

В Сибирское межрегиональное управление

Федеральной службы по надзору

в сфере природопользования

наименование федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на выдачу комплексного экологического разрешения

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,

69-0170-001052-П, Казанское нефтегазоконденсатное месторождение

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

Генеральный директор



В.А. Кутепов

12 20 22 г.

¹ 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 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 25;

Содержание заявки

Раздел I. Общие сведения

1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)

N п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем* производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазовая смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	тыс.т.	4 047,510	2 969,537	3 378,665	3 419,159	3 546,412	3 696,071	3 823,842	3 853,470	4 047,510
2	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	тыс.т.	609,558	551,603	585,883	609,558	568,151	523,551	490,523	457,667	419,457
3	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.м3	825,227	818,530	824,249	825,227	822,976	811,293	629,854	534,566	546,525
4	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	млн.м3	660,400	263,212	180,964	179,411	179,466	209,000	570,134	660,400	633,051
5	Конденсат газовый нестабильный	06.10.10.410	тыс.т.	425,252	332,355	351,617	352,587	351,763	350,310	425,252	418,082	408,125
6	Углеводороды газообразные, кроме природного газа	19.20.32.190	тыс.т.	123,556	117,425	120,368	123,556	123,170	111,184	113,762	107,233	105,356
7	Конденсат газовый стабильный	19.20.32.115	тыс.т.	153,972	84,392	84,560	86,251	81,476	71,729	151,213	153,972	149,756

* сведения представлены в Приложении к заявке.

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии

(в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

N п/п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем* использования сырья 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)							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Не используется												

* сведения представлены в Приложении к заявке.

1.3. Информация об использовании воды

(представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения)

N п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды 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)							
	куб.м/сут.	тыс.куб.м/ год		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	195	8,21	Участок 1 (скв. №№ 01-08, 02-08)	7,44	7,91	8,2	7,855	7,66	8,21	7,76	7,86
2	148	36,215	Участок 2 (скв. №№ 1(ТМ-894), 2 (ТМ-895))	35,605	36,215	35,715	35,965	35,575	34,215	34,35	34,35
3	12141,1	4431,5	Водозаборные скважины (сеноманская вода)	4431,5	3679,1	3483,9	3375,9	3250,6	3152,7	3041,7	2983,2

* сведения представлены в Приложении к заявке.

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)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	млн. кВтч	144	142	144	142	142	142	142	142	142

* сведения представлены в Приложении к заявке.

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)							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Сжигание газа (выработка теплоэнергии на котлах-утилизаторах)	Гкал	40580	31925	36017	40580	31141	35345	32195	36200	34770
2	Сжигание газа (выработка теплоэнергии водогрейными котлами)	Гкал	280	260	180	140	280	190	210	200	210

* сведения представлены в Приложении к заявке.

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
За период 2015-2021 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
За период 2015-2021 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
Отсутствует необходимость разработки программы повышения экологической эффективности, так как соблюдаются нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов, технологические нормативы, утвержденными соответствующими законодательными актами РФ.							

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 (вступает в действие 01.03.2023)	<table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>≤ 0,001883</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>≤ 0,000306</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>≤ 0,002425</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>≤ 0,000019</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</td> <td>≤ 0,037712</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C6-C10</td> <td>≤ 0,013948</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> </table>	Азота диоксид	≤ 0,001883	кг/т продукции (год)	Азота оксид	≤ 0,000306	кг/т продукции (год)	Углерода оксид	≤ 0,002425	кг/т продукции (год)	Метан	≤ 0,000019	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 0,037712	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10	≤ 0,013948	кг/т продукции (год)	27.01.2010
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)																																								
Азота диоксид	≤ 0,001883	кг/т продукции (год)																																								
Азота оксид	≤ 0,000306	кг/т продукции (год)																																								
Углерода оксид	≤ 0,002425	кг/т продукции (год)																																								
Метан	≤ 0,000019	кг/т продукции (год)																																								
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 0,037712	кг/т продукции (год)																																								
Углеводороды предельные C6-C10	≤ 0,013948	кг/т продукции (год)																																								
2	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-7 Подготовка нефти, газа и воды	<table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>≤ 59,43</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>≤ 9,64</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>≤ 103,73</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>≤ 99,78</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</td> <td>≤ 13,32</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C6-C10</td> <td>≤ 20,89</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> </table>	Азота диоксид	≤ 59,43	кг/т продукции (год)	Азота оксид	≤ 9,64	кг/т продукции (год)	Углерода оксид	≤ 103,73	кг/т продукции (год)	Метан	≤ 99,78	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 13,32	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10	≤ 20,89	кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (вступает в действие 01.03.2023)	<table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>≤ 0,24410</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>≤ 0,03967</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>≤ 0,32547</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>≤ 0,10491</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</td> <td>≤ 0,32614</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C6-C10</td> <td>≤ 0,02674</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> </table>	Азота диоксид	≤ 0,24410	кг/т продукции (год)	Азота оксид	≤ 0,03967	кг/т продукции (год)	Углерода оксид	≤ 0,32547	кг/т продукции (год)	Метан	≤ 0,10491	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 0,32614	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10	≤ 0,02674	кг/т продукции (год)	27.01.2010
Азота диоксид	≤ 59,43	кг/т продукции (год)																																								
Азота оксид	≤ 9,64	кг/т продукции (год)																																								
Углерода оксид	≤ 103,73	кг/т продукции (год)																																								
Метан	≤ 99,78	кг/т продукции (год)																																								
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 13,32	кг/т продукции (год)																																								
Углеводороды предельные C6-C10	≤ 20,89	кг/т продукции (год)																																								
Азота диоксид	≤ 0,24410	кг/т продукции (год)																																								
Азота оксид	≤ 0,03967	кг/т продукции (год)																																								
Углерода оксид	≤ 0,32547	кг/т продукции (год)																																								
Метан	≤ 0,10491	кг/т продукции (год)																																								
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 0,32614	кг/т продукции (год)																																								
Углеводороды предельные C6-C10	≤ 0,02674	кг/т продукции (год)																																								

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
3	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-8 Хранение нефти (резервуары)	Углеводороды ≤ 4,08 кг/т продукции (год) предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды ≤ 10,29 кг/т продукции (год) предельные C6-C10	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (вступает в действие 01.03.2023)	Углеводороды ≤ 1,6161 кг/т продукции (год) предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды ≤ 0,597728 кг/т продукции (год) предельные C6-C10	27.01.2010
4	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-9 Использование ПНГ на выработку теплоэнергии	Азота диоксид ≤ 20,2 кг/т продукции (год) Азота оксид ≤ 59,01 кг/т продукции (год) Углерода оксид ≤ 27,63 кг/т продукции (год) Метан ≤ 2,79 кг/т продукции (год) Углеводороды ≤ 0,92 кг/т продукции (год) предельные C1-C-5 (исключая метан)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (вступает в действие 01.03.2023)	Азота диоксид ≤ 6,241444 кг/т продукции (год) Азота оксид ≤ 1,014235 кг/т продукции (год) Углерода оксид ≤ 1,412499 кг/т продукции (год) Метан ≤ 0,055466 кг/т продукции (год) Углеводороды ≤ 0,030974 кг/т продукции (год) предельные C1-C-5 (исключая метан)	03.04.2009
5	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-10 Использование ПНГ на выработку электроэнергии	Азота диоксид ≤ 55,61 кг/т продукции (год) Азота оксид ≤ 9,11 кг/т продукции (год) Углерода оксид ≤ 88,27 кг/т продукции (год) Метан ≤ 15,01 кг/т продукции (год) Углеводороды ≤ 11,33 кг/т продукции (год) предельные C1-C-5 (исключая метан)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (вступает в действие 01.03.2023)	Азота диоксид ≤ 10,53185395 кг/т продукции (год) Азота оксид ≤ 1,711426363 кг/т продукции (год) Углерода оксид ≤ 1,600465092 кг/т продукции (год) Метан ≤ 0,482970158 кг/т продукции (год) Углеводороды ≤ 0,459093022 кг/т продукции (год) предельные C1-C-5 (исключая метан)	25.05.2009
6	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-15 Использование ПНГ для подготовки нефти	Азота диоксид ≤ 35,15 кг/т продукции (год) Азота оксид ≤ 5,65 кг/т продукции (год) Углерода оксид ≤ 45,72 кг/т продукции (год) Метан ≤ 4,37 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (вступает в действие 01.03.2023)	Азота диоксид ≤ 4,979176751 кг/т продукции (год) Азота оксид ≤ 0,809115906 кг/т продукции (год) Углерода оксид ≤ 3,547246703 кг/т продукции (год) Метан ≤ 0,354724234 кг/т продукции (год)	27.01.2010

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												
7	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-17 Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="575 427 784 478">Метан</td> <td data-bbox="784 427 1097 478">≤ 4,1139 кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="575 478 784 558">Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</td> <td data-bbox="784 478 1097 558">≤ 0,0828 кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="575 558 784 616">Углеводороды предельные C6-C10</td> <td data-bbox="784 558 1097 616">≤ 0,144 кг/т продукции (год)</td> </tr> </table>	Метан	≤ 4,1139 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 0,0828 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10	≤ 0,144 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (вступает в действие 01.03.2023)	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1433 427 1635 478">Метан</td> <td data-bbox="1635 427 2000 478">≤ 1,025717366 кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1433 478 1635 558">Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</td> <td data-bbox="1635 478 2000 558">≤ 0,000017 кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1433 558 1635 616">Углеводороды предельные C6-C10</td> <td data-bbox="1635 558 2000 616">≤ 0,000006 кг/т продукции (год)</td> </tr> </table>	Метан	≤ 1,025717366 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 0,000017 кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10	≤ 0,000006 кг/т продукции (год)	16.06.2011
Метан	≤ 4,1139 кг/т продукции (год)																	
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 0,0828 кг/т продукции (год)																	
Углеводороды предельные C6-C10	≤ 0,144 кг/т продукции (год)																	
Метан	≤ 1,025717366 кг/т продукции (год)																	
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 0,000017 кг/т продукции (год)																	
Углеводороды предельные C6-C10	≤ 0,000006 кг/т продукции (год)																	
8	ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа»	НДТ-7 Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Метан ≤ 1,0 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 17.07.2019 №471	Метан ≤ 0,013126423 кг/т продукции (год)	02.08.2021												
9	ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа»	НДТ-9 Применение предварительной сепарации пластового газа	Метан ≤ 25,0 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 17.07.2019 №471	Метан ≤ 0,087659828 кг/т продукции (год)	02.08.2021												
10	ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа»	НДТ-12 Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="575 807 784 861">Азота диоксид</td> <td data-bbox="784 807 1097 861">≤ 0,03 кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="575 861 784 916">Углерода оксид</td> <td data-bbox="784 861 1097 916">≤ 0,05 кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="575 916 784 984">Метан</td> <td data-bbox="784 916 1097 984">≤ 0,2 кг/т продукции (год)</td> </tr> </table>	Азота диоксид	≤ 0,03 кг/т продукции (год)	Углерода оксид	≤ 0,05 кг/т продукции (год)	Метан	≤ 0,2 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 17.07.2019 №471	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1433 807 1635 861">Азота диоксид</td> <td data-bbox="1635 807 2000 861">≤ 0,022184077 кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1433 861 1635 916">Углерода оксид</td> <td data-bbox="1635 861 2000 916">≤ 0,01411503 кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1433 916 1635 984">Метан</td> <td data-bbox="1635 916 2000 984">≤ 0,153161488 кг/т продукции (год)</td> </tr> </table>	Азота диоксид	≤ 0,022184077 кг/т продукции (год)	Углерода оксид	≤ 0,01411503 кг/т продукции (год)	Метан	≤ 0,153161488 кг/т продукции (год)	28.02.2019
Азота диоксид	≤ 0,03 кг/т продукции (год)																	
Углерода оксид	≤ 0,05 кг/т продукции (год)																	
Метан	≤ 0,2 кг/т продукции (год)																	
Азота диоксид	≤ 0,022184077 кг/т продукции (год)																	
Углерода оксид	≤ 0,01411503 кг/т продукции (год)																	
Метан	≤ 0,153161488 кг/т продукции (год)																	

Примечание: результаты анализа о применение НДТ и расчеты технормативов приведены в Приложении к заявке

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	Кустовые площадки №№ 1,2,2бис,3,3бис,4,5,5бис,6, 7, 8, 9, 10, 10бис,11, 14, 16, 16бис, 18, 19, 21, 23, 26: наземная обвязка скважин (ЗРА, ФС); АГЗУ (ЗУ "МЕРА", ЗУ "САТУРН", ЗУ "УТС"); дренажные емкости. Площадки одиночных скважин Р-10, Р-11, Р-21 (ЗРА, ФС). Камеры (узлы) запуска/приема СОД: обвязка камер (ЗРА, ФС), дренажные емкости. Работа спецтехники на кустовых площадках (агрегат ЦА, паровой котел ППУ, котел АДПМ) .	115	6	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин "
2	УПН: емкости дренажные Е3, Е4, Е5, Е-1/3,4, ЕК-1, ЕК-2, Е-1/1,2, ЕК-1.1, ЕК-2.1, Е-1/3,4; ИЛНГ; БИР; насосная внешней и внутренней перекачки (НВВП); площадка подключения нефти; сепараторы С1,С2,С1.2.,С2.2., КС1.2; свечи продувочные; аппараты под давлением; газопроводы; БКС; места пробоотбора газа (3 точки). ГКС, ГКС-2: компрессорные установки КУ-1,2,3,4,5,6,7, газоперекачивающие агрегаты ГПА-1,2,3,4,5,6,7 насосная ШФЛУ, свечи продувочные аппаратов под давлением, газопроводов, площадка УПГ, фильтр-сепараторы ФС-1,2,3,4, блок замера газа, сепараторы факельные СФ-1,2, дренажные емкости Е1,2; площадка емкостей (Р, БЕ). УКПГик: технологическое помещение №1, дренажная емкость Е6, теплообменники Т1,2, ТО3, сепараторы С-6.1, С-6.2.	165	6	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Резервуары Р1-Р6, стояк налива нефти.	2	2	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-8 "Хранение нефти (резервуары)"
4	УПН: котельная, котел Турботерм №1,2, продувочные свечи ГРП. ЭК-2: ГТА-6РМ №1,2,3 труба, продувочные свечи ГРПШ.	26	5	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-9 "Использование ПНГ на выработку теплоэнергии"
5	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №1,2,3,4,5, труба, свечи продувочные; блоки ДКС №1,2,3,4,5 (ЗРА,ФС,ПК, аппараты); открытая площадка (ЗРА, ФС, аппараты). ЭК-2: ГТА-6РМ №1,2,3,4; свечи продувочные; блоки ДКС;1,2,3 вент шахты, (ЗРА,ФС,ПК, аппараты); свеча сброса газа ; открытая площадка (ЗРА, ФС)	28	5	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-10 "Использование ПНГ на выработку электроэнергии"
6	УПН: печи подогрева нефти ПТБ-1,2,3	6	4	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
7	Блочная кустовая насосная станция БКНС-2: свеча рассеивания, сепараторы С1-С5 (газ дегазак); емкость уловленной нефти Е6, дыхательный клапан; открытая площадка	3	3	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
8	Обвязка газовых скважин (неплотности соединений ЗРА,ФС)	1	1	НДТ ИТС 29-2017 "Добыча природного газа" НДТ-7 Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
9	Площадка узла приема и редуцирования газа: аппараты под давлением, неплотности соединений ЗРА и ФС обвязки	1	1	НДТ ИТС 29-2017 "Добыча природного газа" НДТ-9 "Применение предварительной сепарации пластового газа"
10	УКПГик: технологические помещения № 1,2,3, свечи продувочные, теплообменники Т1,2, колонны К1,2; печи нагрева П1,2; площадка буферных емкостей БЕ2,3,4, пункт измерения расхода газа, дренажные емкости Е2,3,6, насосная ПБТ, рефлюксная емкость Е1.	61	3	НДТ ИТС 29-2017 "Добыча природного газа" НДТ-12 "Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа"
	ИТОГО:	408	6	-

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

N 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 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 стационарному 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
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
1	КП1: АГЗУЗРА,ФС	1	т/год	2,603889	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	2,603889	-
			т/год	0,963072	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,963072
2	КП1: ЁП-12,5 слив дренажей нефти, реагента, метанола	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
3	КП2: ЗУ Мера (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,184719	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,184719	-
			т/год	0,438179	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,438179
4	КП2: ЗУ Мера (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,184719	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,184719	-
			т/год	0,438179	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,438179
5	КП2: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	1	т/год	0,08289	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,08289	-
			т/год	0,03066	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,03066
6	КП2бис: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,246653	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,246653	-
			т/год	0,461086	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,461086
7	КП2бис: ЁП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
8	КП3: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,063858	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,063858	-

N 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 стационарному 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
			т/год	0,393478	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,393478	-
9	КПЗ: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
10	КПЗбис: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,246653	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,246653	-
			т/год	0,461086	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,461086
11	КПЗбис: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
12	КП4: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,184719	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,184719	-
			т/год	0,438179	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,438179
13	КП4: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
14	КП5: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	1	т/год	0,942747	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,942747	-
			т/год	0,348684	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,348684
15	КП5: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
16	КП5бис: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,246653	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,246653	-
			т/год	0,461086	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,461086

N 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 стационарному 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
17	КП5бис: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
18	КП6: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,184719	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,184719	-
			т/год	0,438179	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,438179
19	КП6: ЗУ САТУРН (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,487371	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,487371	-
			т/год	0,550118	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,550118
20	КП6: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,08289	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,08289	-
			т/год	0,03066	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,03066
21	КП7: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,18497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,18497	-
			т/год	0,438272	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,438272
22	КП7: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
23	КП9: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,246653	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,246653	-
			т/год	0,461086	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,461086
24	КП9: АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,549608
25	КП9: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,08289	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,08289	-

N 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 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 стационарному 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
			т/год	0,03066	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,03066	-
26	КП10: ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,184719	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,184719	-
			т/год	0,438179	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,438179
27	КП10: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
28	КП10бис: ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,246653	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,246653	-
			т/год	0,461086	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,461086
29	КП10бис: ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,246653	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,246653	-
			т/год	0,461086	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,461086
30	КП10бис: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,08289	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,08289	-
			т/год	0,03066	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,03066
31	КП11:ЗУ "САТУРН" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,487371	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,487371	-
			т/год	0,550118	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,550118
32	КП11: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
33	КП14:ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,063858	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,063858	-
			т/год	0,393478	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,393478

N 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 стационарному 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
34	КП14:ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	1	т/год	0,942747	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,942747	-
			т/год	0,348684	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,348684
35	КП14:ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	1	т/год	0,08289	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,08289	-
			т/год	0,03066	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,03066
36	КП16:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,246653	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,246653	-
			т/год	0,461086	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,461086
37	КП16:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,549608
38	КП16:ЁП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,08289	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,08289	-
			т/год	0,03066	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,03066
39	КП16бис:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,549608
40	КП16бис:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,549608
41	КП16бис:ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,08289	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,08289	-
			т/год	0,03066	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,03066
42	КП18:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-

N 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 стационарному 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
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,549608	-
43	КП18:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,549608
44	КП18:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,08289	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,08289	-
			т/год	0,03066	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,03066
45	КП19:ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,246653	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,246653	-
			т/год	0,461086	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,461086
46	КП19:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,549608
47	КП19:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,08289	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,08289	-
			т/год	0,03066	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,03066
48	КП21:АГЗУ "УТС"	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,549608
49	КП21:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
50	КП23:АГЗУ «УТС»	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,549608

N 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 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 стационарному 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
51	КП23:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
52	КП26:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,549608
53	КП26:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,01533
54	УЗ в р. КП №6: дренажная емкость	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,001576
55	УЗ в р. КП №7: дренажная емкость	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,001576
56	УЗ в р. КП №9: дренажная емкость	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,001576
57	УЗ в р. КП №10: дренажная емкость	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,001576
58	УЗ в р. КП №11: дренажная емкость	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,001576
59	УЗ в р. КП №14: дренажная емкость	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-

N 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 стационарному 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
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,001576	-
60	УП в р. КП №14: дренажная емкость	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,001576	-
61	УП в р. КП №14: дренажная емкость	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,001576	-
62	УЗП в р. КП №16: дренажная емкость	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,001576	-
63	УЗ в р. КП №19: дренажная емкость	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,001576	-
64	УПН: УП СОД с КП№16,9, емкость дренажная, дых.клапан	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,001576	-
65	УПН: УП СОД с КП№16,11, емкость дренажная, дых.клапан	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,001576	-
66	УПН: УП СОД с КП№10, емкость дренажная, дых.клапан	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,001576	-
67	УПН: УП СОД с КП№7, емкость дренажная, дых.клапан	1	т/год	0,00426	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,00426	-
			т/год	0,001576	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,001576	-
68	КП7:Подогреватель нефти	1	т/год	0,710525	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	-	-	-	-	-	0,710525	-

N 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 стационарному 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
			т/год	0,11546	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	-	-	-	-	-	0,11546	-
			т/год	0,4365	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	-	-	-	-	-	0,4365	-
			т/год	0,03105	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	-	-	-	-	-	0,03105	-
69	КП7:Паровой котёл	1	т/год	0,079553	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	-	-	-	-	-	0,079553	-
			т/год	0,012927	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	-	-	-	-	-	0,012927	-
			т/год	0,200879	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	-	-	-	-	-	0,200879	-
			т/год	0,00000036	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	-	-	-	-	-	0,00000036	-
70	КП8:АГЗУ «УТС»	1	т/год	1,485993	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,485993	-
			т/год	0,549608	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,549608	-
71	КП8:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	1	т/год	0,04145	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,04145	-
			т/год	0,01533	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,01533	-
72	КП11:Подогреватель нефти	1	т/год	0,710525	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	-	-	-	-	-	0,710525	-
			т/год	0,11546	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	-	-	-	-	-	0,11546	-
			т/год	0,4365	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	-	-	-	-	-	0,4365	-
			т/год	0,03105	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	-	-	-	-	-	0,03105	-
73	КП11:Паровой котёл	1	т/год	0,079553	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	-	-	-	-	-	0,079553	-
			т/год	0,012927	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	-	-	-	-	-	0,012927	-
			т/год	0,200879	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	-	-	-	-	-	0,200879	-
			т/год	0,00000036	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	-	-	-	-	-	0,00000036	-
74	КП1:Обвязка КП1 (ЗРА,ФС)	1	т/год	2,603889	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	2,603889	-
			т/год	0,963072	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,963072	-

N 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 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 стационарному 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
75	КП2: Обязка КП2 (ЗРА,ФС)	1	т/год	4,783889	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	4,783889	-
			т/год	1,769366	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	1,769366
76	КП2бис: Обязка КП2бис (ЗРА,ФС)	1	т/год	0,423889	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,423889	-
			т/год	0,156779	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,156779
77	КП3: Обязка КП3 (ЗРА,ФС)	1	т/год	3,330556	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	3,330556	-
			т/год	1,231837	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	1,231837
78	КП3бис: Обязка КП3бис (ЗРА,ФС)	1	т/год	2,967223	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	2,967223	-
			т/год	1,097455	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	1,097455
79	КП4: Обязка КП4 (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,513889	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,513889	-
			т/год	0,559926	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,559926
80	КП5: Обязка КП5 (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,877222	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,877222	-
			т/год	0,694308	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,694308
81	КП5бис: Обязка КП5бис (ЗРА,ФС)	1	т/год	2,240556	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	2,240556	-
			т/год	0,82869	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,82869
82	КП6: Обязка КП6 (ЗРА,ФС)	1	т/год	4,420556	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	4,420556	-
			т/год	1,634983	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	1,634983
83	КП7: Обязка КП7 (ЗРА,ФС)	1	т/год	5,510556	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	5,510556	-

