П (2025 г.)	6003	Скв.19П: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,0338108	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,026179	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0221884	-
ОТН Площадка скважины 19П (2025 г.)	6004	Скв.19П: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважины 19П (2025 г.)	6006	Работа АТС: Мобильная парогенераторная установка ППУ	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	-	0,0087072	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6001	Скв.19П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6002	Скв.19П: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин	6003	Скв.19П: СУС,	Метан	-	-	0,2182556	-

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
19П, 101, 102 (2026 г.)		накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1689907	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1432306	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6004	Скв.19П: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
			ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6006	Работа АТС: Мобильная парогенераторная установка ППУ	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3
Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-				0,0058132	-
Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	-				0,0087072	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6008	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6009	Скв.102: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6010	Скв.101: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6011	Скв.102: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6012	Скв.101: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,2182556	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1689907	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1432306	-

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 скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6013	Скв.102: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,2182556	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1689907	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1432306	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6014	Скв.101: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2026 г.)	6015	Скв.102: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6001	Скв.19П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6002	Скв.19П: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6003	Скв.19П: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,2182556	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1689907	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1432306	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6004	Скв.19П: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-

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	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6006	Работа АТС: Мобильная парогенераторная установка ППУ	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	-	0,0087072	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6008	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6009	Скв.102: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6010	Скв.101: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6011	Скв.102: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6012	Скв.101: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,2182556	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1689907	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1432306	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6013	Скв.102: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,2182556	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1689907	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1432306	-
ОТН Площадка скважин	6014	Скв.101: пункт налива	Метан	-	-	2,89528963	-

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
19П, 101, 102 (2027 г.)		нефти	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102 (2027 г.)	6015	Скв.102: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
			Метан	-	-	0,007044759	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6001	Скв.19П: наземная обвязка скважины	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6002	Скв.19П: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6003	Скв.19П: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1911555	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1480077	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1254462	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6004	Скв.19П: пункт налива нефти	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	-	2,89528963	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	2,2419034	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6006	Работа АТС: Мобильная парогенераторная установка ППУ	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	-	0,0087072	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6008	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин	6009	Скв.102: наземная	Метан	-	-	0,007044759	-

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
19П, 101, 102, 103 (2028 г.)		обвязка скважины	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6010	Скв.101: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6011	Скв.102: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6012	Скв.101: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1911555	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1480077	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1254462	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6013	Скв.102: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1911555	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1480077	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,1254462	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6014	Скв.101: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6015	Скв.102: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6018	Скв.103: наземная обвязка скважины	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	-	0,007044759	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	0,005455	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	-	0,0046231	-

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 скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6019	Скв.103: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6020	Скв.103: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1911555	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1480077	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,1254462	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	6021	Скв.103: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6001	Скв.19П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6002	Скв.19П: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6003	Скв.19П: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,0953373	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0738177	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0625653	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6004	Скв.19П: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105	6006	Работа АТС: Мобильная	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	0,0058132	-

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
(2029 г.)		парогенераторная установка ППУ	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	4	-	0,0087072	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6008	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6009	Скв.102: наземная обвязка скважины	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	-	0,007044759	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	0,005455	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	4	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6010	Скв.101: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6011	Скв.102: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6012	Скв.101: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,0953373	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0738177	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0625653	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6013	Скв.102: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,0953373	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0738177	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0625653	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6014	Скв.101: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин	6015	Скв.102: пункт налива	Метан	-	-	2,89528963	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)		нефти	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6018	Скв.103: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6019	Скв.103: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6020	Скв.103: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,0953373	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0738177	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0625653	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6021	Скв.103: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6023	Скв.104: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6024	Скв.105: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6025	Скв.104: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-

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	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6026	Скв.105: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6027	Скв.104: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,0953373	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0738177	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0625653	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6028	Скв.105: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,0953373	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0738177	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0625653	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6029	Скв.104: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	6030	Скв.105: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6001	Скв.19П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6002	Скв.19П: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин	6003	Скв.19П: СУС,	Метан	-	-	0,1048934	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)		накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0812168	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0688365	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6004	Скв.19П: пункт налива нефти	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	-	2,89528963	-
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	2,2419034	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6006	Работа АТС: Мобильная парогенераторная установка ППУ	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	-	0,0087072	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6008	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6009	Скв.102: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6010	Скв.101: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6011	Скв.102: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6012	Скв.101: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1048934	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0812168	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0688365	-
ОТН Площадка скважин	6013	Скв.102: СУС,	Метан	-	-	0,1048934	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)		накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0812168	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0688365	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6014	Скв.101: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6015	Скв.102: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6018	Скв.103: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6019	Скв.103: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6020	Скв.103: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1048934	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0812168	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0688365	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6021	Скв.103: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6023	Скв.104: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-