N 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 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 стационарному 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
			т/год	2,03813	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	2,03813	-
84	КП9:Обязка КП9 - ЗРА,ФС	1	т/год	4,783889	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	4,783889	-
			т/год	1,769366	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	1,769366	-
85	КП10:Обязка КП10 (ЗРА,ФС)	1	т/год	3,693889	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	3,693889	-
			т/год	1,366219	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	1,366219	-
86	КП10бис:Обязка КП10бис (ЗРА,ФС)	1	т/год	3,693889	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	3,693889	-
			т/год	1,366219	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	1,366219	-
87	КП11:Обязка КП11 (ЗРА,ФС)	1	т/год	2,906667	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	2,906667	-
			т/год	1,075058	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	1,075058	-
88	КП14:Обязка КП14 (ЗРА,ФС)	1	т/год	3,693889	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	3,693889	-
			т/год	1,366219	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	1,366219	-
89	КП16:Обязка КП16 (ЗРА,ФС)	1	т/год	4,057223	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	4,057223	-
			т/год	1,500601	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	1,500601	-
90	КП16бис:Обязка КП16 бис (ЗРА,ФС)	1	т/год	4,057223	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	4,057223	-
			т/год	1,500601	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	1,500601	-
91	КП18:Обязка КП18 (ЗРА,ФС)	1	т/год	6,540001	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	6,540001	-
			т/год	2,41888	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	2,41888	-

N 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 стационарному 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
92	КП19:Обвязка КП19 (ЗРА,ФС)	1	т/год	3,693889	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	3,693889	-
			т/год	1,366219	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	1,366219
93	КП21:Обвязка КП21 (ЗРА,ФС)	1	т/год	1,513889	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	1,513889	-
			т/год	0,559926	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,559926
94	КП23:Обвязка (ЗРА,ФС)	1	т/год	2,240556	Углеводороды	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	2,240556	-
			т/год	0,82869	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,82869
95	КП26:Обвязка Кп (ЗРА,ФС)	1	т/год	3,693889	Углеводороды	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	3,693889	-
			т/год	1,366219	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	1,366219
96	Площадка скважины Р-10 (ЗРА,ФС)	1	т/год	0,364115	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,364115	-
			т/год	0,134616	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,134616
97	Площадка скважины Р-11 (ЗРА,ФС)	1	т/год	0,364115	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,364115	-
			т/год	0,134616	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,134616
98	Площадка скважины Р-21 (ЗРА,ФС)	1	т/год	0,364115	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,364115	-
			т/год	0,134616	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,134616
99	УЗ в районе КП №6: площадка УЗ СОД	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,044917
100	УЗ в районе КП №7: площадка УЗ СОД	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,044917
101	УЗ в районе КП №9: площадка УЗ СОД	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-

N 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 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 стационарному 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
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,044917	-
102	УЗ в районе КП №10: площадка УЗ СОД	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,044917
103	УЗ в районе КП №11: площадка УЗ СОД	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,044917
104	УЗ в районе КП №14: площадка УЗ СОД	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,044917
105	УП в районе КП №14: площадка УЗ СОД	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,044917
106	УЗП в районе КП №16: площадка УЗ СОД	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,044917
107	УЗ в районе КП №19: площадка УЗ СОД	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,044917
108	УПН: УП СОД с КП №16 и КП №9	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,044917
109	УПН: УП СОД с КП №6 и КП №11	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	-	0,044917
110	УПН: УП СОД с КП №10	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-

N 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 стационарному 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	
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,044917	-	
111	УПН: УП СОД с КП№7	1	т/год	0,121444	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,121444	-	
			т/год	0,044917	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,044917	-	
112	КП7: Спецтехника	1	т/год	0,016595	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	-	-	-	-	-	0,016595	-	
			т/год	0,002696	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	-	-	-	-	-	0,002696	-	
			т/год	0,017074	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	-	-	-	-	-	0,017074	-	
			т/год	0,109221	Углеводороды	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,109221	-	
			т/год	0,040396	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,040396	-	
113	КП8: Обвязка (ЗРА, ФС)	1	т/год	3,330556	Углеводороды	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	3,330556	-	
			т/год	1,231837	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	1,231837	-	
114	КП11: Спецтехника	1	т/год	0,01405	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	-	-	-	-	-	0,01405	-	
			т/год	0,002282	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	-	-	-	-	-	0,002282	-	
			т/год	0,01428	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	-	-	-	-	-	0,01428	-	
			т/год	0,109221	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	-	-	-	-	-	0,109221	-	
			т/год	0,040396	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	-	-	-	-	-	0,040396	-	
115	Автодороги между кустовыми площадками	1	т/год	4,623994	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	-	-	-	-	-	4,623994	-	
			т/год	0,751399	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	-	-	-	-	-	0,751399	-	
			т/год	6,724078	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	-	-	-	-	-	6,724078	-	
Всего по ОТН НДТ-6:			т/год	6,234795	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001883	-	-	-	-	6,234795	
			т/год	1,013151	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,00030599	-	-	-	-	-	1,013151
			т/год	8,03019	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,00242524	-	-	-	-	-	8,03019
			т/год	0,06210072	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,8755E-05	-	-	-	-	-	0,06210072
			т/год	124,866736	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,03771162	-	-	-	-	-	124,866736
			т/год	46,18296	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,01394794	-	-	-	-	-	46,18296

N 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 стационарному 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
2. НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
116	Емкость ЕЗ (нефть)	1	т/год	1,23502	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	1,23502	-
			т/год	0,456783	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,456783
117	УПН: ИЛНГ, вентшахта	1	т/год	0,020542	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,020542	-
			т/год	0,000099	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000099
118	УПН: ИЛНГ, вентшахта	1	т/год	0,020542	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,020542	-
			т/год	0,000099	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000099
119	УПН: ИЛНГ, вентшахта	1	т/год	0,000685	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,000685	-
			т/год	0,000253	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000253
120	УПН: ИЛНГ, вентшахта	1	т/год	0,020542	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,020542	-
			т/год	0,000099	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000099
121	УПН: ИЛНГ, вентшахта	1	т/год	0,020542	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,020542	-
			т/год	0,000099	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000099

N 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 стационарному 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	
122	УПН: БИР (ВШ1) ЗРА, ФС, ПК	1	т/год	0,777406	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,777406	-	
			т/год	0,673387	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,673387	-
			т/год	0,18704	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,18704
123	УПН: НВВП (ЗРА, ФС, ПК), пробоотбор нефти	1	т/год	0,91097	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,91097	-	
			т/год	0,33693	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,33693	-
124	УПН: НВВП (ЗРА, ФС, ПК), пробоотбор нефти	1	т/год	0,91097	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,91097	-	
			т/год	0,33693	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,33693	-
125	УПН: НВВП (ЗРА, ФС, ПК), пробоотбор нефти	1	т/год	0,91097	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,91097	-	
			т/год	0,33693	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,33693	-
126	УПН: ПТБ1 свеча1	1	т/год	0,033798	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,033798	-	
			т/год	0,018873	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,018873	-
			т/год	0,001491	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,001491	-
127	УПН: Газопровод ПТБ1 свеча2	1	т/год	0,000845	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000845	-	
			т/год	0,000472	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,000472	-
			т/год	0,000037	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000037	-
128	УПН: Газопровод ПТБ1 свеча3	1	т/год	0,000845	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000845	-	
			т/год	0,000472	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,000472	-
			т/год	0,000037	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000037	-

N 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 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 стационарному 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	
129	УПН: ПТБ2 свеча	1	т/год	0,033798	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,033798	-	
			т/год	0,018873	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,018873	-
			т/год	0,001491	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,001491
130	УПН: Газопровод ПТБ2 свеча2	1	т/год	0,000845	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000845	-	
			т/год	0,000472	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,000472	-
			т/год	0,000037	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000037	-
131	УПН: Газопровод ПТБ2 свеча3	1	т/год	0,000845	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000845	-	
			т/год	0,000472	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,000472	-
			т/год	0,000037	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000037	-
132	УПН: ПТБ3 свеча1	1	т/год	0,033798	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,033798	-	
			т/год	0,018873	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,018873	-
			т/год	0,001491	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,001491	-
133	УПН: Газопровод ПТБ3 свеча2	1	т/год	0,000845	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000845	-	
			т/год	0,000472	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,000472	-
			т/год	0,000037	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000037	-
134	УПН: Газопровод ПТБ3 свеча3	1	т/год	0,000845	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000845	-	
			т/год	0,000472	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,000472	-
			т/год	0,000037	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000037	-

N 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 стационарному 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	
135	УПН: Емкость Е4 (конденсат)	1	т/год	0,006287	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,006287	-	
			т/год	0,011057	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,011057	-
136	УПН: Емкость Е5 (нефть)	1	т/год	0,021271	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,021271	-	
			т/год	0,007867	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,007867	-
137	УПН: площадка подключения нефти ЗУ "МЕРА"ЗРА, ФС, ПК	1	т/год	0,869974	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,869974	-	
			т/год	0,321768	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,321768	-
138	УПН: Сепаратор С1, С2 свеча продувочная	1	т/год	0,020352	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,020352	-	
			т/год	0,01284	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,01284	-
			т/год	0,001092	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,001092	-
139	УПН: Сепаратор С1.2 свеча продувочная	1	т/год	0,040705	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,040705	-	
			т/год	0,025681	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,025681	-
			т/год	0,002184	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,002184	-
140	УПН: Сепаратор С2.2 свеча продувочная	1	т/год	0,027758	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,027758	-	
			т/год	0,017513	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,017513	-
			т/год	0,001489	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,001489	-
141	УПН: Концевой сепаратор КС1.2	1	т/год	0,002342	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,002342	-	
			т/год	0,050588	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,050588	-
			т/год	0,003304	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,003304	-

N 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 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 стационарному 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	
142	УПН: БИР (ВШ1) ЗРА, ФС, ПК	1	т/год	0,777406	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,777406	-	
			т/год	0,673387	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,673387	-
			т/год	0,18704	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,18704
143	УПН: БКС: ЗРА, ФС, ПК, аппараты под давлением, операции долива масла	1	т/год	1,90154	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	1,90154	-	
			т/год	2,167888	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	2,167888	-
			т/год	0,319002	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,319002	-
144	УПН: БКС: ЗРА, ФС, ПК, аппараты под давлением, операции долива масла	1	т/год	1,90154	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	1,90154	-	
			т/год	2,167888	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	2,167888	-
			т/год	0,319002	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,319002	-
145	УПН: БКС: ЗРА, ФС, ПК, аппараты под давлением, операции долива масла	1	т/год	1,90154	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	1,90154	-	
			т/год	2,167888	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	2,167888	-
			т/год	0,319002	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,319002	-
146	УПН: БКС свеча продувочная	1	т/год	0,008966	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,008966	-	
			т/год	0,193673	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,193673	-
			т/год	0,012648	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,012648	-
147	Емкости Е-1/3,4 (слив, хранение нефти, масел, тосола)	1	т/год	0,803268	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,803268	-	
			т/год	0,297096	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,297096	-
148	УПН: Емкости ЕК-1, ЕК-2/ЗРА, ФС, ПК	1	т/год	0,134074	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,134074	-	

N 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 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 стационарному 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
			т/год	0,480582	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,480582	-
			т/год	0,315871	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,315871	-
149	УПН: ЗРА,ФС, ПК, аппараты под давлением	1	т/год	76,517418	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	76,517418	-
			т/год	260,527996	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	260,527996	-
			т/год	68,000335	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	68,000335	-
150	УПН: Емкости Е-1/1,2 (слив нефти, конденсата), ЗРА, ФС	1	т/год	1,463666	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	1,463666	-
			т/год	0,597375	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,597375	-
151	УПН: Емкости ЕК-1.1, ЕК-2.1, ЗРА,ФС, ПК	1	т/год	0,158316	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,158316	-
			т/год	0,373749	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,373749	-
			т/год	0,335	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,335	-
152	УПН: Емкости Е-1/3,4 (ЗРА, ФС)	1	т/год	0,242888	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,242888	-
			т/год	0,089834	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,089834	-
153	УПН: Площадка подключения нефти/ЗРА,ФС	1	т/год	0,455414	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,455414	-
			т/год	0,168439	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,168439	-
154	УПН: площадка гребенки (узел ЗА)	1	т/год	0,455414	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,455414	-
			т/год	0,168439	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,168439	-
155	УПН:Площадка БКС/ЗРА,ФС,ПК	1	т/год	0,178387	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,178387	-

N 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 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 стационарному 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
			т/год	4,005288	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	4,005288	-
			т/год	0,518795	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,518795	-
156	УПН: пробоотбор газа (3 точки)	1	т/год	0,008119	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,008119	-
			т/год	0,026269	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,026269	-
			т/год	0,001804	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,001804	-
157	ГКС: насосная ШФЛУ №1, свеча продувочная	1	т/год	0,000105	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000105	-
			т/год	0,000753	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,000753	-
158	ГКС: ГПА-1, труба	1	т/год	125,422409	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	125,422409	-
			т/год	20,381141	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	20,381141	-
			т/год	167,229878	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	167,229878	-
			т/год	104,518674	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	104,518674	-
159	ГКС: ГПА-2, труба	1	т/год	125,422409	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	125,422409	-
			т/год	20,381141	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	20,381141	-
			т/год	167,229878	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	167,229878	-
			т/год	104,518674	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	104,518674	-
160	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-1, свеча продувочная	1	т/год	0,126468	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,126468	-
			т/год	0,079789	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,079789	-
			т/год	0,006785	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,006785	-

N 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 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 стационарному 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	
161	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-2, свеча продувочная	1	т/год	0,126468	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,126468	-	
			т/год	0,079789	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,079789	-
			т/год	0,006785	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,006785
162	ГКС: блок замера газа, дефлектор	1	т/год	0,18474	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,18474	-	
			т/год	0,116661	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,116661	-
			т/год	0,009912	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,009912	-
163	ГКС: блок замера газа, свеча продувочная	1	т/год	0,007418	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,007418	-	
			т/год	0,00468	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,00468	-
			т/год	0,000398	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000398	-
164	ГКС: емкость накопит.ШФЛУ, свеча продувочная	1	т/год	0,075655	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,075655	-	
			т/год	0,047732	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,047732	-
			т/год	0,004059	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,004059	-
165	ГКС: сепаратор факельный, свеча продувочная	1	т/год	0,007459	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,007459	-	
			т/год	0,004706	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,004706	-
			т/год	0,0004	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,0004	-
166	ГКС-2: ГПА-4, труба	1	т/год	125,422409	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	125,422409	-	
			т/год	20,381141	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	-	20,381141	-
			т/год	167,229878	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	-	167,229878	-
			т/год	104,518674	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	104,518674	-

N 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 стационарному 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	
167	ГКС-2: ГПА-5, труба	1	т/год	125,422409	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	125,422409	-	
			т/год	20,381141	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	-	20,381141	-
			т/год	167,229878	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	-	167,229878	-
			т/год	104,518674	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	104,518674	-
168	ГКС-2: ГПА-6, труба	1	т/год	125,422409	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	125,422409	-	
			т/год	20,381141	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	-	20,381141	-
			т/год	167,229878	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	-	167,229878	-
			т/год	104,518674	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	104,518674	-
169	ГКС-2: ГПА-7, труба	1	т/год	125,422409	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	125,422409	-	
			т/год	20,381141	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	-	20,381141	-
			т/год	167,229878	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	-	167,229878	-
			т/год	104,518674	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	104,518674	-
170	ГКС-2: КУ-4, свеча продув. линия нагнетания	1	т/год	0,157282	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,157282	-	
			т/год	0,08783	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,08783	-
			т/год	0,006937	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,006937	-
171	ГКС-2: КУ-5, свеча продув. линия нагнетания	1	т/год	0,157282	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,157282	-	
			т/год	0,08783	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,08783	-

N 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 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 стационарному 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
			т/год	0,006937	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,006937	-
172	ГКС-2: КУ-6, свеча продув. линия нагнетания	1	т/год	0,157282	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,157282	-
			т/год	0,08783	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,08783	-
			т/год	0,006937	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,006937	-
173	ГКС-2: КУ-7, свеча продув. линия нагнетания	1	т/год	0,157282	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,157282	-
			т/год	0,08783	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,08783	-
			т/год	0,006937	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,006937	-
174	ГКС-2: УПТГ-2, свеча продувочная	1	т/год	0,02695	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,02695	-
			т/год	0,015049	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,015049	-
			т/год	0,001189	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,001189	-
175	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-3, свеча	1	т/год	0,126468	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,126468	-
			т/год	0,079789	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,079789	-
			т/год	0,006785	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,006785	-
176	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-4, свеча	1	т/год	0,126468	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,126468	-
			т/год	0,079789	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,079789	-
			т/год	0,006785	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,006785	-
177	ГКС-2: УПТГ-2, дефлектор	1	т/год	2,022934	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	2,022934	-
			т/год	1,149121	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	1,149121	-

N 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 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 стационарному 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
			т/год	0,123478	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,123478	-
178	ГКС-2: факельный сепаратор СФ-2, свеча продувочная	1	т/год	0,001097	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,001097	-
			т/год	0,000692	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,000692	-
			т/год	0,000059	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,000059	-
179	ГКС: емкость дренажная Е2, свеча продувочная	1	т/год	0,011598	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,011598	-
			т/год	0,020396	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,020396	-
180	ГКС-2: блок замера газа на факел, свеча продув.	1	т/год	0,007418	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,007418	-
			т/год	0,00468	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,00468	-
			т/год	0,000398	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,000398	-
181	ГКС: ГПА-3, труба	1	т/год	125,422409	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	125,422409	-
			т/год	20,381141	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	20,381141	-
			т/год	167,229878	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	167,229878	-
			т/год	104,518674	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	104,518674	-
182	ГКС: КУ-1, свеча продув. линия нагнетания	1	т/год	0,157282	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,157282	-
			т/год	0,08783	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,08783	-
			т/год	0,006937	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,006937	-
183	ГКС: КУ-2, свеча продув. линия нагнетания	1	т/год	0,157282	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,157282	-
			т/год	0,08783	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,08783	-

N 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 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 стационарному 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
			т/год	0,006937	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,006937	-
184	ГКС: КУ-3, свеча продув. линия нагнетания	1	т/год	0,157282	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,157282	-
			т/год	0,08783	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,08783	-
			т/год	0,006937	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,006937	-
185	ГКС: бок-бок КУ-1, вент.шахта 1	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
186	ГКС: бок-бок КУ-1, вент.шахта 2	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
187	ГКС: бок-бок КУ-2, вент.шахта 1	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
188	ГКС: бок-бок КУ-2, вент.шахта 2	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
189	ГКС: бок-бок КУ-3, вент.шахта 1	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-

N 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 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 стационарному 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
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
190	ГКС: бок-бокс КУ-3, вент.шахта 2	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
191	ГКС: емкость дренажная Е-1, свеча продувочная	1	т/год	0,011598	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,011598	-
			т/год	0,020396	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,020396	-
192	ГКС: блок-бокс насосной ШФЛУ-1, дефлектор	1	т/год	0,242331	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,242331	-
			т/год	1,744457	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	1,744457	-
193	ГКС: компрессорная установка КУ-4, вентшахта	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
194	ГКС: компрессорная установка КУ-4, вентшахта	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
195	ГКС: компрессорная установка КУ-5, вентшахта	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
196	ГКС: компрессорная установка КУ-5, вентшахта	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-

N 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 стационарному 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
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
197	ГКС: компрессорная установка КУ-6, вентшахта	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
198	ГКС: компрессорная установка КУ-6, вентшахта	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
199	ГКС: компрессорная установка КУ-7, вентшахта	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
200	ГКС: компрессорная установка КУ-7, вентшахта	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-

N 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 стационарному 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
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
201	ГКС-2: УПТГ-2, дефлектор	1	т/год	2,022934	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	2,022934	-
			т/год	1,149121	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	1,149121	-
			т/год	0,123478	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,123478	-
202	ГКС-2: УПТГ-2, вент.шахта	1	т/год	2,022934	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	2,022934	-
			т/год	1,149121	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	1,149121	-
			т/год	0,123478	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,123478	-
203	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор1	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
204	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 2	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
205	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 3	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
206	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 4	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-

N 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 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 стационарному 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
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
207	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 5 КУ-1/ЗРА,ФС,ПК	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
208	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 6	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
209	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 1	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
210	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 2	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
211	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 3	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
212	ГКС: компрессорная установка КУ2,	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-

N 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 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 стационарному 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
	дефлектор 4		т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
213	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 5	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
214	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 6	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
215	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 1	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
216	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 2	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
217	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 3	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
218	ГКС: компрессорная установка КУ3,	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-

N 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 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 стационарному 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
	дефлектор 4		т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
219	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 5	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
220	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 6	1	т/год	0,667479	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,667479	-
			т/год	0,525497	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,525497	-
			т/год	0,182911	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,182911	-
221	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 1	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
222	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 2	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
223	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 3	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
224	ГКС: компрессорная установка КУ4,	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-

N 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 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 стационарному 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
	дефлектор 4		т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
225	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 1	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
226	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 2	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
227	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 3	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
228	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 4	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
229	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 1	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
230	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 2	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-

N 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 стационарному 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
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
231	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 3	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
232	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 4	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-
233	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 1	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,243881	-

N 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 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 стационарному 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		
234	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 2	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-		
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,700663	-	
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,243881	-
235	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 3	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-		
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,700663	-	
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,243881	-
236	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 4	1	т/год	0,889972	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,889972	-		
			т/год	0,700663	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	-	0,700663	-
			т/год	0,243881	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,243881	-
237	ГКС: блок подачи метанола БПМ1, свеча сброса	1	т/год	0,000053	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000053	-		
			т/год	0,000034	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	-	0,000034	-
			т/год	0,000003	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,000003	-
238	ГКС: блок подачи метанола БПМ2, свеча сброса	1	т/год	0,000053	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000053	-		
			т/год	0,000034	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	-	0,000034	-
			т/год	0,000003	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,000003	-
239	ГКС: блок подачи метанола БПМ3, свеча сброса	1	т/год	0,000053	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000053	-		
			т/год	0,000034	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	-	0,000034	-
			т/год	0,000003	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,000003	-

N 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 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 стационарному 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	
240	ГКС: блок подачи метанола БПМ6, свеча сброса	1	т/год	0,000053	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000053	-	
			т/год	0,000034	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,000034	-
			т/год	0,000003	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,000003
241	ГКС: блок подачи метанола БПМ7, свеча сброса	1	т/год	0,000053	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000053	-	
			т/год	0,000034	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,000034	-
			т/год	0,000003	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000003	-
242	ГКС: блок подачи метанола БПМ8, свеча сброса	1	т/год	0,000053	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000053	-	
			т/год	0,000034	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,000034	-
			т/год	0,000003	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000003	-
243	ГКС: блок подачи метанола БПМ9, свеча сброса	1	т/год	0,000053	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,000053	-	
			т/год	0,000034	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,000034	-
			т/год	0,000003	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000003	-
244	ГКС: КУ-4, свеча дегазатора масла	1	т/год	37,49652	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	37,49652	-	
245	ГКС: КУ-5, свеча дегазатора масла	1	т/год	37,49652	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	37,49652	-	
246	ГКС: КУ-6, свеча дегазатора масла	1	т/год	37,49652	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	37,49652	-	
247	ГКС: КУ-7, свеча дегазатора масла	1	т/год	37,49652	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	37,49652	-	
248	ГКС: емкость дренажная Е-1	1	т/год	0,091111	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,091111	-	
			т/год	0,160291	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,160291	-
249	ГКС: сепаратор факельный СФ1	1	т/год	2,717585	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	2,717585	-	

N 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 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 стационарному 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
			т/год	1,761681	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	1,761681	-
			т/год	0,225955	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,225955	-
250	ГКС: емкость дренажная ЕФ 1	1	т/год	0,238052	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,238052	-
			т/год	0,774562	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,774562	-
			т/год	1,110979	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	1,110979	-
251	ГКС: площадка УПГ	1	т/год	0,46185	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,46185	-
			т/год	0,291653	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,291653	-
			т/год	0,02478	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,02478	-
252	ГКС: площадка емкостей (Р, БЕ)	1	т/год	2,514531	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	2,514531	-
			т/год	9,365893	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	9,365893	-
			т/год	0,019332	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,019332	-
253	ГКС: площадка фильтр-сепараторов ФС-1,2	1	т/год	5,815324	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	5,815324	-
			т/год	4,882614	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	4,882614	-
			т/год	2,44128	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	2,44128	-
254	ГКС-2: площадка УПГ	1	т/год	0,46185	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,46185	-
			т/год	0,291653	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,291653	-
			т/год	0,02478	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,02478	-
255	ГКС: площадка фильтр-сепараторов	1	т/год	7,302134	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	7,302134	-