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	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6024	Скв.105: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6025	Скв.104: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6026	Скв.105: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6027	Скв.104: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1048934	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0812168	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0688365	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6028	Скв.105: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1048934	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0812168	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0688365	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6029	Скв.104: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6030	Скв.105: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин	6033	Скв.106: наземная	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	3	-	0,007044759	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)		обвязка скважины	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	0,005455	-
			Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6034	Скв.107: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6035	Скв.108: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6036	Скв.109: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6037	Скв.106: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6038	Скв.107: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6039	Скв.108: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6040	Скв.109: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-

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 скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6041	Скв.106: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1048934	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0812168	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0688365	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6042	Скв.107: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1048934	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0812168	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0688365	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6043	Скв.108: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1048934	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0812168	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0688365	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6044	Скв.109: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1048934	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0812168	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0688365	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6045	Скв.106: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6046	Скв.107: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	6047	Скв.108: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин	6048	Скв.109: пункт налива	Метан	-	-	2,89528963	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)		нефти	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6001	Скв.19П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6002	Скв.19П: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6003	Скв.19П: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6004	Скв.19П: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6006	Работа АТС: Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100	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	-	0,0087072	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6008	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6009	Скв.102: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин	6010	Скв.101: СУС,	Метан	-	-	0,0238036	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)		сепаратор С-1	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6011	Скв.102: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
			Метан	-	-	0,1365714	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6012	Скв.101: СУС, накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6013	Скв.102: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
			Метан	-	-	2,89528963	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6014	Скв.101: пункт налива нефти	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6015	Скв.102: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
			Метан	-	-	0,007044759	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6018	Скв.103: наземная обвязка скважины	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6019	Скв.103: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-

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	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6020	Скв.103: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6021	Скв.103: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6023	Скв.104: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6024	Скв.105: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6025	Скв.104: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6026	Скв.105: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6027	Скв.104: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин	6028	Скв.105: СУС,	Метан	-	-	0,1365714	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)		накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6029	Скв.104: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6030	Скв.105: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6033	Скв.106: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6034	Скв.107: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6035	Скв.108: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6036	Скв.109: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6037	Скв.106: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-

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	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6038	Скв.107: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6039	Скв.108: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6040	Скв.109: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6041	Скв.106: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6042	Скв.107: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6043	Скв.108: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6044	Скв.109: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин	6045	Скв.106: пункт налива	Метан	-	-	2,89528963	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)		нефти	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6046	Скв.107: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
			Метан	-	-	2,89528963	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6047	Скв.108: пункт налива нефти	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6048	Скв.109: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
			Метан	-	-	0,007044759	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6053	Скв.110: наземная обвязка скважины	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6054	Скв.111: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
			Метан	-	-	0,007044759	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6055	Скв.112: наземная обвязка скважины	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6056	Скв.113: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-

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	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6057	Скв.114: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6058	Скв.110: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6059	Скв.111: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6060	Скв.112: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6061	Скв.113: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6062	Скв.114: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6063	Скв.110: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин	6064	Скв.111: СУС,	Метан	-	-	0,1365714	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)		накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6065	Скв.112: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
			Метан	-	-	0,1365714	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6066	Скв.113: СУС, накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6067	Скв.114: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1365714	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1057444	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0896253	-
			Метан	-	-	2,89528963	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6068	Скв.110: пункт налива нефти	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6069	Скв.111: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
			Метан	-	-	2,89528963	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6070	Скв.112: пункт налива нефти	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6071	Скв.113: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-

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	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	6072	Скв.114: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6001	Скв.19П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6002	Скв.19П: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6003	Скв.19П: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1480918	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6004	Скв.19П: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6006	Работа АТС: Мобильная парогенераторная установка ППУ	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	-	0,0087072	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6008	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин	6009	Скв.102: наземная	Метан	-	-	0,007044759	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)		обвязка скважины	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6010	Скв.101: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
			Метан	-	-	0,0238036	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6011	Скв.102: СУС, сепаратор С-1	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6012	Скв.101: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1480918	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0971856	-
			Метан	-	-	0,1480918	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6013	Скв.102: СУС, накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6014	Скв.101: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
			Метан	-	-	2,89528963	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6015	Скв.102: пункт налива нефти	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6018	Скв.103: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-