N 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 стационарному 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
	ФС-3,4		т/год	6,099356	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	6,099356	-
			т/год	3,009851	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	3,009851
256	ГКС: площадка факельного сепаратора СФ-2	1	т/год	1,159054	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	1,159054	-
			т/год	0,777486	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,777486	-
			т/год	0,142333	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,142333
257	ГКС: площадка емкости дренажной ЕФ2	1	т/год	0,060741	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,060741	-
			т/год	0,10686	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,10686
258	ГКС-2: площадка емкости дренажной Е2	1	т/год	0,091111	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,091111	-
			т/год	0,160291	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,160291
259	ГКС: Площадка КУ4-КУ7	1	т/год	1,261299	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	1,261299	-
			т/год	1,640156	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	1,640156	-
			т/год	0,419569	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,419569
260	ГКС: Площадка КУ1-КУ3	1	т/год	0,945974	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,945974	-
			т/год	1,230117	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	1,230117	-
			т/год	0,314676	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,314676
261	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В1	1	т/год	12,567985	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	12,567985	-
			т/год	14,138384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	14,138384	-
			т/год	0,65691	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,65691	-

N 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 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 стационарному 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	
262	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В2	1	т/год	12,567985	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	12,567985	-	
			т/год	14,138384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	14,138384	-
			т/год	0,65691	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,65691
263	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В3	1	т/год	12,567985	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	12,567985	-	
			т/год	14,138384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	14,138384	-
			т/год	0,65691	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,65691
264	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В4	1	т/год	12,567985	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	12,567985	-	
			т/год	14,138384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	14,138384	-
			т/год	0,65691	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,65691
265	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В5	1	т/год	12,567985	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	12,567985	-	
			т/год	14,138384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	14,138384	-
			т/год	0,65691	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	-	0,65691
266	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С1	1	т/год	0,003303	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,003303	-	
			т/год	0,002084	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,002084	-
			т/год	0,000177	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000177	-
267	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С2	1	т/год	0,003001	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,003001	-	
			т/год	0,001417	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	-	0,001417	-
			т/год	0,000039	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	-	0,000039	-
268	УКПГиК: технолог.помещ. №1,	1	т/год	0,023344	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,023344	-	

N 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 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 стационарному 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
	свеча продув. с ТДА-1.1		т/год	0,01102	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,01102	-
			т/год	0,000305	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,000305	-
269	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.2	1	т/год	0,023344	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,023344	-
			т/год	0,01102	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,01102	-
			т/год	0,000305	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,000305	-
270	УКПГиК: свеча продувочная теплообменников Т1, Т2	1	т/год	0,023691	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,023691	-
			т/год	0,014947	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,014947	-
			т/год	0,001271	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,001271	-
271	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, вент. труба В1	1	т/год	0,606714	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,606714	-
			т/год	0,286397	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,286397	-
			т/год	0,007918	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,007918	-
272	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, дефлектор ВЕ1	1	т/год	0,606714	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,606714	-
			т/год	0,286397	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,286397	-
			т/год	0,007918	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,007918	-
273	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, свеча продув.	1	т/год	0,043806	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,043806	-
			т/год	0,013399	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,013399	-
			т/год	0,000018	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,000018	-
274	УКПГиК: дренажная емкость Еб, свеча	1	т/год	0,0000002	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,0000002	-

N 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 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 стационарному 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
	продув.		т/год	0,000001	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,000001	-
			т/год	0,00000001	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,00000001	-
275	УКПГиК: открытая площадка теплообменников Т1,Т2	1	т/год	4,056368	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	4,056368	-
			т/год	4,022871	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	4,022871	-
			т/год	0,165509	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,165509	-
276	УКПГиК: емкость дренажная Е6	1	т/год	0,045419	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,045419	-
			т/год	0,326978	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,326978	-
			т/год	0,000064	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,000064	-
277	УКПГиК: Площадка сепараторов С-6.1, С 6.2	1	т/год	3,67636	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	3,67636	-
			т/год	18,188006	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	18,188006	-
			т/год	0,071055	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,071055	-
278	УКПГиК: Площадка теплообменника ТО-3	1	т/год	2,305376	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	2,305376	-
			т/год	2,362714	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	2,362714	-
			т/год	0,07606	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,07606	-
279	УКПГиК: пункт измерения расхода газа (пробоотбор газа)	1	т/год	0,07236	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,07236	-
			т/год	0,034157	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,034157	-
			т/год	0,000944	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,000944	-
280	УПТГ-2. Отбор проб газа/ЗРА,ФС	1	т/год	0,067771	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	0,067771	-

N 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 стационарному 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	
			т/год	0,037845	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	-	-	-	-	-	0,037845	-	
			т/год	0,002989	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	-	-	-	-	-	0,002989	-	
Всего по ОГН НДТ-7:			т/год	877,956863	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	кг/т год	0,24409924	-	-	-	-	877,956863	
			т/год	142,667987	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	кг/т год	0,03966613	-	-	-	-	-	142,667987
			т/год	1170,609146	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	кг/т год	0,32546565	-	-	-	-	-	1170,609146
			т/год	377,3315782	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	кг/т год	0,10490988	-	-	-	-	-	377,3315782
			т/год	1173,045071	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 13,32	кг/т год	0,32614291	-	-	-	-	-	1173,045071
			т/год	96,18486801	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 20,89	кг/т год	0,02674238	-	-	-	-	-	96,18486801
3. НДТ-8 "Хранение нефти (резервуары) " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"																
281	Резервуары Р1-Р6 (товарная нефть)	1	т/год	1179,558729	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 4,08	-	-	-	-	-	1179,558729	-	
			т/год	436,270686	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 10,29	-	-	-	-	-	-	436,270686	-
282	Стояк налива нефти	1	т/год	1,57788	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 4,08	-	-	-	-	-	1,57788	-	
			т/год	0,583593	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 10,29	-	-	-	-	-	-	0,583593	-
Всего по ОГН НДТ-8:			т/год	1181,136609	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 4,08	кг/т год	1,61609661	-	-	-	-	1181,136609	
			т/год	436,854279	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 10,29	кг/т год	0,59772825	-	-	-	-	436,854279	
4. НДТ-9 "Использование ПНГ на выработку теплоэнергии" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"																
283	УПН: котельная, котел Турботерм №1	1	т/год	0,332734	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 20,2	-	-	-	-	-	0,332734	-	
			т/год	0,054069	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 59,01	-	-	-	-	-	-	0,054069	-
			т/год	1,45463	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 27,63	-	-	-	-	-	-	1,45463	-
284	УПН: котельная, котел Турботерм №2	1	т/год	0,370778	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 20,2	-	-	-	-	-	0,370778	-	
			т/год	0,060251	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 59,01	-	-	-	-	-	-	0,060251	-

N 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 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 стационарному 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	
			т/год	1,600093	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 27,63	-	-	-	-	-	1,600093	-	
285	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, труба	1	т/год	34,849894	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 20,2	-	-	-	-	-	34,849894	-	
			т/год	5,663108	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 59,01	-	-	-	-	-	-	5,663108	-
			т/год	4,779251	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 27,63	-	-	-	-	-	-	4,779251	-
286	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, труба	1	т/год	34,849894	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 20,2	-	-	-	-	-	34,849894	-	
			т/год	5,663108	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 59,01	-	-	-	-	-	-	5,663108	-
			т/год	4,779251	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 27,63	-	-	-	-	-	-	4,779251	-
287	ЭК-2: ГТА-6РМ №3, труба	1	т/год	34,849894	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 20,2	-	-	-	-	-	34,849894	-	
			т/год	5,663108	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 59,01	-	-	-	-	-	-	5,663108	-
			т/год	4,779251	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 27,63	-	-	-	-	-	-	4,779251	-
288	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	1	т/год	0,0040417	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0040417	-	
			т/год	0,002257	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,002257	-
289	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	1	т/год	0,0040417	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0040417	-	
			т/год	0,002257	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,002257	-
290	УПН: свеча сбросная ГРП (освид. ПК)	1	т/год	0,0000057	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0000057	-	
			т/год	0,0000032	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,0000032	-
291	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	1	т/год	0,0053889	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0053889	-	
			т/год	0,0030093	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,0030093	-
292	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	1	т/год	0,0053889	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0053889	-	
			т/год	0,0030093	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,0030093	-
293	УПН: газовая котельная, свеча продувочная	1	т/год	0,0053889	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0053889	-	
			т/год	0,0030093	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,0030093	-
294	УПН: газовая	1	т/год	0,0053889	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0053889	-	

N 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 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 стационарному 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	
	котельная, свеча продувочная		т/год	0,0030093	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	0,0030093	-	
295	ЭК-2, Дымовая труба котельной	1	т/год	0,882374	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 20,2	-	-	-	-	-	0,882374	-	
			т/год	0,143386	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 59,01	-	-	-	-	-	-	0,143386	-
			т/год	3,394744	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 27,63	-	-	-	-	-	-	3,394744	-
296	ЭК-2, Дымовая труба котельной	1	т/год	0,894646	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 20,2	-	-	-	-	-	0,894646	-	
			т/год	0,14538	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 59,01	-	-	-	-	-	-	0,14538	-
			т/год	3,434746	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 27,63	-	-	-	-	-	-	3,434746	-
297	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, продувочная свеча	1	т/год	0,0485	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0485	-	
			т/год	0,027084	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,027084	-
298	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, продувочная свеча	1	т/год	0,0485	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0485	-	
			т/год	0,027084	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,027084	-
299	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, продувочная свеча	1	т/год	0,0485	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0485	-	
			т/год	0,027084	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,027084	-
300	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, свеча сброса	1	т/год	0,0000057	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0000057	-	
			т/год	0,000003	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,000003	-
301	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	1	т/год	0,0970006	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0970006	-	
			т/год	0,0541672	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,0541672	-
302	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	1	т/год	0,0970006	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0970006	-	
			т/год	0,0541672	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,0541672	-
303	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	1	т/год	0,0970006	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0970006	-	
			т/год	0,0541672	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	-	0,0541672	-
304	ЭК-2, Газовая	1	т/год	0,0970006	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0970006	-	

N 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 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 стационарному 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
	котельная, свеча продувочная		т/год	0,0541672	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	0,0541672	-
305	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	1	т/год	0,0970006	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0970006	-
			т/год	0,0541672	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	0,0541672	-
306	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	1	т/год	0,0970006	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0970006	-
			т/год	0,0541672	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	0,0541672	-
307	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	1	т/год	0,0970006	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0970006	-
			т/год	0,0541672	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	0,0541672	-
308	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	1	т/год	0,0970006	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	-	-	-	-	-	0,0970006	-
			т/год	0,0541672	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	-	-	-	-	-	0,0541672	-
Всего по ОТН НДТ-9:			т/год	107,030214	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 20,2	кг/т год	6,24144388	-	-	-	-	107,030214
			т/год	17,39241	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 59,01	кг/т год	1,01423464	-	-	-	-	17,39241
			т/год	24,221966	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 27,63	кг/т год	1,41249873	-	-	-	-	24,221966
			т/год	0,9511552	Метан	-	кг/т год	≤ 2,79	кг/т год	0,05546641	-	-	-	-	0,9511552
			т/год	0,531147	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,92	кг/т год	0,03097372	-	-	-	-	0,531147
5. НДТ-10 "Использование ПНГ на выработку электроэнергии" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
309	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №2, труба	1	т/год	26,696275	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	-	-	-	-	-	26,696275	-
т/год			4,338145	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	-	-	-	-	-	-	4,338145	-
т/год			4,470228	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	-	-	-	-	-	-	-	4,470228
310	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №1, труба	1	т/год	26,696275	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	-	-	-	-	-	26,696275	-
т/год			4,338145	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	-	-	-	-	-	-	4,338145	-
т/год			4,470228	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	-	-	-	-	-	-	-	4,470228
311	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №3, труба	1	т/год	26,696275	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	-	-	-	-	-	26,696275	-
т/год			4,338145	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	-	-	-	-	-	-	4,338145	-

N 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 стационарному 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	
			т/год	4,470228	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	-	-	-	-	-	4,470228	-	
312	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №5, труба	1	т/год	26,696275	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	-	-	-	-	-	26,696275	-	
			т/год	4,338145	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	-	-	-	-	-	-	4,338145	-
			т/год	4,470228	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	-	-	-	-	-	-	4,470228	-
313	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №4, труба	1	т/год	26,696275	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	-	-	-	-	-	26,696275	-	
			т/год	4,338145	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	-	-	-	-	-	-	4,338145	-
			т/год	4,470228	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	-	-	-	-	-	-	4,470228	-
314	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, труба	1	т/год	34,849894	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	-	-	-	-	-	34,849894	-	
			т/год	5,663108	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	-	-	-	-	-	-	5,663108	-
			т/год	4,779251	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	-	-	-	-	-	-	4,779251	-
315	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, труба	1	т/год	34,849894	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	-	-	-	-	-	34,849894	-	
			т/год	5,663108	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	-	-	-	-	-	-	5,663108	-
			т/год	4,779251	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	-	-	-	-	-	-	4,779251	-
316	ЭК-2: ГТА-6РМ №3, труба	1	т/год	34,849894	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	-	-	-	-	-	34,849894	-	
			т/год	5,663108	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	-	-	-	-	-	-	5,663108	-
			т/год	4,779251	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	-	-	-	-	-	-	4,779251	-
317	ЭК-2: ГТА-6РМ №4, труба	1	т/год	34,849894	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	-	-	-	-	-	34,849894	-	
			т/год	5,663108	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	-	-	-	-	-	-	5,663108	-
			т/год	4,779251	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	-	-	-	-	-	-	4,779251	-
318	ЭК-2: свеча рассеивания (запуск ГТА 6РМ)	1	т/год	0,005098	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,005098	-	
			т/год	0,002847	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,002847	-
319	ЭК-2: блок ДКС №1, вент.шахта	1	т/год	0,60406	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,60406	-	

N 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 стационарному 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
			т/год	0,814128	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	0,814128	-
320	ЭК-2: блок ДКС №2, вент.шахта	1	т/год	0,60406	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,60406	-
			т/год	0,814128	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,814128
321	ЭК-2: блок ДКС №3, вент.шахта	1	т/год	0,60406	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,60406	-
			т/год	0,814128	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,814128
322	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №3, свеча продувочная	1	т/год	0,452186	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,452186	-
			т/год	0,25251	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,25251
323	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №2, свеча продувочная	1	т/год	0,452186	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,452186	-
			т/год	0,25251	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,25251
324	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №1, свеча продувочная	1	т/год	0,452186	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,452186	-
			т/год	0,25251	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,25251
325	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №4, свеча продувочная	1	т/год	0,452186	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,452186	-
			т/год	0,25251	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,25251
326	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №5, свеча продувочная	1	т/год	0,452186	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,452186	-
			т/год	0,25251	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,25251
327	ЭК-1: блок ДКС № 1 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	1	т/год	0,578402	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,578402	-
			т/год	0,780027	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,780027
328	ЭК-1: блок ДКС №2 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты),	1	т/год	0,578334	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,578334	-

N 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 стационарному 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
	вентшахта		т/год	0,779984	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	0,779984	-
329	ЭК-1: блок ДКС №3 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	1	т/год	0,578334	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,578334	-
			т/год	0,779984	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,779984
330	ЭК-1: блок ДКС №4 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	1	т/год	0,587804	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,587804	-
			т/год	0,795157	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,795157
331	ЭК-1: блок ДКС №5 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты)	1	т/год	0,604032	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,604032	-
			т/год	0,813488	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,813488
332	ЭК-2: ГТА-БРМ №1-3, свеча сброса газа	1	т/год	2,142911	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	2,142911	-
			т/год	1,196647	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	1,196647
333	ЭК-2: ГТА-БРМ №4, свеча сброса газа	1	т/год	0,714304	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,714304	-
			т/год	0,398882	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,398882
334	ЭК-2: ГТА-БРМ №4, свеча сброса газа	1	т/год	0,020293	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,020293	-
			т/год	0,011332	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,011332
335	ЭК-2: открытая площадка (ЗРА, ФС)	1	т/год	0,92768	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	0,92768	-
			т/год	0,893083	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	0,893083

N 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 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 стационарному 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	
336	ЭК-1: открытая площадка (ЗРА, ФС, аппараты)	1	т/год	1,703483	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	-	-	-	-	-	1,703483	-	
			т/год	1,738762	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	-	-	-	-	-	-	1,738762	-
Всего по ОТН НДТ-10:			т/год	272,880951	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	кг/т год	10,531854	-	-	-	-	272,880951	
			т/год	44,343157	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	кг/т год	1,71142636	-	-	-	-	44,343157	
			т/год	41,468144	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	кг/т год	1,60046509	-	-	-	-	41,468144	
			т/год	12,513785	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	кг/т год	0,48297016	-	-	-	-	12,513785	
			т/год	11,895127	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 11,33	кг/т год	0,45909302	-	-	-	-	11,895127	
6. НДТ-15: Использование ПНГ для подготовки нефти ИТС 28-2021 "Добыча нефти"																
337	Печь подогрева нефти ПТБ-1. Дымовая труба №1	1	т/год	5,705393	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	5,705393	-	
			т/год	0,927126	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	-	0,927126	-
			т/год	4,064615	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	-	4,064615	-
			т/год	0,406461	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	-	-	0,406461
338	УПН: печь нагрева нефти ПТБ-2, труба 1	1	т/год	5,705393	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	5,705393	-	
			т/год	0,927126	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	-	0,927126	-
			т/год	4,064615	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	-	4,064615	-
			т/год	0,406461	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	-	-	0,406461
339	УПН: печь подогрева нефти ПТБ3, труба 1	1	т/год	5,705393	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	5,705393	-	
			т/год	0,927126	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	-	0,927126	-
			т/год	4,064615	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	-	4,064615	-
			т/год	0,406461	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	-	-	0,406461
340	Печь подогрева нефти ПТБ-1. Дымовая труба №2	1	т/год	5,705393	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	5,705393	-	
			т/год	0,927126	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	-	0,927126	-
			т/год	4,064615	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	-	4,064615	-
			т/год	0,406461	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	-	-	0,406461
341	УПН: печь нагрева	1	т/год	5,705393	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	5,705393	-	

N 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 стационарному 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		
	нефти ПТБ-2, труба 2		т/год	0,927126	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	0,927126	-		
			т/год	4,064615	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	-	4,064615	-	
			т/год	0,406461	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	-	-	0,406461	-
342	УПН: печь подогрева нефти ПТБЗ, труба 2	1	т/год	5,705393	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 59,43	-	-	-	-	-	-	5,705393	-	
			т/год	0,927126	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,64	-	-	-	-	-	-	-	0,927126	-
			т/год	4,064615	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 103,73	-	-	-	-	-	-	-	4,064615	-
			т/год	0,406461	Метан	-	кг/т год	≤ 99,78	-	-	-	-	-	-	-	-	0,406461
Всего по ОТН НДТ-15:			т/год	34,232358	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 55,61	кг/т год	4,97917675	-	-	-	-	34,232358		
			т/год	5,562756	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 9,11	кг/т год	0,80911591	-	-	-	-	-	5,562756	
			т/год	24,38769	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 88,27	кг/т год	3,5472467	-	-	-	-	-	24,38769	
			т/год	2,438766	Метан	-	кг/т год	≤ 15,01	кг/т год	0,35472423	-	-	-	-	-	2,438766	
7. НДТ-17: поддержание пластового давления (закачка воды в пласт) ИТС 28-2021 "Добыча нефти"																	
343	БКНС-2: свеча рассеивания, сепараторы С1-С5 (газ дегазац.)	1	т/год	3686,8	Метан	-	кг/т год	≤ 4,1139	-	-	-	-	-	3686,8	-		
344	БКНС-2: емкость уловленной нефти Е6, дыхательный клапан	1	т/год	0,0000757	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,0828	-	-	-	-	-	0,0000757	-		
			т/год	0,000028	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 0,144	-	-	-	-	-	-	0,000028	-	
345	БКНС-2: открытая площадка	1	т/год	10,886487	Метан	-	кг/т год	≤ 4,1139	-	-	-	-	-	10,886487	-		
			т/год	0,06077	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,0828	-	-	-	-	-	-	0,06077	-	
			т/год	0,022485	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 0,144	-	-	-	-	-	-	-	0,022485	-
Всего по ОТН НДТ-17:			т/год	3697,686487	Метан	-	кг/т год	≤ 4,1139	кг/т год	1,02571737	-	-	-	-	3697,686487		
			т/год	0,0608457	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 0,0828	кг/т год	1,6878Е-05	-	-	-	-	-	0,0608457	
			т/год	0,022513	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 0,144	кг/т год	6,245Е-06	-	-	-	-	-	0,022513	

N 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 стационарному 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
8. НДТ-7: технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"															
346	КП №39: обвязка газовых скважин (неплотности соединений ЗРА,ФС)	1	т/год	0,889633929	Метан	-	кг/т год	≤ 1,0	-	-	-	-	-	0,889633929	-
Всего по ОТН НДТ-7:			т/год	0,889633929	Метан	-	кг/т год	≤ 1,0	кг/т год	0,01312642	-	-	-	-	0,889633929
9. НДТ-9: применение предварительной сепарации пластового газа ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"															
347	Площадка узла приема и редуцирования газа: аппараты под давлением, неплотности соединений ЗРА и ФС обвязки	1	т/год	5,941081995	Метан	-	кг/т год	≤ 25	-	-	-	-	-	5,94108199	-
Всего по ОТН НДТ-9:			т/год	5,941081995	Метан	-	кг/т год	≤ 25	кг/т год	0,08765983	-	-	-	-	5,941081995
10. НДТ 12: технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"															
348	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В1	1	т/год	12,567985	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	12,567985	-
349	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В2	1	т/год	12,567985	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	12,567985	-
350	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В3	1	т/год	12,567985	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	12,567985	-
351	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В4	1	т/год	12,567985	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	12,567985	-
352	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В5	1	т/год	12,567985	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	12,567985	-
353	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В13	1	т/год	8,560441	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	8,560441	-

N 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 стационарному 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
354	УКПГ и К: технолог.помещение №2, вентшахта В14	1	т/год	3,063322	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	3,063322	-
355	УКПГ и К: технолог.помещение №3, вентшахта В15	1	т/год	0,231185	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,231185	-
356	УКПГ и К: технолог.помещение №3, вентшахта В16	1	т/год	0,793697	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,793697	-
357	УКПГ и К: технолог.помещение №3, вентшахта В17	1	т/год	0,793697	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,793697	-
358	УКПГ и К: технолог.помещение №2, вентшахта В13	1	т/год	3,063322	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	3,063322	-
359	УКПГ и К: технолог.помещение №2, вентшахта В11	1	т/год	3,063322	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	3,063322	-
360	УКПГ и К: технолог.помещение №2, вентшахта В12	1	т/год	3,063322	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	3,063322	-
361	УКПГ и К: технолог.помещение №3, вентшахта В18	1	т/год	0,793697	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,793697	-
362	УКПГ и К: технолог.помещение №3, вентшахта В19	1	т/год	0,793697	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,793697	-
363	УКПГ и К: технолог.помещение №3, вентшахта В20	1	т/год	0,793697	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,793697	-
364	УКПГ и К: технолог.помещение №3, вентшахта В21	1	т/год	0,793697	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,793697	-

N 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 стационарному 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
365	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С1	1	т/год	0,003303	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,003303	-
366	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С2	1	т/год	0,003001	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,003001	-
367	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.1	1	т/год	0,023344	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,023344	-
368	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.2	1	т/год	0,023344	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,023344	-
369	УКПГиК: технолог.помещ. №2, свеча продув. с В-1	1	т/год	0,004927	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,004927	-
370	УКПГиК: технолог.помещ. №2, свеча продув. с БФ-1	1	т/год	0,014021	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,014021	-
371	УКПГиК: свеча продувочная теплообменников Т1, Т2	1	т/год	0,023691	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,023691	-
372	УКПГиК: свеча продувочная колонны К1	1	т/год	0,118187	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,118187	-
373	УКПГиК: свеча продувочная колонны К2	1	т/год	0,032907	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,032907	-
374	УКПГиК: печь нагрева П1, труба	1	т/год	8,66604	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 0,03	-	-	-	-	-	8,66604	-
			т/год	5,574329	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 0,05	-	-	-	-	-	5,574329	-