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	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6019	Скв.103: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6020	Скв.103: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1480918	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6021	Скв.103: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6023	Скв.104: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6024	Скв.105: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6025	Скв.104: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6026	Скв.105: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин	6027	Скв.104: СУС,	Метан	-	-	0,1480918	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)		накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6028	Скв.105: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1480918	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
			Метан	-	-	2,89528963	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6029	Скв.104: пункт налива нефти	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6030	Скв.105: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
			Метан	-	-	0,007044759	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6033	Скв.106: наземная обвязка скважины	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6034	Скв.107: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
			Метан	-	-	0,007044759	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6035	Скв.108: наземная обвязка скважины	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6036	Скв.109: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-

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	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6037	Скв.106: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6038	Скв.107: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6039	Скв.108: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6040	Скв.109: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6041	Скв.106: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1480918	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6042	Скв.107: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1480918	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6043	Скв.108: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1480918	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин	6044	Скв.109: СУС,	Метан	-	-	0,1480918	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)		накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6045	Скв.106: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6046	Скв.107: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6047	Скв.108: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6048	Скв.109: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6053	Скв.110: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6054	Скв.111: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6055	Скв.112: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-

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	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6056	Скв.113: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6057	Скв.114: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,007044759	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,005455	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0046231	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6058	Скв.110: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6059	Скв.111: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6060	Скв.112: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6061	Скв.113: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6062	Скв.114: СУС, сепаратор С-1	Метан	-	-	0,0238036	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0287218	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,002754	-
ОТН Площадка скважин	6063	Скв.110: СУС,	Метан	-	-	0,1480918	-

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
19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)		накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6064	Скв.111: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1480918	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
			Метан	-	-	0,1480918	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6065	Скв.112: СУС, накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6066	Скв.113: СУС, накопительная емкость Р-001	Метан	-	-	0,1480918	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
			Метан	-	-	0,1480918	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6067	Скв.114: СУС, накопительная емкость Р-001	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,1146644	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0971856	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6068	Скв.110: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
			Метан	-	-	2,89528963	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6069	Скв.111: пункт налива нефти	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6070	Скв.112: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-

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	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6071	Скв.113: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-
ОТН Площадка скважин 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	6072	Скв.114: пункт налива нефти	Метан	-	-	2,89528963	-
			Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	2,2419034	-
			Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	1,9000383	-

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 19П (2025 г.)	-	-	На НМ им. П.Мангазева отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
2	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102 (2026 г.)	-	-	На НМ им. П.Мангазева отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
3	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102 (2027 г.)	-	-	На НМ им. П.Мангазева отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
4	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102, 103 (2028 г.)	-	-	На НМ им. П.Мангазева отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
5	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102, 103, 104, 105 (2029 г.)	-	-	На НМ им. П.Мангазева отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
6	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109 (2030 г.)	-	-	На НМ им. П.Мангазева отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
7	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2031 г.)	-	-	На НМ им. П.Мангазева отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
8	ОТН Площадка скважины 19П, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114 (2032 г.)	-	-	На НМ им. П.Мангазева 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.19П: горизонтальная ФУ	1	акустическое
2	Открытая площадка: ДЭС-50, выхлопная труба	1	акустическое
3	Скв.101: горизонтальная ФУ	1	акустическое
4	Скв.102: горизонтальная ФУ	1	акустическое
5	Скв.103: горизонтальная ФУ	1	акустическое
6	Скв.104: горизонтальная ФУ	1	акустическое
7	Скв.105: горизонтальная ФУ	1	акустическое
8	Скв.106: горизонтальная ФУ	1	акустическое
9	Скв.107: горизонтальная ФУ	1	акустическое
10	Скв.108: горизонтальная ФУ	1	акустическое
11	Скв.109: горизонтальная ФУ	1	акустическое
12	Скв.110: горизонтальная ФУ	1	акустическое
13	Скв.111: горизонтальная ФУ	1	акустическое
14	Скв.112: горизонтальная ФУ	1	акустическое
15	Скв.113: горизонтальная ФУ	1	акустическое
16	Скв.114: горизонтальная ФУ	1	акустическое
17	Скв.19П: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
18	Скв.19П: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
19	Скв.19П: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
20	Скв.19П: пункт налива нефти	1	отсутствует
21	Открытая площадка: емкость с ДТ, патрубков	1	отсутствует
22	Работа АТС: Мобильная парогенераторная установка ППГУ 1600/100	1	акустическое
23	Скв.19П: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
24	Скв.101: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
25	Скв.102: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
26	Скв.101: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
27	Скв.102: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
28	Скв.101: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
29	Скв.102: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
30	Скв.101: пункт налива нефти	1	отсутствует
31	Скв.102: пункт налива нефти	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.101: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
33	Скв.102: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
34	Скв.103: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
35	Скв.103: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
36	Скв.103: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
37	Скв.103: пункт налива нефти	1	отсутствует
38	Скв.103: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
39	Скв.104: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
40	Скв.105: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
41	Скв.104: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
42	Скв.105: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
43	Скв.104: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
44	Скв.105: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
45	Скв.104: пункт налива нефти	1	отсутствует
46	Скв.105: пункт налива нефти	1	отсутствует
47	Скв.104: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
48	Скв.105: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
49	Скв.106: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
50	Скв.107: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
51	Скв.108: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
52	Скв.109: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
53	Скв.106: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
54	Скв.107: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
55	Скв.108: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
56	Скв.109: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
57	Скв.106: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
58	Скв.107: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
59	Скв.108: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
60	Скв.109: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
61	Скв.106: пункт налива нефти	1	отсутствует
62	Скв.107: пункт налива нефти	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
63	Скв.108: пункт налива нефти	1	отсутствует
64	Скв.109: пункт налива нефти	1	отсутствует
65	Скв.106: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
66	Скв.107: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
67	Скв.108: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
68	Скв.109: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
69	Скв.110: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
70	Скв.111: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
71	Скв.112: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
72	Скв.113: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
73	Скв.114: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
74	Скв.110: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
75	Скв.111: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
76	Скв.112: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
77	Скв.113: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
78	Скв.114: СУС, сепаратор С-1	1	отсутствует
79	Скв.110: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
80	Скв.111: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
81	Скв.112: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
82	Скв.113: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
83	Скв.114: СУС, накопительная емкость Р-001	1	отсутствует
84	Скв.110: пункт налива нефти	1	отсутствует
85	Скв.111: пункт налива нефти	1	отсутствует
86	Скв.112: пункт налива нефти	1	отсутствует
87	Скв.113: пункт налива нефти	1	отсутствует
88	Скв.114: пункт налива нефти	1	отсутствует
89	Скв.110: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
90	Скв.111: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
91	Скв.112: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
92	Скв.113: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое
93	Скв.114: работа АТС, проезд по площадке	1	акустическое

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
94	Открытая площадка: блок-бокс ДЭС, расходные емкости, патрубков	1	отсутствует