N 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 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 стационарному 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
			т/год	0,557433	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,557433	-
375	УКПГиК: печь нагрева П2, труба	1	т/год	12,086507	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 0,03	-	-	-	-	-	12,086507	-
			т/год	7,629863	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 0,05	-	-	-	-	-	7,629863	-
			т/год	0,762986	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,762986	-
376	УКПГиК: печь нагрева П1, продувочная свеча	1	т/год	0,015482	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,015482	-
377	УКПГиК: печь нагрева П2, продувочная свеча	1	т/год	0,015482	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,015482	-
378	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ2	1	т/год	0,045744	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,045744	-
379	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ3	1	т/год	0,045744	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,045744	-
380	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ4	1	т/год	0,045744	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,045744	-
381	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, вент. труба В1	1	т/год	0,606714	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,606714	-
382	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, дефлектор ВЕ1	1	т/год	0,606714	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,606714	-
383	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, свеча продув.	1	т/год	0,043806	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,043806	-

N 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 стационарному 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
384	УКПГиК: дренажная емкость Е2, свеча продув.	1	т/год	0,000004	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,000004	-
385	УКПГиК: дренажная емкость Е3, свеча продув.	1	т/год	0,000004	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,000004	-
386	УКПГиК: дренажная емкость Е6, свеча продув.	1	т/год	0,0000002	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,0000002	-
387	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В1	1	т/год	0,030168	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,030168	-
388	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В2	1	т/год	0,030168	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,030168	-
389	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В3	1	т/год	0,030168	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,030168	-
390	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В4	1	т/год	0,030168	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,030168	-
391	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продув. с БЕ1	1	т/год	0,007644	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,007644	-
392	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продув. с Т3	1	т/год	0,002338	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,002338	-
393	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продув. с Т4	1	т/год	0,000831	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,000831	-
394	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Ар1 К1	1	т/год	0,008095	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,008095	-

N 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 стационарному 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
395	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Ар3 П1	1	т/год	0,012307	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,012307	-
396	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Ар3 П2	1	т/год	0,011096	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,011096	-
397	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Ар4 П2	1	т/год	0,00027	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,00027	-
398	УКПГиК: площадка рефлюксной емкости E1, свеча продув.	1	т/год	0,004574	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,004574	-
399	УКПГиК: площадка рефлюксной емкости E1, свеча продув.	1	т/год	0,021955	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,021955	-
400	УКПГиК: узел учета ПБТ, вент.шахта В5	1	т/год	0,030168	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,030168	-
401	УКПГиК: открытая площадка теплообменников Т1,Т2	1	т/год	4,056368	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	4,056368	-
402	УКПГиК: открытая площадка колонн К1, К2	1	т/год	21,393371	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	21,393371	-
403	УКПГиК: открытая площадка, печи П1,2	1	т/год	1,867035	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	1,867035	-
404	УКПГиК: внутриплощадочные сети	1	т/год	2,208356	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	2,208356	-
405	УКПГиК: площадка буферных емкостей БЕ2,3,4	1	т/год	19,678886	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	19,678886	-

N 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 стационарному 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				
406	УКПГиК: площадка рефлюксной емкости Е1	1	т/год	1,88979	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	1,88979	-				
407	УКПГиК: площадка дренажных емкостей Е2, Е3, Е4	1	т/год	0,279256	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,279256	-				
408	УКПГиК: емкость дренажная Е6	1	т/год	0,045419	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	-	-	-	-	-	0,045419	-				
Всего по ОТН НДТ-12:			т/год	20,752547	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 0,03	кг/т год	0,02218408	-	-	-	-	20,752547				
			т/год	13,204192	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 0,05	кг/т год	0,01411503	-	-	-	-	-	13,204192			
			т/год	143,2780342	Метан	-	кг/т год	≤ 0,2	кг/т год	0,15316149	-	-	-	-	-	143,2780342			
Всего по ОНВ (суммарно):					Азота диоксид	3					-				1319,087728				
					Азота оксид	3									-			210,979461	
					Углерода оксид	4												1281,921328	
					Метан	-												4241,092622	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4													2491,535536
					Углеводороды предельные С6-С10	3													579,24462

Примечание: сведения о применении НДТ и расчеты технормативов приведены в Приложении к заявке.

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	
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"								
1	КП1: АГЗУЗРА,ФС	0220	КП1: АГЗУЗРА,ФС	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0827956	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0306227	-
2	КП1: ЁП-12,5 слив дренажей нефти, реагента, метанола	0223	КП1: ЁП-12,5 слив дренажей нефти, реагента, метанола	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
3	КП2: ЗУ Мера (ЗРА,ФС)	0226	КП2: ЗУ Мера (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0376704	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0139327	-
4	КП2: ЗУ Мера (ЗРА,ФС)	0227	КП2: ЗУ Мера (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0376704	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0139327	-
5	КП2: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	0230	КП2: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
6	КП2бис: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	0231	КП2бис: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0396397	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0146611	-
7	КП2бис: ЁП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	0233	КП2бис: ЁП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-

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	3	-	0,7504	-
8	КПЗ: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	КПЗ: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0338274	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0125114	-
9	КПЗ: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	КПЗ: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
10	КПЗбис: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	КПЗбис: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0396397	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0146611	-
11	КПЗбис: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	КПЗбис: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
12	КП4: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	КП4: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0376704	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0139327	-
13	КП4: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	КП4: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
14	КП5: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	КП5: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0299765	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0110871	-

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
15	КП5: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	КП5: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
16	КП5бис: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	КП5бис: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0396397	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0146611	-
17	КП5бис: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	КП5бис: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
18	КП6: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	КП6: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0376704	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0139327	-
19	КП6: ЗУ САТУРН (ЗРА,ФС)	КП6: ЗУ САТУРН (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0472938	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,017492	-
20	КП6: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	КП6: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
21	КП7: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	КП7: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0376704	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0139327	-
22	КП7: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	КП7: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента,	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-

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	
		метанола	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-	
23	КП9: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	0260	КП9: ЗУ МЕРА (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0396397	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0146611	-
24	КП9: АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	0261	КП9: АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0174758	-
25	КП9: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	0263	КП9: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
26	КП10: ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	0264	КП10: ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0376704	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0139327	-
27	КП10: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	0266	КП10: ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
28	КП10бис: ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	0267	КП10бис: ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0396397	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0146611	-
29	КП10бис: ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	0268	КП10бис: ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0396397	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0146611	-

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
30	КП10бис:ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	КП10бис:ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
31	КП11:ЗУ "САТУРН" (ЗРА,ФС)	КП11:ЗУ "САТУРН" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0472938	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,017492	-
32	КП11:ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	КП11:ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
33	КП14:ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	КП14:ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0338274	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0125114	-
34	КП14:ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	КП14:ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0299765	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0110871	-
35	КП14:ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	КП14:ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента, метанола	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
36	КП16:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	КП16:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0396397	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0146611	-
37	КП16:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	КП16:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-

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	3	-	0,0174758	-
38	КП16:ЁП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	КП16:ЁП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
39	КП16бис:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	КП16бис:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0174758	-
40	КП16бис:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	КП16бис:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0174758	-
41	КП16бис:ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	КП16бис:ЁП-12,5 Слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
42	КП18:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	КП18:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0174758	-
43	КП18:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	КП18:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0174758	-
44	КП18:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	КП18:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-

	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
45	КП19:ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	0295	КП19:ЗУ "МЕРА" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0396397	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0146611	-
46	КП19:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	0296	КП19:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0174758	-
47	КП19:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	0298	КП19:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
48	КП21:АГЗУ "УТС"	0299	КП21:АГЗУ "УТС"	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0174758	-
49	КП21:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	0301	КП21:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
50	КП23:АГЗУ «УТС»	0305	КП23:АГЗУ «УТС»	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0174758	-
51	КП23:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	0307	КП23:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
52	КП26:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	0308	КП26:АГЗУ "УТС" (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-

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	3	-	0,0174758	-
53	КП26:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	КП26:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
54	УЗ в р.КП №6: дренажная емкость	УЗ в р.КП №6: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
55	УЗ в р. КП №7: дренажная емкость	УЗ в р. КП №7: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
56	УЗ в р. КП №9: дренажная емкость	УЗ в р. КП №9: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
57	УЗ в р. КП №10: дренажная емкость	УЗ в р. КП №10: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
58	УЗ в р. КП №11: дренажная емкость	УЗ в р. КП №11: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
59	УЗ в р. КП №14: дренажная емкость	УЗ в р. КП №14: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-

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
60	УП в р. КП №14: дренажная емкость	УП в р. КП №14: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
61	УП в р. КП №14: дренажная емкость	УП в р. КП №14: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
62	УЗП в р. КП №16: дренажная емкость	УЗП в р. КП №16: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
63	УЗ в р. КП №19: дренажная емкость	УЗ в р. КП №19: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
64	УПН: УП СОД с КП№16,9, емкость дренажная, дых.клапан	УПН: УП СОД с КП№16,9, емкость дренажная, дых.клапан	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
65	УПН: УП СОД с КП№16,11, емкость дренажная, дых.клапан	УПН: УП СОД с КП№16,11, емкость дренажная, дых.клапан	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
66	УПН: УП СОД с КП№10, емкость дренажная, дых.клапан	УПН: УП СОД с КП№10, емкость дренажная, дых.клапан	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
67	УПН: УП СОД с КП№7, емкость дренажная, дых.клапан	УПН: УП СОД с КП№7, емкость дренажная,	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-

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	
		дых.клапан	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-	
68	КП7:Подогреватель нефти	0510	КП7:Подогреватель нефти	Азота диоксид	3	-	0,11439	-
				Азота оксид	3	-	0,01858	-
				Углерода оксид	4	-	0,09465	-
				Метан	-	-	0,004795	-
69	КП7:Паровой котёл	0511	КП7:Паровой котёл	Азота диоксид	3	-	0,04377	-
				Азота оксид	3	-	0,00711	-
				Углерода оксид	4	-	0,092903	-
				Метан	-	-	0,0000002	-
70	КП8:АГЗУ «УТС»	0512	КП8:АГЗУ «УТС»	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,04725	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0174758	-
71	КП8:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	0514	КП8:ЕП-12,5 слив дренажей нефти, реагента	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0288	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7504	-
72	КП11:Подогреватель нефти	0515	КП11:Подогреватель нефти	Азота диоксид	3	-	0,11439	-
				Азота оксид	3	-	0,01858	-
				Углерода оксид	4	-	0,09465	-
				Метан	-	-	0,004795	-
73	КП11:Паровой котёл	0516	КП11:Паровой котёл	Азота диоксид	3	-	0,04377	-
				Азота оксид	3	-	0,00711	-
				Углерода оксид	4	-	0,092903	-
				Метан	-	-	0,0000002	-
74	КП1:Обвязка КП1 (ЗРА,ФС)	6130	КП1:Обвязка КП1 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0827956	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0306227	-

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
75	КП2: Обязка КП2 (ЗРА,ФС)	КП2: Обязка КП2 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1521129	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0562604	-
76	КП2бис: Обязка КП2бис (ЗРА,ФС)	КП2бис: Обязка КП2бис (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0134784	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0049851	-
77	КП3: Обязка КП3 (ЗРА,ФС)	КП3: Обязка КП3 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1059014	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0391686	-
78	КП3бис: Обязка КП3бис (ЗРА,ФС)	КП3бис: Обязка КП3бис (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0943485	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0348957	-
79	КП4: Обязка КП4 (ЗРА,ФС)	КП4: Обязка КП4 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,048137	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0178039	-
80	КП5: Обязка КП5 (ЗРА,ФС)	КП5: Обязка КП5 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0596899	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0220768	-
81	КП5бис: Обязка КП5бис (ЗРА,ФС)	КП5бис: Обязка КП5бис (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0712427	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0263498	-
82	КП6: Обязка КП6 (ЗРА,ФС)	КП6: Обязка КП6 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,14056	-

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	3	-	0,0519874	-	
83	КП7: Обязка КП7 (ЗРА,ФС)	6144	КП7: Обязка КП7 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1752186	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0648062	-	
84	КП9:Обязка КП9 -ЗРА,ФС	6145	КП9:Обязка КП9 -ЗРА,ФС	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1521129	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0562604	-	
85	КП10:Обязка КП10 (ЗРА,ФС)	6147	КП10:Обязка КП10 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1174542	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0434415	-	
86	КП10бис:Обязка КП10бис (ЗРА,ФС)	6148	КП10бис:Обязка КП10бис (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1174542	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0434415	-	
87	КП11:Обязка КП11 (ЗРА,ФС)	6150	КП11:Обязка КП11 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,092423	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0341835	-	
88	КП14:Обязка КП14 (ЗРА,ФС)	6151	КП14:Обязка КП14 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1174542	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0434415	-	
89	КП16:Обязка КП16 (ЗРА,ФС)	6152	КП16:Обязка КП16 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1290071	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0477145	-	

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
90	КП16бис:Обвязка КП16 бис (ЗРА,ФС)	КП16бис:Обвязка КП16 бис (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1290071	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0477145	-
91	КП18:Обвязка КП18 (ЗРА,ФС)	КП18:Обвязка КП18 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,2079518	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0769129	-
92	КП19:Обвязка КП19 (ЗРА,ФС)	КП19:Обвязка КП19 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1174542	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0434415	-
93	КП21:Обвязка КП21 (ЗРА,ФС)	КП21:Обвязка КП21 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,048137	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0178039	-
94	КП23:Обвязка (ЗРА,ФС)	КП23:Обвязка (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0712427	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0263498	-
95	КП26:Обвязка Кп (ЗРА,ФС)	КП26:Обвязка Кп (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1174542	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0434415	-
96	Площадка скважины Р-10 (ЗРА,ФС)	Площадка скважины Р-10 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,011546	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,004269	-
97	Площадка скважины Р-11 (ЗРА,ФС)	Площадка скважины Р-11 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,011546	-

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	3	-	0,004269	-
98	Площадка скважины Р-21 (ЗРА,ФС)	Площадка скважины Р-21 (ЗРА,ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,011546	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,004269	-
99	УЗ в районе КП №6: площадка УЗ СОД	УЗ в районе КП №6: площадка УЗ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
100	УЗ в районе КП №7: площадка УЗ СОД	УЗ в районе КП №7: площадка УЗ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
101	УЗ в районе КП №9: площадка УЗ СОД	УЗ в районе КП №9: площадка УЗ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
102	УЗ в районе КП №10: площадка УЗ СОД	УЗ в районе КП №10: площадка УЗ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
103	УЗ в районе КП №11: площадка УЗ СОД	УЗ в районе КП №11: площадка УЗ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
104	УЗ в районе КП №14: площадка УЗ СОД	УЗ в районе КП №14: площадка УЗ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-

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
105	УП в районе КП №14: площадка УЗ СОД	УП в районе КП №14: площадка УЗ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
106	УЗП в районе КП №16: площадка УЗ СОД	УЗП в районе КП №16: площадка УЗ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
107	УЗ в районе КП №19: площадка УЗ СОД	УЗ в районе КП №19: площадка УЗ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
108	УПН: УП СОД с КП №16 и КП №9	УПН: УП СОД с КП №16 и КП №9	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
109	УПН: УП СОД с КП №6 и КП №11	УПН: УП СОД с КП №6 и КП №11	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
110	УПН: УП СОД с КП №10	УПН: УП СОД с КП №10	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
111	УПН: УП СОД с КП №7	УПН: УП СОД с КП №7	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
112	КП7: Спецтехника	КП7: Спецтехника	Азота диоксид	3	-	0,0445	-
			Азота оксид	3	-	0,00723	-
			Углерода оксид	4	-	0,0543	-

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 С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,8556934	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,0562046	-
113	КП8: Обвязка (ЗРА, ФС)	КП8: Обвязка (ЗРА, ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1059014	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0391686	-
114	КП11: Спецтехника	КП11: Спецтехника	Азота диоксид	3	-	0,0445	-
			Азота оксид	3	-	0,00723	-
			Углерода оксид	4	-	0,0543	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,8556934	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,0562046	-
115	Автомобили между кустовыми площадками	Автомобили между кустовыми площадками	Азота диоксид	3	-	5,9158213	-
			Азота оксид	3	-	0,96132	-
			Углерода оксид	4	-	13,5376	-
2. НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
116	Емкость Е3 (нефть)	Емкость Е3 (нефть)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,9393364	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7172815	-

	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
117	УПН: ИЛНГ, вентшахта	0048	УПН: ИЛНГ, вентшахта	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002264	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000838	-
118	УПН: ИЛНГ, вентшахта	0049	УПН: ИЛНГ, вентшахта	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002264	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000838	-
119	УПН: ИЛНГ, вентшахта	0050	УПН: ИЛНГ, вентшахта	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,004529	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,001675	-
120	УПН: ИЛНГ, вентшахта	0051	УПН: ИЛНГ, вентшахта	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002264	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000838	-
121	УПН: ИЛНГ, вентшахта	0052	УПН: ИЛНГ, вентшахта	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002264	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000838	-
122	УПН: БИР (ВШ1) ЗРА, ФС, ПК	0081	УПН: БИР (ВШ1) ЗРА, ФС, ПК	Метан	-	-	0,0246515	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,021353	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,005931	-
123	УПН: НВВП (ЗРА, ФС, ПК), пробоотбор нефти	0090	УПН: НВВП (ЗРА, ФС, ПК), пробоотбор нефти	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,029204	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0108013	-
124	УПН: НВВП (ЗРА, ФС, ПК), пробоотбор нефти	0091	УПН: НВВП (ЗРА, ФС, ПК), пробоотбор нефти	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,029204	-

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	3	-	0,0108013	-
125	УПН: НВВП (ЗРА, ФС, ПК), пробоотбор нефти	УПН: НВВП (ЗРА, ФС, ПК), пробоотбор нефти	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,029204	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0108013	-
126	УПН: Горелки ПТБ1 свеча1	УПН: ПТБ1 свеча1	Метан	-	-	0,5867646	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3276619	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0258793	-
127	УПН: Газопровод ПТБ1 свеча2	УПН: Газопровод ПТБ1 свеча2	Метан	-	-	0,7041175	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3931943	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0310552	-
128	УПН: Газопровод ПТБ1 свеча3	УПН: Газопровод ПТБ1 свеча3	Метан	-	-	0,7041175	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3931943	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0310552	-
129	УПН: Горелки ПТБ2 свеча	УПН: ПТБ2 свеча	Метан	-	-	0,5867646	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3276619	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0258793	-
130	УПН: Газопровод ПТБ2 свеча2	УПН: Газопровод ПТБ2 свеча2	Метан	-	-	0,7041175	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3931943	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0310552	-

	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
131	УПН: Газопровод ПТБ2 свеча3	0371	УПН: Газопровод ПТБ2 свеча3	Метан	-	-	0,7041175	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3931943	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0310552	-
132	УПН: Горелки ПТБ3 свеча1	0372	УПН: ПТБ3 свеча1	Метан	-	-	0,5867646	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3276619	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0258793	-
133	УПН: Газопровод ПТБ3 свеча2	0373	УПН: Газопровод ПТБ3 свеча2	Метан	-	-	0,7041175	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3931943	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0310552	-
134	УПН: Газопровод ПТБ3 свеча3	0374	УПН: Газопровод ПТБ3 свеча3	Метан	-	-	0,7041175	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3931943	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0310552	-
135	УПН: Емкость Е4 (конденсат)	0375	УПН: Емкость Е4 (конденсат)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,5544689	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,97511	-
136	УПН: Емкость Е5 (нефть)	0376	УПН: Емкость Е5 (нефть)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
137	УПН: площадка подключения нефти ЗУ "МЕРА"ЗРА, ФС, ПК	0377	УПН: площадка подключения нефти ЗУ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0275867	-

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
		"МЕРА"ЗРА, ФС, ПК	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0102032	-
138	УПН: Сепаратор С1, С2 свеча продувочная	УПН: Сепаратор С1, С2 свеча продувочная	Метан	-	-	8,4801731	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	5,3502071	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,4549969	-
139	УПН: Сепаратор С1.2 свеча продувочная	УПН: Сепаратор С1.2 свеча продувочная	Метан	-	-	33,9206923	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	21,4008283	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,8199878	-
140	УПН: Сепаратор С2.2 свеча продувочная	УПН: Сепаратор С2.2 свеча продувочная	Метан	-	-	23,1320637	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	14,5941986	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,2411325	-
141	УПН: Концевой сепаратор КС1.2	УПН: Концевой сепаратор КС1.2	Метан	-	-	1,9515598	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	42,1567189	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,7529897	-
142	УПН: БИР (ВШ1) ЗРА, ФС, ПК	УПН: БИР (ВШ1) ЗРА, ФС, ПК	Метан	-	-	0,0246515	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,021353	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,005931	-
143	УПН: БКС: ЗРА, ФС, ПК, аппараты под давлением, операции долива масла	УПН: БКС: ЗРА, ФС, ПК, аппараты под давлением, операции долива масла	Метан	-	-	0,061517	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0699387	-

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	3	-	0,0102083	-
144	УПН: БКС: ЗРА, ФС, ПК, аппараты под давлением, операции долива масла	УПН: БКС: ЗРА, ФС, ПК, аппараты под давлением, операции долива масла	Метан	-	-	0,061517	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0699387	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0102083	-
145	УПН: БКС: ЗРА, ФС, ПК, аппараты под давлением, операции долива масла	УПН: БКС: ЗРА, ФС, ПК, аппараты под давлением, операции долива масла	Метан	-	-	0,061517	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0699387	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0102083	-
146	УПН: БКС свеча продувочная	УПН: БКС свеча продувочная	Метан	-	-	0,6226172	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	13,4494972	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,8783019	-
147	Емкости Е-1/3,4 (слив, хранение нефти, масел, тосола)	Емкости Е-1/3,4 (слив, хранение нефти, масел, тосола)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0903663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7731413	-
148	УПН: Емкости ЕК-1, ЕК-2/ЗРА, ФС, ПК	УПН: Емкости ЕК-1, ЕК-2/ЗРА, ФС, ПК	Метан	-	-	0,004251	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,015239	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,010016	-
149	УПН: ЗРА,ФС, ПК, аппараты под давлением	УПН: ЗРА,ФС, ПК, аппараты под давлением	Метан	-	-	2,4885729	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	8,4778523	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,2118538	-

	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
150	УПН: Емкости Е-1/1,2 (слив нефти, конденсата), ЗРА, ФС	6009	УПН: Емкости Е-1/1,2 (слив нефти, конденсата), ЗРА, ФС	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,0971058	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,97511	-
151	УПН: Емкости ЕК-1.1, ЕК-2.1, ЗРА,ФС, ПК	6023	УПН: Емкости ЕК-1.1, ЕК-2.1, ЗРА,ФС, ПК	Метан	-	-	0,00502	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,011851	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,010623	-
152	УПН: Емкости Е-1/3,4 (ЗРА, ФС)	6024	УПН: Емкости Е-1/3,4 (ЗРА, ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,007702	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,002849	-
153	УПН: Площадка подключения нефти/ЗРА,ФС	6196	УПН: Площадка подключения нефти/ЗРА,ФС	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,014441	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,005341	-
154	УПН: площадка гребенки (узел ЗА)	6207	УПН: площадка гребенки (узел ЗА)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,014441	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,005341	-
155	УПН:Площадка БКС/ЗРА,ФС,ПК	6208	УПН:Площадка БКС/ЗРА,ФС,ПК	Метан	-	-	0,005657	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,127007	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,016451	-
156	УПН: пробоотбор газа (3 точки)	6323	УПН: пробоотбор газа (3 точки)	Метан	-	-	0,006735	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,014867	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,001048	-

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	
157	ГКС: насосная ШФЛУ№1, свеча продувочная	0029	ГКС: насосная ШФЛУ№1, свеча продувочная	Метан	-	-	0,0217991	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1569238	-
158	ГКС: ГПА-1, труба	0056	ГКС: ГПА-1, труба	Азота диоксид	3	-	4,3752	-
				Азота оксид	3	-	0,71097	-
				Углерода оксид	4	-	5,8336	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,646	-
159	ГКС: ГПА-2, труба	0057	ГКС: ГПА-2, труба	Азота диоксид	3	-	4,3752	-
				Азота оксид	3	-	0,71097	-
				Углерода оксид	4	-	5,8336	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,646	-
160	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-1, свеча продувочная	0057	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-1, свеча продувочная	Метан	-	-	52,6948567	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	33,2455944	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,8273006	-
161	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-2, свеча продувочная	0058	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-2, свеча продувочная	Метан	-	-	52,6948567	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	33,2455944	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,8273006	-
162	ГКС: блок замера газа, дефлектор	0059	ГКС: блок замера газа, дефлектор	Метан	-	-	0,0058581	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0036993	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003143	-
163	ГКС: блок замера газа, свеча продувочная	0060	ГКС: блок замера газа, свеча продувочная	Метан	-	-	6,1813448	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,8998585	-