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 ОНВ НМ им. П. Мангазеева присутствует одно вещество I класса опасности: бензапирен (0703) и три вещества II класса опасности: сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид) (0333), бензол (циклогексатриен, фенилгидрид) (0602), формальдегид (муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид) (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, НМ им. П. Мангазеева, разработанном в 2025 году. На данный проект НДВ получено санитарно-эпидемиологическое заключение №70.ТС.03.000.Т.000246.04.25 от 16.04.2025. 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																										
				2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 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	Открытая площадка: емкость с ДТ, патрубок	6005	0,0000678	0,0000111	НДВ	0,0000678	0,0000401	НДВ	0,0000678	0,0000401	НДВ	0,0000678	0,0000401	НДВ	0,0000678	0,0002366	НДВ	0,0000678	0,0002366	НДВ	0,0000678	0,0002366	НДВ	0,0000678	0,0002366	НДВ	0,0000678	0,0002366	НДВ
2	Плщ:1 Цех:0	Открытая площадка: блок-бок ДЭС, расходные емкости, патрубок	6078	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00000364	0,000002	НДВ	0,00000364	0,000002	НДВ	0,00000364	0,000002	НДВ	0,00000364	0,000002	НДВ	0,00000364	0,000002	НДВ
Всего по ЗВ:				0,0000678	0,0000111	НДВ	0,0000678	0,0000401	НДВ	0,0000678	0,0000401	НДВ	0,0000678	0,0000401	НДВ	0,00007144	0,0002386	НДВ	7,144E-05	0,0002386	НДВ	0,00007144	0,0002386	НДВ	0,00007144	0,0002386	НДВ	0,00007144	0,0002386	НДВ
Наименование и код загрязняющего вещества: Бензол (циклогексатриен, фенилгидрид) (0602)																														
1	Плщ:1 Цех:0	Скв.19П: наземная обвязка скважины	6001	0,0000604	0,0000782	НДВ	0,0000604	0,000313	НДВ	0,0000604	0,000313	НДВ	0,0000604	0,000313	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
2	Плщ:1 Цех:0	Скв.19П: СУС, сепаратор С-1	6002	0,0000143	0,0000184	НДВ	0,0000143	0,0000741	НДВ	0,0000143	0,0000741	НДВ	0,0000143	0,0000741	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
3	Плщ:1 Цех:0	Скв.19П: СУС, накопительная емкость Р-001	6003	0,0002898	0,0003505	НДВ	0,0018705	0,0068177	НДВ	0,0018705	0,0068177	НДВ	0,0016383	0,0059715	НДВ	0,00081712	0,0123644	НДВ	0,000899	0,0135676	НДВ	0,00117052	0,0176266	НДВ	0,00126922	0,019104	НДВ	0,00126922	0,019104	НДВ
4	Плщ:1 Цех:0	Скв.19П: пункт налива нефти	6004	0,0248139	0,0004757	НДВ	0,0248139	0,0062466	НДВ	0,0248139	0,0062466	НДВ	0,0248139	0,005475	НДВ	0,0248139	0,0167566	НДВ	0,0248139	0,018382	НДВ	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
5	Плщ:1 Цех:0	Скв.101: наземная обвязка скважины	6008	-	-	-	0,0000604	0,000313	НДВ	0,0000604	0,000313	НДВ	0,0000604	0,000313	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
6	Плщ:1 Цех:0	Скв.102: наземная обвязка скважины	6009	-	-	-	0,0000604	0,000313	НДВ	0,0000604	0,000313	НДВ	0,0000604	0,000313	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
7	Плщ:1 Цех:0	Скв.101: СУС, сепаратор С-1	6010	-	-	-	0,0000143	0,0000741	НДВ	0,0000143	0,0000741	НДВ	0,0000143	0,0000741	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
8	Плщ:1 Цех:0	Скв.102: СУС, сепаратор С-1	6011	-	-	-	0,0000143	0,0000741	НДВ	0,0000143	0,0000741	НДВ	0,0000143	0,0000741	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
9	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6012	-	-	-	0,0018705	0,0068177	НДВ	0,0018705	0,0068177	НДВ	0,0016383	0,0059715	НДВ	0,00081712	0,0123644	НДВ	0,000899	0,0135676	НДВ	0,00117052	0,0176266	НДВ	0,00126922	0,019104	НДВ	0,00126922	0,019104	НДВ
10	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6013	-	-	-	0,0018705	0,0068177	НДВ	0,0018705	0,0068177	НДВ	0,0016383	0,0059715	НДВ	0,00081712	0,0123644	НДВ	0,000899	0,0135676	НДВ	0,00117052	0,0176266	НДВ	0,00126922	0,019104	НДВ	0,00126922	0,019104	НДВ
11	Плщ:1 Цех:0	Скв.101: пункт налива нефти	6014	-	-	-	0,0248139	0,0062466	НДВ	0,0248139	0,0062466	НДВ	0,0248139	0,005475	НДВ	0,0248139	0,0167566	НДВ	0,0248139	0,018382	НДВ	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
12	Плщ:1 Цех:0	Скв.102: пункт налива нефти	6015	-	-	-	0,0248139	0,0062466	НДВ	0,0248139	0,0062466	НДВ	0,0248139	0,005475	НДВ	0,0248139	0,0167566	НДВ	0,0248139	0,018382	НДВ	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
13	Плщ:1 Цех:0	Скв.103: наземная обвязка скважины	6018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,000313	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
14	Плщ:1 Цех:0	Скв.103: СУС, сепаратор С-1	6019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,0000741	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
15	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0016383	0,0059715	НДВ	0,00081712	0,0123644	НДВ	0,000899	0,0135676	НДВ	0,00117052	0,0176266	НДВ	0,00126922	0,019104	НДВ	0,00126922	0,019104	НДВ
16	Плщ:1 Цех:0	Скв.103: пункт налива нефти	6021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,005475	НДВ	0,0248139	0,0167566	НДВ	0,0248139	0,018382	НДВ	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																								
				2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 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	
17	Плщ:1 Цех:0	Скв.104: наземная обвязка скважины	6023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
18	Плщ:1 Цех:0	Скв.105: наземная обвязка скважины	6024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
19	Плщ:1 Цех:0	Скв.104: СУС, сепаратор С-1	6025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
20	Плщ:1 Цех:0	Скв.105: СУС, сепаратор С-1	6026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
21	Плщ:1 Цех:0	Скв.107: СУС, накопительная емкость Р-001	6027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0008171	0,0123644	НДВ	0,000899	0,0135676	НДВ	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
22	Плщ:1 Цех:0	Скв.109: СУС, накопительная емкость Р-001	6028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0008171	0,0123644	НДВ	0,000899	0,0135676	НДВ	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
23	Плщ:1 Цех:0	Скв.104: пункт налива нефти	6029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,0167566	НДВ	0,0248139	0,018382	НДВ	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
24	Плщ:1 Цех:0	Скв.105: пункт налива нефти	6030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,0167566	НДВ	0,0248139	0,018382	НДВ	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
25	Плщ:1 Цех:0	Скв.106: наземная обвязка скважины	6033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
26	Плщ:1 Цех:0	Скв.107: наземная обвязка скважины	6034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
27	Плщ:1 Цех:0	Скв.108: наземная обвязка скважины	6035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
28	Плщ:1 Цех:0	Скв.109: наземная обвязка скважины	6036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
29	Плщ:1 Цех:0	Скв.106: СУС, сепаратор С-1	6037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
30	Плщ:1 Цех:0	Скв.107: СУС, сепаратор С-1	6038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
31	Плщ:1 Цех:0	Скв.108: СУС, сепаратор С-1	6039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
32	Плщ:1 Цех:0	Скв.109: СУС, сепаратор С-1	6040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
33	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000899	0,0135676	НДВ	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
34	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000899	0,0135676	НДВ	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
35	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000899	0,0135676	НДВ	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
36	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000899	0,0135676	НДВ	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
37	Плщ:1 Цех:0	Скв.106: пункт налива нефти	6045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,018382	НДВ	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
38	Плщ:1 Цех:0	Скв.107: пункт налива нефти	6046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,018382	НДВ	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
39	Плщ:1 Цех:0	Скв.108: пункт налива нефти	6047	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,018382	НДВ	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
40	Плщ:1 Цех:0	Скв.109: пункт налива нефти	6048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,018382	НДВ	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
41	Плщ:1 Цех:0	Скв.110: наземная обвязка скважины	6053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
42	Плщ:1 Цех:0	Скв.111: наземная обвязка скважины	6054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																							
				2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 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
43	Плщ:1 Цех:0	Скв.112: наземная обязка скважины	6055	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
44	Плщ:1 Цех:0	Скв.113: наземная обязка скважины	6056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
45	Плщ:1 Цех:0	Скв.114: наземная обязка скважины	6057	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000604	0,001904	НДВ	0,0000604	0,001904	НДВ
46	Плщ:1 Цех:0	Скв.110: СУС, сепаратор С-1	6058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
47	Плщ:1 Цех:0	Скв.111: СУС, сепаратор С-1	6059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
48	Плщ:1 Цех:0	Скв.112: СУС, сепаратор С-1	6060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
49	Плщ:1 Цех:0	Скв.113: СУС, сепаратор С-1	6061	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
50	Плщ:1 Цех:0	Скв.114: СУС, сепаратор С-1	6062	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000143	0,000451	НДВ	0,0000143	0,000451	НДВ
51	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6063	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
52	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
53	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
54	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
55	Плщ:1 Цех:0	накопительная емкость Р-001	6067	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0011705	0,0176266	НДВ	0,0012692	0,019104	НДВ
56	Плщ:1 Цех:0	Скв.110: пункт налива нефти	6068	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