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	3	-	0,3316551	-
164	ГКС: емкость накопит.ШФЛУ, свеча продувочная	ГКС: емкость накопит.ШФЛУ, свеча продувочная	Метан	-	-	63,0461842	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	39,7763273	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,3826929	-
165	ГКС: сепаратор факельный, свеча продувочная	ГКС: сепаратор факельный, свеча продувочная	Метан	-	-	6,2162593	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,9218863	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3335284	-
166	ГКС-2: ГПА-4, труба	ГКС-2: ГПА-4, труба	Азота диоксид	3	-	4,3752	-
			Азота оксид	3	-	0,71097	-
			Углерода оксид	4	-	5,8336	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,646	-
167	ГКС-2: ГПА-5, труба	ГКС-2: ГПА-5, труба	Азота диоксид	3	-	4,3752	-
			Азота оксид	3	-	0,71097	-
			Углерода оксид	4	-	5,8336	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,646	-
168	ГКС-2: ГПА-6, труба	ГКС-2: ГПА-6, труба	Азота диоксид	3	-	4,3752	-
			Азота оксид	3	-	0,71097	-
			Углерода оксид	4	-	5,8336	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,646	-
169	ГКС-2: ГПА-7, труба	ГКС-2: ГПА-7, труба	Азота диоксид	3	-	4,3752	-
			Азота оксид	3	-	0,71097	-
			Углерода оксид	4	-	5,8336	-

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 С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,646	-
170	ГКС-2: КУ-4, свеча продув. линия нагнетания	ГКС-2: КУ-4, свеча продув. линия нагнетания	Метан	-	-	36,075935	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	20,145576	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,591134	-
171	ГКС-2: КУ-5, свеча продув. линия нагнетания	ГКС-2: КУ-5, свеча продув. линия нагнетания	Метан	-	-	36,075935	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	20,145576	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,591134	-
172	ГКС-2: КУ-6, свеча продув. линия нагнетания	ГКС-2: КУ-6, свеча продув. линия нагнетания	Метан	-	-	36,075935	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	20,145576	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,591134	-
173	ГКС-2: КУ-7, свеча продув. линия нагнетания	ГКС-2: КУ-7, свеча продув. линия нагнетания	Метан	-	-	36,075935	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	20,145576	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,591134	-
174	ГКС-2: УПТГ-2, свеча продувочная	ГКС-2: УПТГ-2, свеча продувочная	Метан	-	-	22,4582954	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	12,5411939	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,990526	-
175	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-3, свеча	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-3, свеча	Метан	-	-	52,6948567	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	33,2455944	-

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	3	-	2,8273006	-
176	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-4, свеча	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-4, свеча	Метан	-	-	52,6948567	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	33,2455944	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,8273006	-
177	ГКС-2: УПТГ-2, дефлектор	ГКС-2: УПТГ-2, дефлектор	Метан	-	-	0,0645437	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0366773	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0039633	-
178	ГКС-2: факельный сепаратор СФ-2, свеча продувочная	ГКС-2: факельный сепаратор СФ-2, свеча продувочная	Метан	-	-	0,9143263	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,5768555	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0490574	-
179	ГКС: емкость дренажная Е2, свеча продувочная	ГКС: емкость дренажная Е2, свеча продувочная	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,5544689	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,97511	-
180	ГКС-2: блок замера газа на факел, свеча продув.	ГКС-2: блок замера газа на факел, свеча продув.	Метан	-	-	6,1813448	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,8998585	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3316551	-
181	ГКС: ГПА-3, труба	ГКС: ГПА-3, труба	Азота диоксид	3	-	4,3752	-
			Азота оксид	3	-	0,71097	-
			Углерода оксид	4	-	5,8336	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,646	-

	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
182	ГКС: КУ-1, свеча продув. линия нагнетания	0395	ГКС: КУ-1, свеча продув. линия нагнетания	Метан	-	-	36,075935	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	20,145576	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,591134	-
183	ГКС: КУ-2, свеча продув. линия нагнетания	0396	ГКС: КУ-2, свеча продув. линия нагнетания	Метан	-	-	36,075935	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	20,145576	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,591134	-
184	ГКС: КУ-3, свеча продув. линия нагнетания	0397	ГКС: КУ-3, свеча продув. линия нагнетания	Метан	-	-	36,075935	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	20,145576	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,591134	-
185	ГКС: бок-бокс КУ-1, вент.шахта 1	0398	ГКС: бок-бокс КУ-1, вент.шахта 1	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
186	ГКС: бок-бокс КУ-1, вент.шахта 2	0399	ГКС: бок-бокс КУ-1, вент.шахта 2	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
187	ГКС: бок-бокс КУ-2, вент.шахта 1	0400	ГКС: бок-бокс КУ-2, вент.шахта 1	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-

	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
188	ГКС: бок-бокс КУ-2, вент.шахта 2	0401	ГКС: бок-бокс КУ-2, вент.шахта 2	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
189	ГКС: бок-бокс КУ-3, вент.шахта 1	0402	ГКС: бок-бокс КУ-3, вент.шахта 1	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
190	ГКС: бок-бокс КУ-3, вент.шахта 2	0403	ГКС: бок-бокс КУ-3, вент.шахта 2	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
191	ГКС: емкость дренажная Е-1, свеча продувочная	0406	ГКС: емкость дренажная Е-1, свеча продувочная	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,5544689	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,97511	-
192	ГКС: блок-бокс насосной ШФЛУ-1, дефлектор	0407	ГКС: блок-бокс насосной ШФЛУ-1, дефлектор	Метан	-	-	0,01228	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,088396	-
193	ГКС: компрессорная установка КУ-4, вентшахта	0408	ГКС: компрессорная установка КУ-4, вентшахта	Метан	-	-	0,0290158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
194	ГКС: компрессорная установка КУ-4, вентшахта	0409	ГКС: компрессорная установка КУ-4, вентшахта	Метан	-	-	0,0290158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-

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	3	-	0,0079513	-
195	ГКС: компрессорная установка КУ-5, вентшахта	ГКС: компрессорная установка КУ-5, вентшахта	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
196	ГКС: компрессорная установка КУ-5, вентшахта	ГКС: компрессорная установка КУ-5, вентшахта	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
197	ГКС: компрессорная установка КУ-6, вентшахта	ГКС: компрессорная установка КУ-6, вентшахта	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
198	ГКС: компрессорная установка КУ-6, вентшахта	ГКС: компрессорная установка КУ-6, вентшахта	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
199	ГКС: компрессорная установка КУ-7, вентшахта	ГКС: компрессорная установка КУ-7, вентшахта	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
200	ГКС: компрессорная установка КУ-7, вентшахта	ГКС: компрессорная установка КУ-7, вентшахта	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-

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	3	-	0,0079513	-
201 ГКС-2: УПТГ-2, дефлектор	0416	ГКС-2: УПТГ-2, дефлектор	Метан	-	-	0,0645437	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0366773	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0039633	-
202 ГКС-2: УПТГ-2, вент.шахта	0417	ГКС-2: УПТГ-2, вент.шахта	Метан	-	-	0,0645437	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0366773	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0039633	-
203 ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор1	0442	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор1	Метан	-	-	0,0217619	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-

	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
204	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 2	0443	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 2	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
205	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 3	0444	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 3	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
206	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 4	0445	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 4	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
207	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 5 КУ-1/ЗРА,ФС,ПК	0446	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 5	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
208	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 6	0447	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 6	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
209	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 1	0448	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 1	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
210	ГКС: компрессорная установка	0449	ГКС: компрессорная	Метан	-	-	0,0217619	-

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
КУ2, дефлектор 2		установка КУ2, дефлектор 2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
211 ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 3	0450	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 3	Метан	-	-	0,0217619	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
212 ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 4	0451	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 4	Метан	-	-	0,0217619	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
213 ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 5	0452	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 5	Метан	-	-	0,0217619	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
214 ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 6	0453	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 6	Метан	-	-	0,0217619	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
215 ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 1	0454	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 1	Метан	-	-	0,0217619	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-

	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
216	ГКС: компрессорная установка КУЗ, дефлектор 2	0455	ГКС: компрессорная установка КУЗ, дефлектор 2	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
217	ГКС: компрессорная установка КУЗ, дефлектор 3	0456	ГКС: компрессорная установка КУЗ, дефлектор 3	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
218	ГКС: компрессорная установка КУЗ, дефлектор 4	0457	ГКС: компрессорная установка КУЗ, дефлектор 4	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
219	ГКС: компрессорная установка КУЗ, дефлектор 5	0458	ГКС: компрессорная установка КУЗ, дефлектор 5	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
220	ГКС: компрессорная установка КУЗ, дефлектор 6	0459	ГКС: компрессорная установка КУЗ, дефлектор 6	Метан	-	-	0,0217619	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0171327	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0059635	-
221	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 1	0460	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 1	Метан	-	-	0,0290158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
222	ГКС: компрессорная установка	0461	ГКС: компрессорная	Метан	-	-	0,0290158	-

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
КУ4, дефлектор 2		установка КУ4, дефлектор 2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
223 ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 3	0462	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 3	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
224 ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 4	0463	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 4	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
225 ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 1	0464	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 1	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
226 ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 2	0465	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 2	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
227 ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 3	0466	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 3	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
228 ГКС: компрессорная установка	0467	ГКС: компрессорная	Метан	-	-	0,0290158	-

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
КУ5, дефлектор 4		установка КУ5, дефлектор 4	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
229 ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 1	0468	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 1	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
230 ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 2	0469	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 2	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
231 ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 3	0470	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 3	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
232 ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 4	0471	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 4	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
233 ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 1	0472	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 1	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
234 ГКС: компрессорная установка	0473	ГКС: компрессорная	Метан	-	-	0,0290158	-

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
КУ7, дефлектор 2		установка КУ7, дефлектор 2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
235 ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 3	0474	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 3	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
236 ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 4	0475	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 4	Метан	-	-	0,0290158	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0228437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0079513	-
237 ГКС: блок подачи метанола БПМ1, свеча сброса	0526	ГКС: блок подачи метанола БПМ1, свеча сброса	Метан	-	-	0,0445275	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0280927	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0023891	-
238 ГКС: блок подачи метанола БПМ2, свеча сброса	0527	ГКС: блок подачи метанола БПМ2, свеча сброса	Метан	-	-	0,0445275	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0280927	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0023891	-
239 ГКС: блок подачи метанола БПМ3, свеча сброса	0528	ГКС: блок подачи метанола БПМ3, свеча сброса	Метан	-	-	0,0445275	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0280927	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0023891	-
240 ГКС: блок подачи метанола	0529	ГКС: блок подачи	Метан	-	-	0,0445275	-

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
БПМ6, свеча сброса		метанола БПМ6, свеча сброса	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0280927	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0023891	-
241 ГКС: блок подачи метанола БПМ7, свеча сброса	0530	ГКС: блок подачи метанола БПМ7, свеча сброса	Метан	-	-	0,0445275	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0280927	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0023891	-
242 ГКС: блок подачи метанола БПМ8, свеча сброса	0531	ГКС: блок подачи метанола БПМ8, свеча сброса	Метан	-	-	0,0445275	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0280927	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0023891	-
243 ГКС: блок подачи метанола БПМ9, свеча сброса	0532	ГКС: блок подачи метанола БПМ9, свеча сброса	Метан	-	-	0,0445275	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0280927	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0023891	-
244 ГКС: КУ-4, свеча дегазатора масла	0537	ГКС: КУ-4, свеча дегазатора масла	Метан	-	-	1,2225	-
245 ГКС: КУ-5, свеча дегазатора масла	0538	ГКС: КУ-5, свеча дегазатора масла	Метан	-	-	1,2225	-
246 ГКС: КУ-6, свеча дегазатора масла	0539	ГКС: КУ-6, свеча дегазатора масла	Метан	-	-	1,2225	-
247 ГКС: КУ-7, свеча дегазатора масла	0540	ГКС: КУ-7, свеча дегазатора масла	Метан	-	-	1,2225	-
248 ГКС: емкость дренажная Е-1	6031	ГКС: емкость дренажная Е-1	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0028891	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0050828	-

	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
249	ГКС: сепаратор факельный СФ1	6035	ГКС: сепаратор факельный СФ1	Метан	-	-	0,088326	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0572217	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0072802	-
250	ГКС: емкость дренажная ЕФ 1	6036	ГКС: емкость дренажная ЕФ 1	Метан	-	-	0,007761	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,025199	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,036126	-
251	ГКС: площадка УПГ	6041	ГКС: площадка УПГ	Метан	-	-	0,014645	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,009248	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000786	-
252	ГКС: площадка емкостей (Р, БЕ)	6049	ГКС: площадка емкостей (Р, БЕ)	Метан	-	-	0,0815078	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3045894	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0006244	-
253	ГКС: площадка фильтр-сепараторов ФС-1,2	6050	ГКС: площадка фильтр-сепараторов ФС-1,2	Метан	-	-	0,1893217	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,158892	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0793636	-
254	ГКС-2: площадка УПГ	6109	ГКС-2: площадка УПГ	Метан	-	-	0,014645	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,009248	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000786	-
255	ГКС: площадка фильтр-	6110	ГКС: площадка фильтр-	Метан	-	-	0,2377415	-

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
сепараторов ФС-3,4		сепараторов ФС-3,4	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1985267	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,097898	-
256 ГКС: площадка факельного сепаратора СФ-2	6111	ГКС: площадка факельного сепаратора СФ-2	Метан	-	-	0,0375132	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0251339	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0045539	-
257 ГКС: площадка емкости дренажной ЕФ2	6112	ГКС: площадка емкости дренажной ЕФ2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,001926	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,003389	-
258 ГКС-2: площадка емкости дренажной Е2	6113	ГКС-2: площадка емкости дренажной Е2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0028891	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0050828	-
259 ГКС: Площадка КУ4-КУ7	6286	ГКС: Площадка КУ4-КУ7	Метан	-	-	0,041122	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,053474	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,013679	-
260 ГКС: Площадка КУ1-КУ3	6290	ГКС: Площадка КУ1-КУ3	Метан	-	-	0,030842	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,040106	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,010259	-
261 УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В1	0095	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В1	Метан	-	-	0,8717226	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,8343608	-

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	3	-	0,0547542	-
262	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В2	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В2	Метан	-	-	0,8717226	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,8343608	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0547542	-
263	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В3	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В3	Метан	-	-	0,8717226	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,8343608	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0547542	-
264	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В4	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В4	Метан	-	-	0,8717226	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,8343608	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0547542	-
265	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В5	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В5	Метан	-	-	0,8717226	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,8343608	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0547542	-
266	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С1	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С1	Метан	-	-	2,7523111	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,7364545	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,1476731	-
267	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С2	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С2	Метан	-	-	2,5009336	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,180557	-

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
268	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.1	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.1	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0326383	-
			Метан	-	-	4,8633767	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,29574	-
269	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.2	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.2	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0634693	-
			Метан	-	-	4,8633767	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,29574	-
270	УКПГиК: свеча продувочная теплообменников Т1, Т2	УКПГиК: свеча продувочная теплообменников Т1, Т2	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0634693	-
			Метан	-	-	9,871304	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	6,2278823	-
271	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, вент. труба В1	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, вент. труба В1	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000251	-
			Метан	-	-	0,019239	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0090815	-
272	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, дефлектор ВЕ1	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, дефлектор ВЕ1	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000251	-
			Метан	-	-	0,019239	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0090815	-
273	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, свеча продув.	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, свеча продув.	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000251	-
			Метан	-	-	36,5047694	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	11,1655159	-

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	3	-	0,0150411	-	
274	УКПГиК: дренажная емкость Е6, свеча продув.	0144	УКПГиК: дренажная емкость Е6, свеча продув.	Метан	-	-	0,0001553	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0011179	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0000002	-
275	УКПГиК: открытая площадка теплообменников Т1,Т2	6051	УКПГиК: открытая площадка теплообменников Т1,Т2	Метан	-	-	0,277705	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,241784	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,01364	-
276	УКПГиК: емкость дренажная Е6	6058	УКПГиК: емкость дренажная Е6	Метан	-	-	0,00144	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,010368	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000002	-
277	УКПГиК: Площадка сепараторов С-6.1, С 6.2	6299	УКПГиК: Площадка сепараторов С-6.1, С 6.2	Метан	-	-	0,118685	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,591061	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,002263	-
278	УКПГиК: Площадка теплообменника ТО-3	6301	УКПГиК: Площадка теплообменника ТО-3	Метан	-	-	0,074637	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,076283	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,002468	-
279	УКПГиК: пункт измерения расхода газа (пробоотбор газа)	6306	УКПГиК: пункт измерения расхода газа (пробоотбор газа)	Метан	-	-	0,009552	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,004509	-

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	3	-	0,000125	-
280 УПТГ-2. Отбор проб газа/ЗРА,ФС	6308	УПТГ-2. Отбор проб газа/ЗРА,ФС	Метан	-	-	0,009265	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,005173	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,000408	-
3. НДТ-8 "Хранение нефти (резервуары) " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
281 Резервуары Р1-Р6 (товарная нефть)	6004	Резервуары Р1-Р6 (товарная нефть)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	46,1562068	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	17,0712992	-
282 Стояк налива нефти	6005	Стояк налива нефти	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	6,4644547	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,3909383	-
4. НДТ-9 "Использование ПНГ на выработку теплоэнергии" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
283 УПН: котельная, котел Турботерм №1	0008	УПН: котельная, котел Турботерм №1	Азота диоксид	3	-	0,0399946	-
			Азота оксид	3	-	0,0064991	-
			Углерода оксид	4	-	0,161345	-
284 УПН: котельная, котел Турботерм №2	0009	УПН: котельная, котел Турботерм №2	Азота диоксид	3	-	0,0386518	-
			Азота оксид	3	-	0,0062809	-
			Углерода оксид	4	-	0,1566683	-
285 ЭК-2: ГТА-6РМ №1, труба	0044	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, труба	Азота диоксид	3	-	1,152444	-
			Азота оксид	3	-	0,187272	-
			Углерода оксид	4	-	0,158044	-
286 ЭК-2: ГТА-6РМ №2, труба	0045	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, труба	Азота диоксид	3	-	1,152444	-
			Азота оксид	3	-	0,187272	-
			Углерода оксид	4	-	0,158044	-
287 ЭК-2: ГТА-6РМ №3, труба	0046	ЭК-2: ГТА-6РМ №3, труба	Азота диоксид	3	-	1,152444	-

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	
288	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	0195	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	Азота оксид	3	-	0,187272	-
				Углерода оксид	4	-	0,158044	-
289	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	0196	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	Метан	-	-	3,368078	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	1,880807	-
290	УПН: свеча сбросная ГРП (освид. ПК)	0197	УПН: свеча сбросная ГРП (освид. ПК)	Метан	-	-	0,0047591	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0026576	-
291	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	0198	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	Метан	-	-	4,4907707	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	2,5077427	-
292	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	0199	УПН: свеча продувочная ГРП (уч.газопровода)	Метан	-	-	4,4907707	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	2,5077427	-
293	УПН: газовая котельная, свеча продувочная	0508	УПН: газовая котельная, свеча продувочная	Метан	-	-	4,4907707	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	2,5077427	-
294	УПН: газовая котельная, свеча продувочная	0509	УПН: газовая котельная, свеча продувочная	Метан	-	-	4,4907707	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	2,5077427	-
295	ЭК-2, Дымовая труба котельной	0038	ЭК-2, Дымовая труба котельной	Азота диоксид	3	-	0,1330955	-
				Азота оксид	3	-	0,021628	-
				Углерода оксид	4	-	0,4442833	-
296	ЭК-2, Дымовая труба котельной	0039	ЭК-2, Дымовая труба котельной	Азота диоксид	3	-	0,1335234	-
				Азота оксид	3	-	0,0216976	-
				Углерода оксид	4	-	0,4454525	-
297	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной,	0336	ЭК-2: ГРПШ	Метан	-	-	3,368078	-

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	
		газ.котельной, продувочная свеча	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,880807	-	
298	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, продувочная свеча	0337	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, продувочная свеча	Метан	-	-	3,368078	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,880807	-	
299	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, продувочная свеча	0338	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, продувочная свеча	Метан	-	-	3,368078	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,880807	-	
300	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, свеча сброса	0339	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, свеча сброса	Метан	-	-	0,0047591	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0026576	-	
301	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	0340	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	Метан	-	-	6,736156	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,761614	-	
302	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	0341	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	Метан	-	-	6,736156	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,761614	-	
303	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	0342	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	Метан	-	-	6,736156	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,761614	-	
304	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	0343	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	Метан	-	-	6,736156	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,761614	-	
305	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	0344	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	Метан	-	-	6,736156	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,761614	-	
306	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	0345	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	Метан	-	-	6,736156	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,761614	-	
307	ЭК-2, Газовая котельная, свеча	0346	ЭК-2, Газовая котельная,	Метан	-	-	6,736156	-

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
308		свеча продувочная	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,761614	-
	0347	ЭК-2, Газовая котельная, свеча продувочная	Метан	-	-	6,736156	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	3,761614	-
5. НДТ-10 "Использование ПНГ на выработку электроэнергии" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
309	0015	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №2, труба	Азота диоксид	3	-	0,882813	-
			Азота оксид	3	-	0,143457	-
			Углерода оксид	4	-	0,147825	-
310	0016	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №1, труба	Азота диоксид	3	-	0,882813	-
			Азота оксид	3	-	0,143457	-
			Углерода оксид	4	-	0,147825	-
311	0022	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №3, труба	Азота диоксид	3	-	0,882813	-
			Азота оксид	3	-	0,143457	-
			Углерода оксид	4	-	0,147825	-
312	0027	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №5, труба	Азота диоксид	3	-	0,882813	-
			Азота оксид	3	-	0,143457	-
			Углерода оксид	4	-	0,147825	-
313	0028	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №4, труба	Азота диоксид	3	-	0,882813	-
			Азота оксид	3	-	0,143457	-
			Углерода оксид	4	-	0,147825	-
314	0044	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, труба	Азота диоксид	3	-	1,152444	-
			Азота оксид	3	-	0,187272	-
			Углерода оксид	4	-	0,158044	-
315	0045	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, труба	Азота диоксид	3	-	1,152444	-
			Азота оксид	3	-	0,187272	-
			Углерода оксид	4	-	0,158044	-
316	0046	ЭК-2: ГТА-6РМ №3, труба	Азота диоксид	3	-	1,152444	-
			Азота оксид	3	-	0,187272	-
			Углерода оксид	4	-	0,158044	-

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
317	ЭК-2: ГТА-6PM №4, труба	ЭК-2: ГТА-6PM №4, труба	Азота диоксид	3	-	1,152444	-
			Азота оксид	3	-	0,187272	-
			Углерода оксид	4	-	0,158044	-
318	ЭК-2: свеча рассеивания (запуск ГТА 6PM)	ЭК-2: свеча рассеивания (запуск ГТА 6PM)	Метан	-	-	0,1866652	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,1042378	-
319	ЭК-2: блок ДКС №1, вент.шахта	ЭК-2: блок ДКС №1, вент.шахта	Метан	-	-	0,025802	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,035026	-
320	ЭК-2: блок ДКС №2, вент.шахта	ЭК-2: блок ДКС №2, вент.шахта	Метан	-	-	0,025802	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,035026	-
321	ЭК-2: блок ДКС №3, вент.шахта	ЭК-2: блок ДКС №3, вент.шахта	Метан	-	-	0,025802	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,035026	-
322	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №3, свеча продувочная	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №3, свеча продувочная	Метан	-	-	82,974651	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	46,334825	-
323	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №2, свеча продувочная	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №2, свеча продувочная	Метан	-	-	82,974651	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	46,334825	-
324	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №1, свеча продувочная	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №1, свеча продувочная	Метан	-	-	82,974651	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	46,334825	-
325	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №4, свеча продувочная	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №4, свеча продувочная	Метан	-	-	82,974651	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	46,334825	-
326	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №5, свеча продувочная	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №5, свеча продувочная	Метан	-	-	82,974651	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	46,334825	-
327	ЭК-1: блок ДКС № 1	ЭК-1: блок ДКС № 1	Метан	-	-	0,018674	-

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
(ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта		(ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,025553	-
328 ЭК-1: блок ДКС №2 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	0213	ЭК-1: блок ДКС №2 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	Метан	-	-	0,018655	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,025541	-
329 ЭК-1: блок ДКС №3 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	0214	ЭК-1: блок ДКС №3 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	Метан	-	-	0,018655	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,025541	-
330 ЭК-1: блок ДКС №4 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	0215	ЭК-1: блок ДКС №4 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	Метан	-	-	0,021286	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,029756	-
331 ЭК-1: блок ДКС №5 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты)	0216	ЭК-1: блок ДКС №5 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты)	Метан	-	-	0,025794	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,034848	-
332 ЭК-2: ГТА-6РМ №1-3, свеча сброса газа	0544	ЭК-2: ГТА-6РМ №1-3, свеча сброса газа	Метан	-	-	132,278429	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	73,867112	-
333 ЭК-2: ГТА-6РМ №4, свеча сброса газа	0545	ЭК-2: ГТА-6РМ №4, свеча сброса газа	Метан	-	-	132,278429	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	73,867112	-
334 ЭК-2: ГТА-6РМ №4, свеча сброса газа	0546	ЭК-2: ГТА-6РМ №4, свеча сброса газа	Метан	-	-	22,54746	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	12,590985	-
335 ЭК-2: открытая площадка (ЗРА, ФС)	6064	ЭК-2: открытая площадка (ЗРА, ФС)	Метан	-	-	0,2539775	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,2213593	-
336 ЭК-1: открытая площадка (ЗРА, ФС, аппараты)	6117	ЭК-1: открытая площадка (ЗРА, ФС, аппараты)	Метан	-	-	0,0558484	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0562922	-

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	
6. НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"								
337	УПН: печь подогрева нефти ПТБ-1. Дымовая труба №1	0002	Печь подогрева нефти ПТБ-1. Дымовая труба №1	Азота диоксид	3	-	0,2125865	-
				Азота оксид	3	-	0,0345455	-
				Углерода оксид	4	-	0,15145	-
				Метан	-	-	0,015145	-
338	УПН: печь нагрева нефти ПТБ-2, труба 1	0020	УПН: печь нагрева нефти ПТБ-2, труба 1	Азота диоксид	3	-	0,2125865	-
				Азота оксид	3	-	0,0345455	-
				Углерода оксид	4	-	0,15145	-
				Метан	-	-	0,015145	-
339	УПН: печь подогрева нефти ПТБ3, труба 1	0026	УПН: печь подогрева нефти ПТБ3, труба 1	Азота диоксид	3	-	0,2125865	-
				Азота оксид	3	-	0,0345455	-
				Углерода оксид	4	-	0,15145	-
				Метан	-	-	0,015145	-
340	Печь подогрева нефти ПТБ-1. Дымовая труба №2	0362	Печь подогрева нефти ПТБ-1. Дымовая труба №2	Азота диоксид	3	-	0,2125865	-
				Азота оксид	3	-	0,0345455	-
				Углерода оксид	4	-	0,15145	-
				Метан	-	-	0,015145	-
341	УПН: печь нагрева нефти ПТБ-2, труба 2	0363	УПН: печь нагрева нефти ПТБ-2, труба 2	Азота диоксид	3	-	0,2125865	-
				Азота оксид	3	-	0,0345455	-
				Углерода оксид	4	-	0,15145	-
				Метан	-	-	0,015145	-
342	УПН: печь подогрева нефти ПТБ3, труба 2	0364	УПН: печь подогрева нефти ПТБ3, труба 2	Азота диоксид	3	-	0,2125865	-
				Азота оксид	3	-	0,0345455	-
				Углерода оксид	4	-	0,15145	-
				Метан	-	-	0,015145	-

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	
7. НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"								
343	БКНС-2: свеча рассеивания, сепараторы С1-С5 (газ дегазац.)	0177	БКНС-2: свеча рассеивания, сепараторы С1-С5 (газ дегазац.)	Метан	-	-	114,6	-
344	БКНС-2: емкость уловленной нефти Е6, дыхательный клапан	0554	БКНС-2: емкость уловленной нефти Е6, дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0113047	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0041811	-
345	БКНС-2: открытая площадка	6091	БКНС-2: открытая площадка	Метан	-	-	0,3452082	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0019270	-
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0007130	-
8. НДТ-7: Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"								
346	КП №39: обвязка газовых скважин (неплотности соединений ЗРА,ФС)	6167	КП №39: обвязка газовых скважин (неплотности соединений ЗРА,ФС)	Метан	-	-	0,0679275	-
9. НДТ-9: применение предварительной сепарации пластового газа ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"								
347	Площадка узла приема и редуцирования газа: аппараты под давлением, неплотности соединений ЗРА и ФС обвязки	6302	Площадка узла приема и редуцирования газа: аппараты под давлением, неплотности соединений ЗРА и ФС обвязки	Метан	-	-	0,464231	-

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	
10. НДТ 12: технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"								
348	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В1	0095	УКПГиК: технолог.помещение №1,	Метан	-	-	0,8717226	-
349	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В2	0096	УКПГиК: технолог.помещение №1,	Метан	-	-	0,8717226	-
350	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В3	0097	УКПГиК: технолог.помещение №1,	Метан	-	-	0,8717226	-
351	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В4	0098	УКПГиК: технолог.помещение №1,	Метан	-	-	0,8717226	-
352	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В5	0099	УКПГиК: технолог.помещение №1,	Метан	-	-	0,8717226	-
353	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В13	0100	УКПГиК: технолог.помещение №2,	Метан	-	-	0,278246	-
354	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В14	0101	УКПГиК: технолог.помещение №2,	Метан	-	-	0,099861	-
355	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В15	0102	УКПГиК: технолог.помещение №3,	Метан	-	-	0,0073308	-
356	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В16	0103	УКПГиК: технолог.помещение №3,	Метан	-	-	0,025168	-
357	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В17	0104	УКПГиК: технолог.помещение №3,	Метан	-	-	0,025168	-
358	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В13	0105	УКПГиК: технолог.помещение №2,	Метан	-	-	0,099861	-
359	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В11	0106	УКПГиК: технолог.помещение №2,	Метан	-	-	0,099861	-
360	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В12	0107	УКПГиК: технолог.помещение №2,	Метан	-	-	0,099861	-
361	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В18	0108	УКПГиК: технолог.помещение №3,	Метан	-	-	0,025168	-

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	
362	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В19	0109	УКПГиК: технолог.помещение №3,	Метан	-	-	0,025168	-
363	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В20	0110	УКПГиК: технолог.помещение №3,	Метан	-	-	0,025168	-
364	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В21	0111	УКПГиК: технолог.помещение №3,	Метан	-	-	0,025168	-
365	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С1	0112	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С1	Метан	-	-	2,7523111	-
366	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С2	0113	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С2	Метан	-	-	2,5009336	-
367	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.1	0114	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.1	Метан	-	-	4,8633767	-
368	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.2	0115	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.2	Метан	-	-	4,8633767	-
369	УКПГиК: технолог.помещ. №2, свеча продув. с В-1	0118	УКПГиК: технолог.помещ. №2, свеча продув. с В-1	Метан	-	-	4,1059221	-
370	УКПГиК: технолог.помещ. №2, свеча продув. с БФ-1	0119	УКПГиК: технолог.помещ. №2, свеча продув. с БФ-1	Метан	-	-	11,6838349	-
371	УКПГиК: свеча продувочная теплообменников Т1, Т2	0120	УКПГиК: свеча продувочная теплообменников Т1, Т2	Метан	-	-	9,871304	-

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	
372	УКПГиК: свеча продувочная колонны К1	0123	УКПГиК: свеча продувочная колонны К1	Метан	-	-	49,2445094	-
373	УКПГиК: свеча продувочная колонны К2	0124	УКПГиК: свеча продувочная колонны К2	Метан	-	-	13,7111955	-
374	УКПГиК: печь нагрева П1, труба	0126	УКПГиК: печь нагрева П1, труба	Азота диоксид	3	-	0,282539	-
				Углерода оксид	4	-	0,18174	-
				Метан	-	-	0,018174	-
375	УКПГиК: печь нагрева П2, труба	0127	УКПГиК: печь нагрева П2, труба	Азота диоксид	3	-	0,394057	-
				Углерода оксид	4	-	0,248757	-
				Метан	-	-	0,024876	-
376	УКПГиК: печь нагрева П1, продувочная свеча	0128	УКПГиК: печь нагрева П1, продувочная свеча	Метан	-	-	3,2253298	-
377	УКПГиК: печь нагрева П2, продувочная свеча	0129	УКПГиК: печь нагрева П2, продувочная свеча	Метан	-	-	3,2253298	-
378	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ2	0131	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ2	Метан	-	-	38,1199469	-
379	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ3	0132	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ3	Метан	-	-	38,1199469	-
380	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ4	0133	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ4	Метан	-	-	38,1199469	-
381	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, вент. труба В1	0139	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, вент. труба В1	Метан	-	-	0,019239	-
382	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, дефлектор ВЕ1	0140	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, дефлектор ВЕ1	Метан	-	-	0,019239	-
383	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, свеча продув.	0141	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, свеча продув.	Метан	-	-	36,5047694	-

	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
384	УКПГиК: дренажная емкость Е2, свеча продув.	0142	УКПГиК: дренажная емкость Е2, свеча продув.	Метан	-	-	0,0033125	-
385	УКПГиК: дренажная емкость Е3, свеча продув.	0143	УКПГиК: дренажная емкость Е3, свеча продув.	Метан	-	-	0,0033125	-
386	УКПГиК: дренажная емкость Е6, свеча продув.	0144	УКПГиК: дренажная емкость Е6, свеча продув.	Метан	-	-	0,0001553	-
387	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В1	0145	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В1	Метан	-	-	0,0009566	-
388	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В2	0146	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В2	Метан	-	-	0,0009566	-
389	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В3	0147	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В3	Метан	-	-	0,0009566	-
390	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В4	0148	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В4	Метан	-	-	0,0009566	-
391	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продув. с БЕ1	0419	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продув. с БЕ1	Метан	-	-	6,3698037	-
392	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продув. с Т3	0420	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продув. с Т3	Метан	-	-	1,9484315	-
393	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продув. с Т4	0421	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продув. с Т4	Метан	-	-	0,6923287	-
394	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Аp1 К1	0422	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Аp1 К1	Метан	-	-	6,7458232	-

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	
395	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Ар3 П1	0424	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Ар3 П1	Метан	-	-	2,5640283	-
396	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Ар3 П2	0425	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Ар3 П2	Метан	-	-	2,3116517	-
397	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Ар4 П2	0426	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продув. с Ар4 П2	Метан	-	-	0,0563035	-
398	УКПГиК: площадка рефлюксной емкости Е1, свеча продув.	0432	УКПГиК: площадка рефлюксной емкости Е1, свеча продув.	Метан	-	-	3,8116693	-
399	УКПГиК: площадка рефлюксной емкости Е1, свеча продув.	0433	УКПГиК: площадка рефлюксной емкости Е1, свеча продув.	Метан	-	-	18,2960127	-
400	УКПГиК: узел учета ПБТ, вент. шахта В5	0476	УКПГиК: узел учета ПБТ, вент. шахта В5	Метан	-	-	0,0009566	-
401	УКПГиК: открытая площадка теплообменников Т1, Т2	6051	УКПГиК: открытая площадка теплообменников Т1, Т2	Метан	-	-	0,277705	-
402	УКПГиК: открытая площадка колонн К1, К2	6052	УКПГиК: открытая площадка колонн К1, К2	Метан	-	-	0,696655	-
403	УКПГиК: открытая площадка, печи П1,2	6053	УКПГиК: открытая площадка, печи П1,2	Метан	-	-	0,059203	-
404	УКПГиК: внутриплощадочные сети	6054	УКПГиК: внутриплощадочные сети	Метан	-	-	0,071685	-

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	
405	УКПГиК: площадка буферных емкостей БЕ2,3,4	6055	УКПГиК: площадка буферных емкостей БЕ2,3,4	Метан	-	-	0,639132	-
406	УКПГиК: площадка рефлюксной емкости Е1	6056	УКПГиК: площадка рефлюксной емкости Е1	Метан	-	-	0,061043	-
407	УКПГиК: площадка дренажных емкостей Е2, Е3, Е4	6057	УКПГиК: площадка дренажных емкостей Е2, Е3, Е4	Метан	-	-	0,008855	-
408	УКПГиК: емкость дренажная Е6	6058	УКПГиК: емкость дренажная Е6	Метан	-	-	0,00144	-

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	Выпуск №1	1	0	Для предприятий по добыче нефти и природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены

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/источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Количество	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	14	15	16
		Единица измерения	Величина	8											
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	КП №1: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
2	КП №1: УДХ, вентшахта	1	шумовое
3	КП №1: УДМ, вентшахта	1	шумовое
4	КП №1бис: УДХ, вентшахта	1	шумовое
5	КП №2: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
6	КП №2: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
7	КП №2: УДХ, вентшахта	1	шумовое
8	КП №2: УДМ, вентшахта	1	шумовое
9	КП №2бис: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
10	КП №2бис: УДХ, вентшахта	1	шумовое
11	КП №3: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
12	КП №3: УДХ, вентшахта	1	шумовое
13	КП №3: УДМ, вентшахта	1	шумовое
14	КП №3бис: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
15	КП №3бис: УДХ, вентшахта	1	шумовое
16	КП №4: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
17	КП №4: УДХ, вентшахта	1	шумовое
18	КП №5: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
19	КП №5: УДХ, вентшахта	1	шумовое
20	КП №5: УДМ, вентшахта	1	шумовое
21	КП №5бис: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
22	КП №5бис: УДХ, вентшахта	1	шумовое
23	КП №6: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
24	КП №6: ЗУ Сатурн, вентшахта	1	шумовое
25	КП №6: УДХ, вентшахта	1	шумовое
26	КП №7: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
27	КП №7: УДХ, вентшахта	1	шумовое
28	КП №7: УДМ, вентшахта	1	шумовое
29	КП №9: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
30	КП №9: ЗУ УТС, вентшахта	1	шумовое
31	КП №9: УДХ, вентшахта	1	шумовое
32	КП №10: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
33	КП №10: УДХ, вентшахта	1	шумовое
34	КП №10бис: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
35	КП №10бис: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
36	КП №10бис: УДХ, вентшахта	1	шумовое
37	КП №11: ЗУ Сатурн, вентшахта	1	шумовое
38	КП №11: УДХ, вентшахта	1	шумовое
39	КП №14: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
40	КП №14: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
41	КП №14: УДХ, вентшахта	1	шумовое
42	КП №14: УДМ, вентшахта	1	шумовое
43	КП №16: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
44	КП №16: ЗУ УТС, вентшахта	1	шумовое
45	КП №16: УДХ, вентшахта	1	шумовое

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
46	КП №16бис: ЗУ УТС, вентшахта	1	шумовое
47	КП №16бис: ЗУ УТС, вентшахта	1	шумовое
48	КП №16бис: УДХ, вентшахта	1	шумовое
49	КП №18: ЗУ УТС, вентшахта	1	шумовое
50	КП №18: ЗУ УТС, вентшахта	1	шумовое
51	КП №18: УДХ, вентшахта	1	шумовое
52	КП №19: ЗУ МЕРА, вентшахта	1	шумовое
53	КП №19: ЗУ УТС, вентшахта	1	шумовое
54	КП №19: УДХ, вентшахта	1	шумовое
55	КП №21: ЗУ УТС, вентшахта	1	шумовое
56	КП №21: УДХ, вентшахта	1	шумовое
57	КП №26: ЗУ УТС, вентшахта	1	шумовое
58	КП №26: УДХ, вентшахта	1	шумовое
59	КП №39: ГФУ	1	шумовое
60	КП №7: работа агрегата АДПМ	1	шумовое
61	КП №7: работа агрегата ППУ1600/100	1	шумовое
62	КП №11: работа агрегата АДПМ	1	шумовое
63	КП №11: работа агрегата ППУ1600/100	1	шумовое
64	КП №7: работа специальной техники	1	шумовое
65	КП №11: работа специальной техники	1	шумовое
66	КП: автодороги между кустовыми площадками (проезд АТС)	1	шумовое
67	УПН: котельная (котел Турботерм №1), дымовая труба	1	шумовое
68	УПН: испытательная лаборатория, вентшахта В-6	1	шумовое
69	УПН: испытательная лаборатория, вентшахта В-7	1	шумовое
70	УПН: испытательная лаборатория, вентшахта В-8	1	шумовое
71	УПН: испытательная лаборатория, вентшахта В-9	1	шумовое
72	УПН: испытательная лаборатория, вентшахта В-10	1	шумовое
73	УПН: работа автоцистерны (откачка хоз.бытовых стоков)	1	шумовое
74	УПН: печь нагрева нефти ПТБ-1, труба 1	1	шумовое
75	УПН, факельное хозяйство: ФНД 2	1	шумовое
76	УПН: печь нагрева нефти ПТБ-2, труба 1	1	шумовое
77	УПН, факельное хозяйство: ФВД 1	1	шумовое
78	УПН, факельное хозяйство: ФНД 2.1	1	шумовое
79	УПН, факельное хозяйство: ФВД 1.1	1	шумовое
80	УПН: печь подогрева нефти ПТБ3, труба 1	1	шумовое
81	УПН: БИР, вентшахта В1	1	шумовое
82	УПН: НВВП, вентшахта В1	1	шумовое
83	УПН: НВВП, вентшахта В2	1	шумовое
84	УПН: НВВП, вентшахта В3	1	шумовое
85	УПН: печь нагрева нефти ПТБ-1, труба 2	1	шумовое

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
86	УПН: печь нагрева нефти ПТБ-2, труба 2	1	шумовое
87	УПН: печь нагрева нефти ПТБ-3, труба 2	1	шумовое
88	УПН: АГЗУ "Мера" (площадка подключения нефти), вентшахта	1	шумовое
89	УПН: БАПР (площадка подключения нефти), вентшахта	1	шумовое
90	УПН: сепаратор С1.2, свеча продувочная	1	шумовое
91	УПН: блок измерительно-регулирующий (БИР), вентшахта 2	1	шумовое
92	УПН: блочная компрессорная станция , вентшахта В1	1	шумовое
93	УПН: блочная компрессорная станция , вентшахта В2	1	шумовое
94	УПН: блочная компрессорная станция , вентшахта В3	1	шумовое
95	УПН: блочная компрессорная станция, свеча продувочная	1	шумовое
96	УПН: площадка слива-налива нефти	1	шумовое
97	УПН: открытая площадка БКС	1	шумовое
98	ОБП: ангар ЦЭС, вент.шахта В2	1	шумовое
99	Склад ГСМ: склад масла	1	шумовое
100	Склад ГСМ: открытая площадка (ЗРА, ФС)	1	шумовое
101	Полигон ТБО: размещение отходов, работа техники	1	шумовое
102	Пожарное депо: стояночный бокс, вентшахта В1	1	шумовое
103	Пождепо: стояночный бокс, вентшахта ВЕ-1	1	шумовое
104	Пождепо: стояночный бокс, вентшахта ВЕ-2	1	шумовое
105	Пожарное депо: открытая площадка	1	шумовое
106	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №2, дымовая труба	1	шумовое
107	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №1, дымовая труба	1	шумовое
108	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №3, дымовая труба	1	шумовое
109	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №3, свеча сброса (линия нагнетания)	1	шумовое
110	ЭК-1: блок ДКС № 1 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	1	шумовое
111	ЭК-1: блок ДКС №2 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	1	шумовое
112	ЭК-1: блок ДКС №3 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	1	шумовое
113	ЭК-1: блок ДКС №4 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты), вентшахта	1	шумовое
114	ЭК-1: блок ДКС №5 (ЗРА,ФС,ПК, ап-ты)	1	шумовое

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
115	ЭК-1: насосная масла (блок-бокс), дефлектор	1	шумовое
116	Шламонакопитель: хранение шлама, работа АТС	1	шумовое
117	ГКС: резервуар ДТ для ДЭС-50 №1	1	шумовое
118	ГКС: КНС-5 хозяйственно-бытовых стоков, вентшахта	1	шумовое
119	ГКС: работа автоцистерны (откачка хоз.бытовых стоков)	1	шумовое
120	ГКС: септик 5 м3	1	шумовое
121	ГКС: работа автоцистерны (откачка хоз.бытовых стоков ГКС-2)	1	шумовое
122	ГКС: насосная ШФЛУ №1, свеча продувочная	1	шумовое
123	ГКС: насосная метанола, вент.шахта	1	шумовое
124	ГКС: ГПА-1, выхлопная труба	1	шумовое
125	ГКС: ГПА-2, выхлопная труба	1	шумовое
126	ГКС: емкость накопит.ШФЛУ, свеча продувочная	1	шумовое
127	ГКС-2: ГПА-4, выхлопная труба	1	шумовое
128	ГКС-2: ГПА-5, выхлопная труба	1	шумовое
129	ГКС-2: насосная метанола, дефлектор	1	шумовое
130	ГКС-2: блок маслоснабжения, дефлектор	1	шумовое
131	ГКС: ГПА-3, выхлопная труба	1	шумовое
132	ГКС: КУ-1 (блок-бокс), вент.шахта 1	1	шумовое
133	ГКС: КУ-1 (блок-бокс), вент.шахта 2	1	шумовое
134	ГКС: КУ-2 (блок-бокс), вент.шахта 1	1	шумовое
135	ГКС: КУ-2 (блок-бокс), вент.шахта 2	1	шумовое
136	ГКС: КУ-3 (блок-бокс), вент.шахта 1	1	шумовое
137	ГКС: КУ-3 (блок-бокс), вент.шахта 2	1	шумовое
138	ГКС: насосная ШФЛУ1 (блок-бокс), дефлектор	1	шумовое
139	ГКС: КУ-4 (блок-бокс), вент.шахта 1	1	шумовое
140	ГКС: КУ-4 (блок-бокс), вент.шахта 2	1	шумовое
141	ГКС: КУ-5 (блок-бокс), вент.шахта 1	1	шумовое
142	ГКС: КУ-5 (блок-бокс), вент.шахта 2	1	шумовое
143	ГКС-2: УПТГ-2, вент.шахта	1	шумовое
144	ГКС: КУ4-КУ7, открытая площадка	1	шумовое
145	ГКС: КУ1-КУ3, открытая площадка	1	шумовое
146	ЭК-2: котельная (котел Термотехник №1), дымовая труба	1	шумовое
147	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, дымовая труба	1	шумовое
148	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, дымовая труба	1	шумовое
149	ЭК-2: ГТА-6РМ №3, дымовая труба	1	шумовое
150	ЭК-2: ДЭС-1600, выхлопная труба	1	шумовое
151	ЭК-2: блок ДКС №1, вент.шахта	1	шумовое
152	ЭК-2: блок ДКС №2, вент.шахта	1	шумовое
153	ЭК-2: блок ДКС №3, вент.шахта	1	шумовое

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
154	ЭК-2: ГТА-6РМ №1-3, свеча сброса газа	1	шумовое
155	ЭК-2: мех.мастерская в СЭБ, вент.шахта	1	шумовое
156	ЭК-2: площадка для автоцистерны (откачка газ.конденсата)	1	шумовое
157	ЭК-2: открытая площадка, неплотности соединений ЗРА,ФС, ПК	1	шумовое
158	УКПГиК: резервуар ДТ для ДЭС-1000, дых.труба	1	шумовое
159	УКПГиК: работа автоцистерны (откачка хоз.бытовых стоков)	1	шумовое
160	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В1	1	шумовое
161	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В2	1	шумовое
162	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В3	1	шумовое
163	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В4	1	шумовое
164	УКПГиК: технолог.помещение №1, вентшахта В5	1	шумовое
165	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В10	1	шумовое
166	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В14	1	шумовое
167	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В15	1	шумовое
168	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В16	1	шумовое
169	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В17	1	шумовое
170	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В13	1	шумовое
171	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В11	1	шумовое
172	УКПГиК: технолог.помещение №2, вентшахта В12	1	шумовое
173	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В18	1	шумовое
174	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В19	1	шумовое
175	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В20	1	шумовое
176	УКПГиК: технолог.помещение №3, вентшахта В21	1	шумовое
177	УКПГиК: свеча продувочная колонны К1	1	шумовое
178	УКПГиК: печь нагрева П1, труба	1	шумовое
179	УКПГиК: печь нагрева П2, труба	1	шумовое