57	Плщ:1 Цех:0	Скв.111: пункт налива нефти	6069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
58	Плщ:1 Цех:0	Скв.112: пункт налива нефти	6070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
59	Плщ:1 Цех:0	Скв.113: пункт налива нефти	6071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
60	Плщ:1 Цех:0	Скв.114: пункт налива нефти	6072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0248139	0,0238653	НДВ	0,0248139	0,025861	НДВ
		Всего по ЗВ:		0,0251784	0,0009228	НДВ	0,0802773	0,0403542	НДВ	0,0802773	0,0403542	НДВ	0,1061076	0,0473344	НДВ	0,15423422	0,188856	НДВ	0,257876	0,343046	НДВ	0,39088652	0,6577035	НДВ	НДВ	0,7098	НДВ
Наименование и код загрязняющего вещества: Бензапирен (0703)																											
1	Плщ:1 Цех:0	Скв.191П: горизонтальная ФУ	0001	1,1E-09	0,000000001	НДВ	2,4E-09	0,000000012	НДВ	2,4E-09	0,000000012	НДВ	2,3E-09	0,000000012	НДВ	1,1E-09	3,6E-08	НДВ	1E-10	0,000000002	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
2	Плщ:1 Цех:0	Открытая площадка: ДЭС-50, выхлопная труба	0002	0,00000018	0,000000209	НДВ	0,00000018	0,000000835	НДВ	0,00000018	0,000000835	НДВ	0,00000018	0,000000835	НДВ	0,00000018	3,798E-06	НДВ	1,8E-07	0,000003798	НДВ	0,00000018	0,000003798	НДВ	0,00000018	0,000003798	НДВ
3	Плщ:1 Цех:0	Скв.101: горизонтальная ФУ	0003	-	-	-	2,4E-09	0,000000012	НДВ	2,4E-09	0,000000012	НДВ	2,3E-09	0,000000012	НДВ	1,1E-09	3,6E-08	НДВ	1E-10	0,000000002	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
4	Плщ:1 Цех:0	Скв.102: горизонтальная ФУ	0004	-	-	-	2,4E-09	0,000000012	НДВ	2,4E-09	0,000000012	НДВ	2,3E-09	0,000000012	НДВ	1,1E-09	3,6E-08	НДВ	1E-10	0,000000002	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
5	Плщ:1 Цех:0	Скв.103: горизонтальная ФУ	0005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,3E-09	0,000000012	НДВ	1,1E-09	3,6E-08	НДВ	1E-10	0,000000002	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																							
				2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 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
6	Плщ:1 Цех:0	Скв.104: горизонтальная ФУ	0006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.1E-09	3,6E-08	НДВ	1E-10	0,000000002	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
7	Плщ:1 Цех:0	Скв.105: горизонтальная ФУ	0007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.1E-09	3,6E-08	НДВ	1E-10	0,000000002	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
8	Плщ:1 Цех:0	Скв.106: горизонтальная ФУ	0008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1E-10	0,000000002	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
9	Плщ:1 Цех:0	Скв.107: горизонтальная ФУ	0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1E-10	0,000000002	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
10	Плщ:1 Цех:0	Скв.108: горизонтальная ФУ	0010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1E-10	0,000000002	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
11	Плщ:1 Цех:0	Скв.109: горизонтальная ФУ	0011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1E-10	0,000000002	НДВ	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
12	Плщ:1 Цех:0	Скв.110: горизонтальная ФУ	0012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
13	Плщ:1 Цех:0	Скв.111: горизонтальная ФУ	0013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
14	Плщ:1 Цех:0	Скв.112: горизонтальная ФУ	0014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
15	Плщ:1 Цех:0	Скв.113: горизонтальная ФУ	0015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
16	Плщ:1 Цех:0	Скв.114: горизонтальная ФУ	0016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1E-10	0,000000003	НДВ	1E-10	0,000000004	НДВ
17	Плщ:1 Цех:0	Работа АТС: Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100	6006	0,000000032	0,000000001	НДВ	0,000000032	0,000000005	НДВ	0,000000032	0,000000005	НДВ	0,000000032	0,000000007	НДВ	0,000000032	4,9E-08	НДВ	3,2E-08	0,000000082	НДВ	3,2E-08	0,000000123	НДВ	0,000000032	0,000000123	НДВ
Всего по ЗВ:				2,131E-07	0,000000211	НДВ	2,192E-07	0,0000000876	НДВ	2,192E-07	0,0000000876	НДВ	2,212E-07	0,000000089	НДВ	2,186E-07	4,063E-06	НДВ	2,13E-07	0,00000039	НДВ	2,135E-07	0,0000003966	НДВ	2,135E-07	0,0000003981	НДВ
Наименование и код загрязняющего вещества: Формальдегид (муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) (1325)																											
1	Плщ:1 Цех:0	Открытая площадка: ДЭС-50, выхлопная труба	0002	0,00208333	0,00228	НДВ	0,00208333	0,00910656	НДВ	0,00208333	0,00910656	НДВ	0,00208333	0,00910656	НДВ	0,00208333	0,041436	НДВ	0,0020833	0,041436	НДВ	0,00208333	0,041436	НДВ	0,00208333	0,041436	НДВ
Всего по ЗВ:				0,00208333	0,00228	НДВ	0,00208333	0,00910656	НДВ	0,00208333	0,00910656	НДВ	0,00208333	0,00910656	НДВ	0,00208333	0,041436	НДВ	0,0020833	0,041436	НДВ	0,00208333	0,041436	НДВ	0,00208333	0,041436	НДВ
ИТОГО:					0,003214111			0,049501736			0,049501736			0,05648195			0,23053466			0,3847245			0,699382066			0,751478581	
в том числе твердых:					0,000000211			0,0000000876			0,0000000876			0,000000089			4,063E-06			0,00000039			0,0000003966			0,0000003981	
жидких и газообразных:					0,0032139			0,04950086			0,04950086			0,05648106			0,2305306			0,3847206			0,6993781			0,7514746	