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
180	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, вент. труба В1	1	шумовое
181	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В1	1	шумовое
182	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В2	1	шумовое
183	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В3	1	шумовое
184	УКПГиК: насосная ПБТ, вент. труба В4	1	шумовое
185	УКПГиК: узел учета ПБТ, вент. шахта В5	1	шумовое
186	УКПГиК: внутриплощ. сети, неплотности соединений ЗРА,ФС,ПК	1	шумовое
187	УКПГиК: технолог. помещ. №3, площадка АВО ВХ 3.1, 3.2	1	шумовое
188	УКПГиК: площадка АВО-1	1	шумовое
189	БКНС-2: УДР РСУ, вентшахта	1	шумовое
190	БКНС-2: производственное здание РСУ, вентшахта	1	шумовое
191	БКНС-2: открытая площадка РСУ	1	шумовое
192	БКНС-2: свеча сброса газа дегазации СР1 (сепараторы С1-С5)	1	шумовое
193	БКНС-2: Блок дозирования реагента (вент. шахта)	1	шумовое
194	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 1	1	шумовое
195	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 2	1	шумовое
196	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 3	1	шумовое
197	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 4	1	шумовое
198	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 5	1	шумовое
199	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 6	1	шумовое
200	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 7	1	шумовое
201	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 8	1	шумовое
202	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 9	1	шумовое
203	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 10	1	шумовое
204	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 11	1	шумовое
205	БКНС-2: технолог. помещение, вент. шахта 12	1	шумовое
206	Гараж УТТиСТ: стояночный бокс, вентшахта В1	1	шумовое
207	Гараж УТТиСТ: ремонтный блок (пост ТО), вентшахта В11	1	шумовое
208	Гараж УТТиСТ: ремонтный блок, вентшахта В1	1	шумовое
209	Гараж УТТиСТ: ремонтный блок, вентшахта В2	1	шумовое
210	Гараж УТТиСТ: стояночный бокс, вентшахта В2	1	шумовое

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
211	Гараж УТТиСТ: стояночный бокс, вентшахта В3	1	шумовое
212	Гараж УТТиСТ: стояночный бокс, вентшахта В4	1	шумовое
213	Гараж УТТиСТ: рем.блок, аккумуляторная, вент.шахта В-3	1	шумовое
214	База ЛЭС: цех по ремонту кабельных линий, вентшахта В1	1	шумовое
215	База ЛЭС: цех по ремонту кабельных линий, вентшахта В2	1	шумовое
216	База ЛЭС: АПЗ, свароч. цех №1, вентшахта	1	шумовое
217	База ЛЭС: АПЗ, слесарный цех, вентшахта В12	1	шумовое
218	База ЛЭС: АПЗ, сварочный цех, вентшахта В10	1	шумовое
219	База ЛЭС: АПЗ, ремонтный бокс, вентшахта В15	1	шумовое
220	База ЛЭС: АПЗ, ремонтный бокс, вентшахта В16	1	шумовое
221	База ЛЭС: АПЗ, ремонтный бокс, вентшахта В13	1	шумовое
222	База ЛЭС: АПЗ, ремонтный бокс, вентшахта В14	1	шумовое
223	МРУ: АПЗ, сварочный пост, вентшахта В8	1	шумовое
224	МРУ: АПЗ, механический пост, вентшахта В1	1	шумовое
225	КОС: работа автоцистерны (слив стоков из септиков)	1	шумовое
226	Трубная база: склад-арочник, работа погрузчика	1	шумовое
227	Водозабор-1: работа автоцистерны (откачка стоков из септиков)	1	шумовое
228	Нефт-ды, КП СОД НП Болтное НМ-КНГКМ: открытая площадка, покрасочные работы	1	шумовое
229	Г/п КНГКМ-СОНГКМ. КЗ СОД: свеча продувочная	1	шумовое
230	П/п КНГКМ-Терминал г. Куйбышев. КЗ СОД: свеча продувочная	1	шумовое
231	Вертолетная площадка: взлетно-посадочные операции возд.судов	1	шумовое
232	Водозабор-2: слесарная мастерская в ПЗ, вентшахта	1	шумовое
233	Водозабор-2: работа автоцистерны (откачка хоз.бытовых стоков)	1	шумовое
234	ВЖК подрядчиков: открытая стоянка АТС	1	шумовое
235	Лаборатория ГДИС: слесарная мастерская	1	шумовое

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
236	Лаборатория ГДИС: работа автоцистерны (откачка хоз.бытовых стоков)	1	шумовое
237	КП №1: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
238	КП №1бис: дренаж. емкость, дых.клапан	1	отсутствует
239	КП №2: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
240	КП №2бис: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
241	КП №3: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
242	КП №3бис: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
243	КП №4: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
244	КП №5: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
245	КП №5бис: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
246	КП №6: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
247	КП №7: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
248	КП №9: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
249	КП №10: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
250	КП №10бис: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
251	КП №11: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
252	КП №14: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
253	КП №16: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
254	КП №16бис: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
255	КП №18: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
256	КП №19: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
257	КП №21: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
258	КП №26: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
259	КП №1: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
260	КП №2: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
261	КП №2бис: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
262	КП №2бис: блок подачи метанола	1	отсутствует
263	КП №3: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
264	КП №3бис: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
265	КП №3бис: блок подачи метанола	1	отсутствует
266	КП №4: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
267	КП №4: блок подачи метанола	1	отсутствует
268	КП №5: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
269	КП №5бис: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
270	КП №5бис: блок подачи метанола	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
271	КП №6: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
272	КП №6: блок подачи метанола	1	отсутствует
273	КП №7: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
274	КП №9: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
275	КП №9: блок подачи метанола	1	отсутствует
276	КП №10: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
277	КП №10бис: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
278	КП №10бис: блок подачи метанола	1	отсутствует
279	КП №11: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
280	КП №14: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
281	КП №16: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
282	КП №16: блок подачи метанола	1	отсутствует
283	КП №16бис: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
284	КП №16бис: блок подачи метанола	1	отсутствует
285	КП №18: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
286	КП №18: блок подачи метанола	1	отсутствует
287	КП №19: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
288	КП №19: блок подачи метанола	1	отсутствует
289	КП №21: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
290	КП №26: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
291	КП №26: блок подачи метанола	1	отсутствует
292	КП №39: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
293	КП №39: блок подачи метанола	1	отсутствует
294	КП №1: приемная емкость реагента УДХ, патрубков	1	отсутствует
295	КП №1бис: приемная емкость реагента УДХ, патрубков	1	отсутствует
296	КП №2бис: приемная емкость реагента УДХ, патрубков	1	отсутствует
297	КП №3: приемная емкость реагента УДХ, патрубков	1	отсутствует
298	КП №3бис: приемная емкость реагента УДХ, патрубков	1	отсутствует
299	КП №4: приемная емкость реагента УДХ, патрубков	1	отсутствует
300	КП №5: емкость реагента УДХ, патрубков	1	отсутствует
301	КП №5бис: емкость реагента УДХ, патрубков	1	отсутствует
302	КП №6: приемная емкость реагента УДХ, патрубков	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
303	КП №7: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
304	КП №9: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
305	КП №10: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
306	КП №10бис: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
307	КП №11: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
308	КП №14: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
309	КП №16: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
310	КП №16бис: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
311	КП №18: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
312	КП №19: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
313	КП №21: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
314	КП №26: приемная емкость реагента УДХ, патрубок	1	отсутствует
315	КП: лакокрасочные работы	1	отсутствует
316	УПН: котельная (котел Турботерм №2), дымовая труба	1	отсутствует
317	УПН: ГРПШ газ.котельной, свеча продув. (уч.газопровода)	1	отсутствует
318	УПН: ГРПШ газ.котельной, свеча продув. (уч.газопровода)	1	отсутствует
319	УПН: ГРПШ газ.котельной, свеча сбросная (освид. ПК)	1	отсутствует
320	УПН: газов.котельная, свеча продувочная (газопровод)	1	отсутствует
321	УПН: газов.котельная, свеча продувочная (газопровод)	1	отсутствует
322	УПН: газовая котельная, свеча продувочная	1	отсутствует
323	УПН: газовая котельная, свеча продувочная	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
324	УПН: котельная, склад ДТ (РГС 50)	1	отсутствует
325	УПН: приемная емкость хоз.бытовых стоков 12,5 м3	1	отсутствует
326	УПН: приемная емкость хоз.бытовых стоков 5 м3	1	отсутствует
327	УПН: приемная емкость хоз.бытовых стоков 10 м3	1	отсутствует
328	УПН: покрасочные работы	1	отсутствует
329	УПН: сварочные работы	1	отсутствует
330	УПН: емкость дренажная Е3, дых. клапан	1	отсутствует
331	УПН: печь ПТБ-1, свеча продувочная 1	1	отсутствует
332	УПН: печь ПТБ-1, свеча продувочная 2	1	отсутствует
333	УПН: печь ПТБ-1, свеча продувочная 3	1	отсутствует
334	УПН: печь ПТБ-2, свеча продувочная 1	1	отсутствует
335	УПН: печь ПТБ-2, свеча продувочная 2	1	отсутствует
336	УПН: печь ПТБ-2, свеча продувочная 3	1	отсутствует
337	УПН: печь ПТБ-3, свеча продувочная 1	1	отсутствует
338	УПН: печь ПТБ-3, свеча продувочная 2	1	отсутствует
339	УПН: печь ПТБ-3, свеча продувочная 3	1	отсутствует
340	УПН: емкость дренажная Е-4 (газов.конд.), дых. клапан	1	отсутствует
341	УПН: емкость дренажная Е5 (нефть), дых.клапан	1	отсутствует
342	УПН: сепаратор С1, свеча продувочная	1	отсутствует
343	УПН: сепаратор С2.2, свеча продувочная	1	отсутствует
344	УПН: сепаратор КС1.2, свеча продувочная	1	отсутствует
345	УПН: технологические дренажные емкости Е-1/3,4, свеча	1	отсутствует
346	УПН: БАПР, емкость реагента №1, дых. труба	1	отсутствует
347	УПН: БАПР, емкость реагента №2, дых. труба	1	отсутствует
348	УПН: БАПР, емкость реагента №3, дых. труба	1	отсутствует
349	УПН: площадка резервуарного парка Р1-Р6	1	отсутствует
350	УПН: площадка факельного хозяйства №1	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
351	УПН: открытая площадка	1	отсутствует
352	УПН: площадка технол. дрен.емкостей Е-	1	отсутствует
353	УПН: площадка факельного хозяйства №2	1	отсутствует
354	УПН: площадка дренаж. емкостей Е1/3,4	1	отсутствует
355	УПН: площадка подключения нефти	1	отсутствует
356	УПН: отбор проб газа	1	отсутствует
357	ОБП: ангар ЦЭС, вент.шахта ВЕ3	1	отсутствует
358	ОБП: ангар ЦЭС, вент.шахта ВЕ4	1	отсутствует
359	Склад ГСМ: приемные резервуары топлива	1	отсутствует
360	Площадка один..скваж. Р-10: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
361	Площадка один..скваж. Р-11: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
362	Площадка один..скваж. Р-21: ЗРА, ФС обвязки	1	отсутствует
363	ЭК-1: ДЭС-300 №1, выхлопная труба	1	отсутствует
364	ЭК-1: ДЭС-300 №2, выхлопная труба	1	отсутствует
365	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №5, дымовая труба	1	отсутствует
366	ЭК-1: ГТУ ПАЭС-2500 №4, дымовая труба	1	отсутствует
367	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №2, свеча сброса (линия нагнетания)	1	отсутствует
368	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №1, свеча сброса (линия нагнетания)	1	отсутствует
369	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №4, свеча сброса (линия нагнетания)	1	отсутствует
370	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №5, свеча сброса (линия нагнетания)	1	отсутствует
371	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №3, дых.труба маслобака	1	отсутствует
372	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №2, дых.труба маслобака	1	отсутствует
373	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №1, дых.труба маслобака	1	отсутствует
374	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №5, дых.труба маслобака	1	отсутствует
375	ЭК-1: ГТУ-ПАЭС-2500 №4, дых.труба маслобака	1	отсутствует
376	ЭК-1: открытая площадка (ЗРА, ФС, аппараты)	1	отсутствует
377	ЭК-1: АДЭС-300 №1, жалюзийная решетка бокса (маслобак)	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
378	ЭК-1: АДЭС-300 №2, жалюзийная решетка бокса (маслобак)	1	отсутствует
379	ЭК-1: операции слива/налива масла в оборудование	1	отсутствует
380	ГКС: ДЭС-50 №1, труба 1	1	отсутствует
381	ГКС: ДЭС -Звезда-50НК-02М3 (ГКС-2), выхлопная труба	1	отсутствует
382	ГКС: резервуар ДТ для АДЭС-50 (ГКС-2)	1	отсутствует
383	ГКС: ДЭС-50 №1 (маслобак), дыхательная свеча	1	отсутствует
384	ГКС: ДЭС-50 №2 (маслобак), дыхательная свеча	1	отсутствует
385	ГКС: резервуар для ДТ ДЭС-50 №1	1	отсутствует
386	ГКС: резервуар для ДТ ДЭС-50 №2	1	отсутствует
387	ГКС: приемная ёмкость хоз.бытовых стоков 5 м3	1	отсутствует
388	ГКС: приемная ёмкость хоз.бытовых стоков 2 м3	1	отсутствует
389	ГКС: приемная ёмкость хоз.бытовых стоков 2 м3	1	отсутствует
390	ГКС: УППМ, емкость Е3 (слив метанола)	1	отсутствует
391	ГКС: емкость дренажная Е4 (для слива отработ.масла)	1	отсутствует
392	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-1, свеча продувочная	1	отсутствует
393	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-2, свеча продувочная	1	отсутствует
394	ГКС: блок замера газа, дефлектор	1	отсутствует
395	ГКС: блок замера газа, свеча продувочная	1	отсутствует
396	ГКС: сепаратор факельный СФ-1, свеча продувочная	1	отсутствует
397	ГКС-2: ГПА-6, выхлопная труба	1	отсутствует
398	ГКС-2: ГПА-7, выхлопная труба	1	отсутствует
399	ГКС-2: КУ-4, свеча продув. линия нагнетания	1	отсутствует
400	ГКС-2: КУ-5, свеча продув. линия нагнетания	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
401	ГКС-2: КУ-6, свеча продув. линия нагнетания	1	отсутствует
402	ГКС-2: КУ-7, свеча продув. линия нагнетания	1	отсутствует
403	ГКС-2: УПТГ-2, свеча продувочная	1	отсутствует
404	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-3, свеча продувочная	1	отсутствует
405	ГКС: фильтр-сепаратор ФС-4, свеча продувочная	1	отсутствует
406	ГКС-2: УПТГ-2, дефлектор	1	отсутствует
407	ГКС-2: факельный сепаратор СФ-2, свеча продувочная	1	отсутствует
408	ГКС: емкость дренажная Е2, свеча продувочная	1	отсутствует
409	ГКС-2: блок замера газа на факел, свеча продувочная	1	отсутствует
410	ГКС-2: узел подачи метанола, емкость расходная Рг 2.1	1	отсутствует
411	ГКС-2: емкость Е4/2 (слив отработ. масла)	1	отсутствует
412	ГКС: КУ-1 (линия нагнетания), свеча продувочная	1	отсутствует
413	ГКС: КУ-2 (линия нагнетания), свеча продувочная	1	отсутствует
414	ГКС: КУ-3 (линия нагнетания), свеча продувочная	1	отсутствует
415	ГКС: емкость дренажная Е-1 ,свеча продувочная	1	отсутствует
416	ГКС: КУ-6 (блок-бокс)	1	отсутствует
417	ГКС: КУ-6 (блок-бокс)	1	отсутствует
418	ГКС: КУ-7 (блок-бокс)	1	отсутствует
419	ГКС: КУ-7 (блок-бокс)	1	отсутствует
420	ГКС-2: УПТГ-2, дефлектор	1	отсутствует
421	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 1	1	отсутствует
422	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 2	1	отсутствует
423	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 3	1	отсутствует
424	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 4	1	отсутствует
425	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 5	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
426	ГКС: компрессорная установка КУ1, дефлектор 6	1	отсутствует
427	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 1	1	отсутствует
428	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 2	1	отсутствует
429	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 3	1	отсутствует
430	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 4	1	отсутствует
431	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 5	1	отсутствует
432	ГКС: компрессорная установка КУ2, дефлектор 6	1	отсутствует
433	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 1	1	отсутствует
434	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 2	1	отсутствует
435	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 3	1	отсутствует
436	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 4	1	отсутствует
437	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 5	1	отсутствует
438	ГКС: компрессорная установка КУ3, дефлектор 6	1	отсутствует
439	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 1	1	отсутствует
440	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 2	1	отсутствует
441	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 3	1	отсутствует
442	ГКС: компрессорная установка КУ4, дефлектор 4	1	отсутствует
443	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 1	1	отсутствует
444	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 2	1	отсутствует
445	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 3	1	отсутствует
446	ГКС: компрессорная установка КУ5, дефлектор 4	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
447	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 1	1	отсутствует
448	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 2	1	отсутствует
449	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 3	1	отсутствует
450	ГКС: компрессорная установка КУ6, дефлектор 4	1	отсутствует
451	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 1	1	отсутствует
452	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 2	1	отсутствует
453	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 3	1	отсутствует
454	ГКС: компрессорная установка КУ7, дефлектор 4	1	отсутствует
455	ГКС: блок подачи метанола БПМ1, свеча сброса	1	отсутствует
456	ГКС: блок подачи метанола БПМ2, свеча сброса	1	отсутствует
457	ГКС: блок подачи метанола БПМ3, свеча сброса	1	отсутствует
458	ГКС: блок подачи метанола БПМ6, свеча сброса	1	отсутствует
459	ГКС: блок подачи метанола БПМ7, свеча сброса	1	отсутствует
460	ГКС: блок подачи метанола БПМ8, свеча сброса	1	отсутствует
461	ГКС: блок подачи метанола БПМ9, свеча сброса	1	отсутствует
462	ГКС: КУ-4, свеча суфлирования	1	отсутствует
463	ГКС: КУ-5, свеча суфлирования	1	отсутствует
464	ГКС: КУ-6, свеча суфлирования	1	отсутствует
465	ГКС: КУ-7, свеча суфлирования	1	отсутствует
466	ГКС: КУ-4, свеча дегазатора масла	1	отсутствует
467	ГКС: КУ-5, свеча дегазатора масла	1	отсутствует
468	ГКС: КУ-6, свеча дегазатора масла	1	отсутствует
469	ГКС: КУ-7, свеча дегазатора масла	1	отсутствует
470	ГКС: КУ-1, свеча суфлирования с картера ДВС	1	отсутствует
471	ГКС: КУ-2, свеча суфлирования с картера ДВС	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
472	ГКС: КУ-3, свеча суфлирования с картера ДВС	1	отсутствует
473	ГКС: емкость дренажная Е-1	1	отсутствует
474	ГКС: сепаратор факельный СФ1	1	отсутствует
475	ГКС: площадка емкости ЕФ1 (факельная система ГКС-1)	1	отсутствует
476	ГКС: площадка резервуаров метанола Р1,Р2,Р3	1	отсутствует
477	ГКС: сливное устройство метанола	1	отсутствует
478	ГКС: площадка УПГ	1	отсутствует
479	ГКС: площадка емкости для масла компресс.	1	отсутствует
480	ГКС: площадка емкостей (Р, БЕ)	1	отсутствует
481	ГКС: площадка фильтр-сепараторов ФС-1,2	1	отсутствует
482	ГКС-2: площадка УПГ	1	отсутствует
483	ГКС: площадка фильтр-сепараторов ФС-3,4	1	отсутствует
484	ГКС: площадка факельного сепаратора СФ-2	1	отсутствует
485	ГКС: площадка емкости дренажной ЕФ2	1	отсутствует
486	ГКС: площадка ёмкости дренажной Е2	1	отсутствует
487	ГКС: площадка дренажно-канализационных емкостей ГКС2	1	отсутствует
488	ГКС: узел приема и подачи метанола, открытая площадка	1	отсутствует
489	ГКС: площадка дренажно-канализационных емкостей ГКС1	1	отсутствует
490	ГКС: УПТГ-2 (пробоотбор газа)	1	отсутствует
491	ГКС: дрен.-канал. ёмкость 12,5 м3 пром.ливневых стоков	1	отсутствует
492	ЭК-2: котельная (котел Термотехник №2), дымовая труба	1	отсутствует
493	ЭК-2: ГТА-6РМ №4, дымовая труба	1	отсутствует
494	ЭК-2: резервуар ДТ для ДЭС-1600, дых.труба	1	отсутствует
495	ЭК-2: дренажная емкость (газовый конденсат), дых. клапан	1	отсутствует
496	ЭК-2: свеча рассеивания (проверка работосп.ПСК, ПК)	1	отсутствует
497	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, продувочная свеча	1	отсутствует
498	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, продувочная свеча	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
499	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, продувочная свеча	1	отсутствует
500	ЭК-2: ГРПШ газ.котельной, свеча сброса	1	отсутствует
501	ЭК-2: газ.котельная, продувочная свеча	1	отсутствует
502	ЭК-2: газ.котельная, продувочная свеча	1	отсутствует
503	ЭК-2: газ.котельная, продувочная свеча	1	отсутствует
504	ЭК-2: газ.котельная, продувочная свеча	1	отсутствует
505	ЭК-2: газ.котельная, продувочная свеча	1	отсутствует
506	ЭК-2: газ.котельная, продувочная свеча	1	отсутствует
507	ЭК-2: газ.котельная, продувочная свеча	1	отсутствует
508	ЭК-2: газ.котельная, продувочная свеча	1	отсутствует
509	ЭК-2: ГТА-6РМ №1, труба маслобака	1	отсутствует
510	ЭК-2: ГТА-6РМ №2, труба маслобака	1	отсутствует
511	ЭК-2: ГТА-6РМ №3, труба маслобака	1	отсутствует
512	ЭК-2: ГТА-6РМ №4, труба маслобака	1	отсутствует
513	ЭК-2: ГТА-6РМ №4, свеча сброса газа	1	отсутствует
514	ЭК-2: ГТА-6РМ №4, свеча сброса газа	1	отсутствует
515	ЭК-2: приемная емкость КНС №6 (сбор хоз.бытовых стоков)	1	отсутствует
516	ЭК-2: дренажно-канализационная ёмкость пром.ливневых стоков	1	отсутствует
517	ЭК-2: работа автоцистерны (откачка хоз.бытовых стоков)	1	отсутствует
518	ЭК-2: малобак ГТА 6-РМ, дыхательная труба	1	отсутствует
519	ЭК-2: малобак ГТА 6-РМ, дыхательная труба	1	отсутствует
520	ЭК-2: малобак ГТА 6-РМ, дыхательная труба	1	отсутствует
521	ЭК-2: малобак ГТА 6-РМ, дыхательная труба	1	отсутствует
522	ЭК-2: операции слива/налива масла в оборудование	1	отсутствует
523	УКПГиК: ДЭС "Звезда-1000НК-023М3, выхлопная труба 1	1	отсутствует
524	УКПГиК: резервуар ДТ для ДЭС-1000, дых.труба	1	отсутствует
525	УКПГиК: ДЭС "Звезда-1000НК-023М3, выхлопная труба 2	1	отсутствует
526	УКПГиК: обвязка резервуаров ДТ	1	отсутствует
527	УКПГиК: маслобак ДЭС-1000, дыхательные патрубки	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
528	УКПГиК: приемная ёмкость хоз.бытовых стоков, 5м3	1	отсутствует
529	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С1	1	отсутствует
530	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с С2	1	отсутствует
531	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.1	1	отсутствует
532	УКПГиК: технолог.помещ. №1, свеча продув. с ТДА-1.2	1	отсутствует
533	УКПГиК: технолог.помещ. №2, свеча продув. с В-1	1	отсутствует
534	УКПГиК: технолог.помещ. №2, свеча продув. с БФ-1	1	отсутствует
535	УКПГиК: свеча продувочная теплообменников Т1, Т2	1	отсутствует
536	УКПГиК: свеча продувочная колонны К2	1	отсутствует
537	УКПГиК: печь нагрева П1, продувочная свеча	1	отсутствует
538	УКПГиК: печь нагрева П2, продувочная свеча	1	отсутствует
539	УКПГиК: площадка АВО, свеча продув. ВХ 2.1 (конденсат)	1	отсутствует
540	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ2	1	отсутствует
541	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ3	1	отсутствует
542	УКПГиК: площадка БЕ, свеча продувочная БЕ4	1	отсутствует
543	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, дефлектор ВЕ1	1	отсутствует
544	УКПГиК: пункт измерения расхода газа, свеча продув.	1	отсутствует
545	УКПГиК: дренажная емкость Е2, свеча продув.	1	отсутствует
546	УКПГиК: дренажная емкость Е3, свеча продув.	1	отсутствует
547	УКПГиК: дренажная емкость Еб, свеча продув.	1	отсутствует
548	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продувочная с БЕ1	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
549	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продувочная с Т3	1	отсутствует
550	УКПГиК: технолог. помещ. №2, свеча продувочная с Т4	1	отсутствует
551	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продувочная с Ар1 К1	1	отсутствует
552	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча дыхательная емк. Е5	1	отсутствует
553	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продувочная с Ар3 П1	1	отсутствует
554	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча продувочная с Ар3 П2	1	отсутствует
555	УКПГиК: ЦПГиК, техн. помещ. №3, свеча продувочная Ар4 П2	1	отсутствует
556	УКПГиК: площадка АВО, свеча продувочная с ВХ 1.1	1	отсутствует
557	УКПГиК: площадка АВО, свеча продувочная с ВХ 1.2	1	отсутствует
558	УКПГиК: площадка АВО, свеча продувочная с ВХ 1.3	1	отсутствует
559	УКПГиК: площадка АВО, свеча продувочная с ВХ 1.4	1	отсутствует
560	УКПГиК: площадка АВО, свеча продувочная с ВХ 1.5	1	отсутствует
561	УКПГиК: площадка рефл. емкости Е1, свеча продувочная	1	отсутствует
562	УКПГиК: площадка рефл. емкости Е1, свеча продувочная	1	отсутствует
563	УКПГиК: емкость подземная дренажная Е4. Свеча дыхательная (тосол)	1	отсутствует
564	УКПГиК: емкость дренажная Е7, свеча дыхательная	1	отсутствует
565	УКПГиК: насосная ПБТ (БН7), свеча продувочная	1	отсутствует
566	УКПГиК: узел учета ПБТ, свеча продувочная	1	отсутствует
567	УКПГиК: технолог. помещ. №3, свеча арм. блока АР4П1	1	отсутствует
568	УКПГиК: дренажная емкость ЕП-5, дых. труба	1	отсутствует
569	УКПГиК: буферная ёмкость БЕ5, свеча продувочная	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
570	УКПГиК: буферная ёмкость БЕ6, свеча продувочная	1	отсутствует
571	УКПГиК: буферная ёмкость БЕ7, свеча продувочная	1	отсутствует
572	УКПГиК: открытая площадка теплообменников Т1,Т2	1	отсутствует
573	УКПГиК: открытая площадка колонн К1, К2	1	отсутствует
574	УКПГиК: открытая площадка, печи П1,2	1	отсутствует
575	УКПГиК: площадка буферных емкостей БЕ2,3,4	1	отсутствует
576	УКПГиК: площадка рефлюксной емкости Е1	1	отсутствует
577	УКПГиК: площадка дренажных емкостей Е2, Е3, Е4	1	отсутствует
578	УКПГиК: емкость дренажная Е6, неплотности соединений обвязки	1	отсутствует
579	УКПГиК: емкость дренажная Е7, неплотности соединений обвязки	1	отсутствует
580	УКПГиК: площадка сепараторов С-6.1, С 6.2	1	отсутствует
581	УКПГиК: площадка теплообменника ТО-3	1	отсутствует
582	УКПГиК: площадка узла приема и редуцирования газа (УПРГ)	1	отсутствует
583	УКПГиК: пункт измерения расхода газа (пробоотбор газа)	1	отсутствует
584	БКНС-2: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
585	БКНС-2: УДР РСУ, вентиляционная шахта	1	отсутствует
586	БКНС-2: работа погрузчика на площадке РСУ	1	отсутствует
587	БКНС-2: емкость Е4 (слив масла с маслосистемы)	1	отсутствует
588	БКНС-2: емкость уловленной нефти Е6, дыхательный клапан	1	отсутствует
589	БКНС-2: емкость Е3=8 м3 слив реагента из БДР	1	отсутствует
590	БКНС-2: открытая площадка (неплотности соединений ЗРА,ФС, ПК)	1	отсутствует
591	Гараж УТТиСТ: емкость для отработ.масла, дых.труба	1	отсутствует
592	Гараж УТТиСТ: открытая стоянка АТС	1	отсутствует
593	Гараж УТТиСТ: открытая стоянка №2	1	отсутствует
594	Гараж УТТиСТ: открытая стоянка №3	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
595	Гараж УТТиСТ: открытая стоянка №4	1	отсутствует
596	Гараж УТТиСТ: проезд АТС по вспомогательным объектам	1	отсутствует
597	Гараж УТТиСТ: КНС-7 хоз.бытовых стоков (блок-бокс), приемная емкость	1	отсутствует
598	Гараж УТТиСТ: открытый склад сыпучих материалов	1	отсутствует
599	База ЛЭС: склад ГСМ	1	отсутствует
600	МРУ: склад хранения смазочных материалов	1	отсутствует
601	МРУ: производственная зона (открытая площадка)	1	отсутствует
602	ВЖК: КНС неочищенных стоков	1	отсутствует
603	ВЖК: покрасочные работы на вспомогательных объектах	1	отсутствует
604	КОС: КНС №3 неочищ.стоков, блок-бокс	1	отсутствует
605	КОС: цех обезвоживания осадка, приемная емкость	1	отсутствует
606	КОС: КНС №2 неочищенных стоков, приемная емкость	1	отсутствует
607	КОС: «БОБС- Е-50М1БПФ» КОС-1 (блок-бокс, решетка)	1	отсутствует
608	КОС: «БИОКС» КОС-2 (блок-бокс, решетка)	1	отсутствует
609	Трубная база: склад-арочник, стоянка АТС подрядчика	1	отсутствует
610	Водозабор-1: септик сбора хоз-бытовых стоков 3м3	1	отсутствует
611	Водозабор-1: дренажно-канализационная емкость 25 м3 пром.ливневых стоков	1	отсутствует
612	Нефт-д КНГКМ- СОНГКМ-ПСП Л. (Ду219): УЗ СОД, дрен.емкость, дых.клапан	1	отсутствует
613	Нефт-д КНГКМ- СОНГКМ-ПСП Л. (Ду273): УЗ СОД, дрен.емкость, дых.клапан	1	отсутствует
614	Нефт-д БНМ- КНГКМ: УП СОД, дрен.емкость, дых.клапан	1	отсутствует
615	Нефт-д КНГКМ- СОНГКМ-ПСП Л. (Ду219): УЗ СОД (ЗРА, ФС)	1	отсутствует
616	Нефт-д КНГКМ- СОНГКМ-ПСП Л. (Ду273): УЗ СОД (ЗРА, ФС)	1	отсутствует
617	Нефт-д БНМ- КНГКМ: УП СОД (ЗРА, ФС)	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
618	УЗ в р.КП №6: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
619	УЗ в р. КП №7: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
620	УЗ в р. КП №9: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
621	УЗ в р. КП №10: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
622	УЗ в р. КП №11: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
623	УЗ в р. КП №14: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
624	УП в р. КП №14: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
625	УП в р. КП №14: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
626	УЗП в р. КП №16: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
627	УЗ в р. КП №19: дренажная емкость, дых.клапан	1	отсутствует
628	УП СОД с КП№16,9, емкость дренажная, дых.клапан	1	отсутствует
629	УП СОД с КП№16,11, емкость дренажная, дых.клапан	1	отсутствует
630	УП СОД с КП№10, емкость дренажная, дых.клапан	1	отсутствует
631	УП СОД с КП№7, емкость дренажная, дых.клапан	1	отсутствует
632	Нефт-ды, КП №6, КЗ СОД: дренажная ёмкость, дых.клапан	1	отсутствует
633	Нефт-ды, КП №19, КП СОД: дренажная ёмкость, дых.клапан	1	отсутствует
634	Нефт-ды, КП №21, КЗ СОД: дренажная ёмкость, дых.клапан	1	отсутствует
635	Нефт-ды, КП №21, КП СОД: дренажная ёмкость, дых.клапан	1	отсутствует
636	Нефт-ды, КП №26, КЗ СОД: дренажная ёмкость, дых.клапан	1	отсутствует
637	Нефт-ды, КП №26, КП СОД: дренажная ёмкость, дых.клапан	1	отсутствует
638	УЗ в районе КП №6: площадка УЗ СОД	1	отсутствует
639	УЗ в районе КП №7: площадка УЗ СОД	1	отсутствует
640	УЗ в районе КП №9: площадка УЗ СОД	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
641	УЗ в районе КП №10: площадка УЗ СОД	1	отсутствует
642	УЗ в районе КП №11: площадка УЗ СОД	1	отсутствует
643	УЗ в районе КП №14: площадка УЗ СОД	1	отсутствует
644	УП в районе КП №14: площадка УЗ СОД	1	отсутствует
645	УЗП в районе КП №16: площадка УЗ СОД	1	отсутствует
646	УЗ в районе КП №19: площадка УЗ СОД	1	отсутствует
647	УП СОД с КП №16 и КП №9	1	отсутствует
648	УП СОД с КП №6 и КП №11	1	отсутствует
649	УП СОД с КП №10	1	отсутствует
650	УП СОД с КП №7	1	отсутствует
651	Площадка распределительной гребенки (узел ЗА)	1	отсутствует
652	Нефт-ды, КП №11, КП СОД: открытая площадка	1	отсутствует
653	Нефт-ды, КП №16, КЗ СОД: открытая площадка	1	отсутствует
654	Нефт-ды, КП №19, КП СОД: открытая площадка	1	отсутствует
655	Нефт-ды, КП №21, КЗ СОД: открытая площадка	1	отсутствует
656	Нефт-ды, КП №21, КП СОД: открытая площадка	1	отсутствует
657	Нефт-ды, КП №26, КЗ СОД: открытая площадка	1	отсутствует
658	Нефт-ды, КП №26, КП СОД: открытая площадка	1	отсутствует
659	Г/п КНГКМ- СОНГКМ: УЗ СОД (ЗРА, ФС)	1	отсутствует
660	П/п МНГКМ-КНГКМ- Терминал СПБТ: УЗ СОД (ЗРА, ФС)	1	отсутствует
661	П/п МНГКМ-КНГКМ- Терминал СПБТ: УП СОД (ЗРА, ФС)	1	отсутствует
662	Водозабор-2: приемная емкость хоз.бытовых стоков	1	отсутствует
663	ВЖК подрядчиков: баня, дымовая труба	1	отсутствует
664	ВЖК подрядчиков: баня, дымовая труба	1	отсутствует
665	ВЖК подрядчиков: склад ГСМ-1	1	отсутствует
666	ВЖК подрядчиков: склад ГСМ-2	1	отсутствует
667	ВЖК подрядчиков: склад ГСМ-3	1	отсутствует
668	Лаборатория ГДИС: открытая стоянка	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
669	Лаборатория ГДИС: приемная емкость хоз.бытовых стоков	1	отсутствует