Таблица 3.1.2 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по ОНВ

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вещества (I-II)	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по годам																							
			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 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	0,0000678	0,0000111	НДВ	0,0000678	0,0000401	НДВ	0,0000678	0,0000401	НДВ	0,0000678	0,0000401	НДВ	7,144E-05	0,0002386	НДВ	7,144E-05	0,0002386	НДВ	7,144E-05	0,0002386	НДВ	7,14E-05	0,0002386	НДВ
2	Бензол (циклогексатриен, фенилгидрид) (0602)	II	0,0251784	0,0009228	НДВ	0,0802773	0,0403542	НДВ	0,0802773	0,0403542	НДВ	0,1061076	0,0473344	НДВ	0,1542342	0,188856	НДВ	0,257876	0,343046	НДВ	0,3908865	0,6577035	НДВ	0,392367	0,7098	НДВ
3	Бензапирен (0703)	I	2,131E-07	0,00000211	НДВ	2,192E-07	0,00000876	НДВ	2,192E-07	0,00000876	НДВ	2,212E-07	0,0000089	НДВ	2,186E-07	0,000004063	НДВ	2,13E-07	0,0000039	НДВ	2,135E-07	0,000003966	НДВ	2,14E-07	0,000003981	НДВ
4	Формальдегид (муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид) (1325)	II	0,00208333	0,00228	НДВ	0,00208333	0,00910656	НДВ	0,0020833	0,00910656	НДВ	0,00208333	0,00910656	НДВ	0,0020833	0,041436	НДВ	0,0020833	0,041436	НДВ	0,0020833	0,041436	НДВ	0,002083	0,041436	НДВ
ИТОГО:			-	0,003214111	-	-	0,049501736	-	-	0,049501736	-	-	0,05648195	-	-	0,230534663	-	-	0,3847245	-	-	0,699382066	-	-	0,751478581	-
В том числе твердых:			-	0,00000211	-	-	0,00000876	-	-	0,00000876	-	-	0,0000089	-	-	0,000004063	-	-	0,0000039	-	-	0,000003966	-	-	0,000003981	-
Жидких/газообразных:			-	0,0032139	-	-	0,04950086	-	-	0,04950086	-	-	0,05648106	-	-	0,2305306	-	-	0,3847206	-	-	0,6993781	-	-	0,7514746	-

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 НМ им. П. Мангазеева 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 НМ им. П.Мангазеева 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. НМ им. П. Мангазеева, ОНВ 69-0154-002895-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. НМ им. П. Мангазеева, ОНВ 69-0154-002895-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	0,0000002	0,001
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	0,002
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.	0,07	0,42

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 НМ им. П. Мангазеева, ОНВ 69-0154-002895-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 №1 от 01.01.2025 на В.П. Степанова (скан-копия) | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 2. МЧД №021c547d-94e2-4e41-b80b-15fcbabbc3a от 27.05.2024 на Никитину А.В. | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 3. Платежное поручение №3701 от 28.05.2025 (скан-копия) | - на | 1 | л. в 1 экз. |

Заявка составлена на _____ 61 _____ л.

Количество приложений _____ 7 _____, на _____ 2 084 _____ 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