Примечание: в таблицу не внесены стац.источники (20 ед.), учтенные при строительных работах на КНГКМ.

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
Технологические показатели физического воздействия не установлены				

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

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

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

В выбросах предприятия присутствует одно вещество I класса опасности: бензапирен (0703), а также двенадцать веществ II класса опасности: марганец и его соединения (0143), азотная кислота (0302), хлористый водород (0316), серная кислота (0322), сероводород (0333), фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор) (0342), фториды твердые (0344), бензол (0602), тетрахлорметан (углерод четыреххлористый) (0906), фенол (1071), бутилакрилат (бутиловый эфир акриловой кислоты) (1206), формальдегид (1325).

Расчеты нормативов допустимых выбросов по данным веществам приведены в составе проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух и отчета по инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников АО «Газпром добыча Томск» Объект негативного воздействия I категории (69-0170-001052-II) Казанское нефтегазоконденсатное месторождение, разработанных в 2021 году. На данный проект НДВ получены:

- приказ об установлении нормативов допустимых выбросов и выдаче разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных) от 02.12.2021 № 1402/1647;

- разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных) от 02.12.2021 № 0037-21.

Расчеты нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности представлены в составе отчета по инвентаризации и проекта НДВ. Указанные документы представлены в электронной форме в виде дополнительной информации к заявке.

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																										
				2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 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	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: Марганец и его соединения (0143)																														
1	Плщ:14 Цех:0	Ремонтный блок, вентилях В1	0185	0.0004808	0.000127	ПДВ	0.0004808	0.000127	ПДВ	0.0004808	0.000127	ПДВ	0.0004808	0.000127	ПДВ	0.0004808	0.000127	ПДВ	0.0004808	0.000127	ПДВ	0.0004808	0.000127	ПДВ	0.0004808	0.000127	ПДВ	0.0004808	0.000127	ПДВ
2	Плщ:15 Цех:2 База ЛЭС	Свароч. цех №1 (адм.произв.здание ЛЭС): вен.шахта	0190	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ
3	Плщ:15 Цех:2 База ЛЭС	АПЗ, сварочный цех: вентилях В10	0500	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ	0.0003926	0.000543	ПДВ
4	Плщ:16 Цех:0	АПЗ, сварочный пост: вентилях В8	0193	0.0009471	0.000888	ПДВ	0.0009471	0.000888	ПДВ	0.0009471	0.000888	ПДВ	0.0009471	0.000888	ПДВ	0.0009471	0.000888	ПДВ	0.0009471	0.000888	ПДВ	0.0009471	0.000888	ПДВ	0.0009471	0.000888	ПДВ	0.0009471	0.000888	ПДВ
5	Плщ:1 Цех:3 КП №22	КП №22: сварочные и покрасочные работы	6503	0.0003666	0.000751	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ
6	Плщ:1 Цех:4 КП №13	КП №13: сварочные и покрасочные работы	6503	0.0003666	0.000751	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ
7	Плщ:1 Цех:5 КП №17	КП №17: сварочные и покрасочные работы	6503	-----	-----	ПДВ	0.0003666	0.000751	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ
8	Плщ:2 Цех:1 ВО	Сварочные работы	6276	0.0009594	0.000538	ПДВ	0.0009594	0.000538	ПДВ	0.0009594	0.000538	ПДВ	0.0009594	0.000538	ПДВ	0.0009594	0.000538	ПДВ	0.0009594	0.000538	ПДВ	0.0009594	0.000538	ПДВ	0.0009594	0.000538	ПДВ	0.0009594	0.000538	ПДВ
9	Плщ:16 Цех:0	Произв. зона (открытая площадка): газовая резка, покрасочные работы	6219	0.0008333	0.000158	ПДВ	0.0008333	0.000158	ПДВ	0.0008333	0.000158	ПДВ	0.0008333	0.000158	ПДВ	0.0008333	0.000158	ПДВ	0.0008333	0.000158	ПДВ	0.0008333	0.000158	ПДВ	0.0008333	0.000158	ПДВ	0.0008333	0.000158	ПДВ
10	Плщ:21 Цех:0	Нефт.-ды, КП СОД НП Болтное НМ-КНГКМ: открытая площадка	6316	0.0604042	0.133110	ПДВ	0.0604042	0.133110	ПДВ	0.0604042	0.133110	ПДВ	0.0604042	0.133110	ПДВ	0.0604042	0.133110	ПДВ	0.0604042	0.133110	ПДВ	0.0604042	0.133110	ПДВ	0.0604042	0.133110	ПДВ	0.0604042	0.133110	ПДВ
	Всего по ЗВ:			0.0651432	0.137409		0.0647766	0.136658		0.06441	0.135907		0.06441	0.135907		0.06441	0.135907		0.06441	0.135907		0.06441	0.135907		0.06441	0.135907		0.06441	0.135907	
Наименование и код загрязняющего вещества: Азотная кислота (0302)																														
11	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-6	0048	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ
12	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-7	0049	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ
13	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-8	0050	0.0002500	0.000038	ПДВ	0.0002500	0.000038	ПДВ	0.0002500	0.000038	ПДВ	0.0002500	0.000038	ПДВ	0.0002500	0.000038	ПДВ	0.0002500	0.000038	ПДВ	0.0002500	0.000038	ПДВ	0.0002500	0.000038	ПДВ	0.0002500	0.000038	ПДВ
14	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-9	0051	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ
15	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-10	0052	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ	0.0001250	0.000057	ПДВ
	Всего по ЗВ:			0.0007500	0.000266		0.0007500	0.000266		0.0007500	0.000266		0.0007500	0.000266		0.0007500	0.000266		0.0007500	0.000266		0.0007500	0.000266		0.0007500	0.000266		0.0007500	0.000266	
Наименование и код загрязняющего вещества: Хлористый водород (0316)																														
16	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-6	0048	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ
17	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-7	0049	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ
18	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-8	0050	0.0000660	0.000010	ПДВ	0.0000660	0.000010	ПДВ	0.0000660	0.000010	ПДВ	0.0000660	0.000010	ПДВ	0.0000660	0.000010	ПДВ	0.0000660	0.000010	ПДВ	0.0000660	0.000010	ПДВ	0.0000660	0.000010	ПДВ	0.0000660	0.000010	ПДВ
19	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-9	0051	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ
20	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-10	0052	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ	0.0000330	0.000015	ПДВ
	Всего по ЗВ:			0.0001980	0.000070		0.0001980	0.000070		0.0001980	0.000070		0.0001980	0.000070		0.0001980	0.000070		0.0001980	0.000070		0.0001980	0.000070		0.0001980	0.000070		0.0001980	0.000070	
Наименование и код загрязняющего вещества: Серная кислота (0322)																														
15	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентилях В-6	0048	0.0000070	0.000006	ПДВ	0.0000070	0.000006	ПДВ	0.0000070	0.000006	ПДВ	0.0000070	0.000006	ПДВ	0.0000070	0.000006	ПДВ	0.0000070	0.000006	ПДВ	0.0000070	0.000006	ПДВ	0.0000070	0.000006	ПДВ	0.0000070	0.000006	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																								
				2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 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	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	
22	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентшахта В-7	0049	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	
23	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентшахта В-8	0050	0.000130	0.000002	ПДВ	0.000130	0.000002	ПДВ	0.000130	0.000002	ПДВ	0.000130	0.000002	ПДВ	0.000130	0.000002	ПДВ	0.000130	0.000002	ПДВ	0.000130	0.000002	ПДВ	0.000130	0.000002	ПДВ	
24	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентшахта В-9	0051	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	
25	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентшахта В-10	0052	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	0.000070	0.000006	ПДВ	
26	Плщ:14 Цех:0	Рем.блок, аккумуляторная: вент.шахта В-3	0355	0.000079	0.000008	ПДВ	0.000079	0.000008	ПДВ	0.000079	0.000008	ПДВ	0.000079	0.000008	ПДВ	0.000079	0.000008	ПДВ	0.000079	0.000008	ПДВ	0.000079	0.000008	ПДВ	0.000079	0.000008	ПДВ	
Всего по ЗВ:				0.000489	0.000034		0.000489	0.000034		0.000489	0.000034		0.000489	0.000034		0.000489	0.000034		0.000489	0.000034		0.000489	0.000034		0.000489	0.000034		
Наименование и код загрязняющего вещества: Сероводород (0333)																												
27	Плщ:10 Цех:1 ВО	Резервуар ДТ для ДЭС-50 №1, дыхательный клапан	0042	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	
28	Плщ:10 Цех:1 ВО	Резервуар ДТ для АДЭС-50, дыхательный клапан	0088	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	
29	Плщ:10 Цех:1 ВО	КНС-5 хозяйственно-бытовых стоков, вентшахта	0089	0.0000367	0.001155	ПДВ	0.0000367	0.001155	ПДВ	0.0000367	0.001155	ПДВ	0.0000367	0.001155	ПДВ	0.0000367	0.001155	ПДВ	0.0000367	0.001155	ПДВ	0.0000367	0.001155	ПДВ	0.0000367	0.001155	ПДВ	
30	Плщ:11 Цех:0	Резервуар ДТ для ДЭС-1600, дых.труба	0160	0.0000604	0.000002	ПДВ	0.0000604	0.000002	ПДВ	0.0000604	0.000002	ПДВ	0.0000604	0.000002	ПДВ	0.0000604	0.000002	ПДВ	0.0000604	0.000002	ПДВ	0.0000604	0.000002	ПДВ	0.0000604	0.000002	ПДВ	
31	Плщ:12 Цех:1 ВО	Резервуар ДТ для ДЭС-1000, дых.труба	0152	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	
32	Плщ:12 Цех:1 ВО	Резервуар ДТ для ДЭС-1000, дых.труба	0153	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	0.0000604	0.000001	ПДВ	
33	Плщ:1 Цех:3 КП №22	КП №22: сварочные и покрасочные работы	6506	0.0000116	0.000155	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	
34	Плщ:1 Цех:4 КП №13	КП №13: сварочные и покрасочные работы	6506	0.0000116	0.000155	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	
35	Плщ:1 Цех:5 КП №17	КП №17: сварочные и покрасочные работы	6506	-----	-----	ПДВ	0.0000116	0.000155	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	
36	Плщ:2 Цех:1 ВО	Котельная: склад ДТ (РГС 50)	6010	0.0001432	0.000707	ПДВ	0.0001432	0.000707	ПДВ	0.0001432	0.000707	ПДВ	0.0001432	0.000707	ПДВ	0.0001432	0.000707	ПДВ	0.0001432	0.000707	ПДВ	0.0001432	0.000707	ПДВ	0.0001432	0.000707	ПДВ	
37	Плщ:2 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 12 м3	6271	0.0000888	0.004428	ПДВ	0.0000888	0.004428	ПДВ	0.0000888	0.004428	ПДВ	0.0000888	0.004428	ПДВ	0.0000888	0.004428	ПДВ	0.0000888	0.004428	ПДВ	0.0000888	0.004428	ПДВ	0.0000888	0.004428	ПДВ	
38	Плщ:2 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 5 м3	6272	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	
39	Плщ:2 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 10 м3	6273	0.0000803	0.003289	ПДВ	0.0000803	0.003289	ПДВ	0.0000803	0.003289	ПДВ	0.0000803	0.003289	ПДВ	0.0000803	0.003289	ПДВ	0.0000803	0.003289	ПДВ	0.0000803	0.003289	ПДВ	0.0000803	0.003289	ПДВ	
40	Плщ:4 Цех:0	Склад ГСМ: приемные резервуары топлива	6011	0.0002914	0.002840	ПДВ	0.0002914	0.002840	ПДВ	0.0002914	0.002840	ПДВ	0.0002914	0.002840	ПДВ	0.0002914	0.002840	ПДВ	0.0002914	0.002840	ПДВ	0.0002914	0.002840	ПДВ	0.0002914	0.002840	ПДВ	
41	Плщ:4 Цех:0	Открытая площадка: неплотности соединений ЗРА,ФС	6116	0.0000191	0.000274	ПДВ	0.0000191	0.000274	ПДВ	0.0000191	0.000274	ПДВ	0.0000191	0.000274	ПДВ	0.0000191	0.000274	ПДВ	0.0000191	0.000274	ПДВ	0.0000191	0.000274	ПДВ	0.0000191	0.000274	ПДВ	
42	Плщ:6 Цех:0	Полигон ТБО: размещение отходов, работа техники	6014	0.0001724	0.003068	ПДВ	0.0002012	0.003579	ПДВ	0.0002299	0.004091	ПДВ	0.0002587	0.004602	ПДВ	0.0002874	0.005113	ПДВ	0.0002874	0.005113	ПДВ	0.0003449	0.006136	ПДВ	0.0003449	0.006136	ПДВ	
43	Плщ:10 Цех:1 ВО	Резервуар для ДТ ДЭС-50 №1	6045	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	
44	Плщ:10 Цех:1 ВО	Резервуар для ДТ ДЭС-50: неплотности соединений обвязки	6108	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	
45	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 5 м3	6280	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	
46	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 2 м3	6281	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	
47	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 5 м3	6282	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	0.0001150	0.001466	ПДВ	
48	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 5 м3	6284	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	0.0000973	0.001240	ПДВ	
49	Плщ:11 Цех:0	Открытая площадка: неплотности соединений ЗРА,ФС, ПК	6064	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	0.0000112	0.000352	ПДВ	
50	Плщ:11 Цех:0	Приемная емкость КНС №6 (сбор хозяйственных стоков)	6291	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	
51	Плщ:11 Цех:0	Дренажно-канализационная емкость пром.ливневых стоков	6292	0.0000083	2.00E-07	ПДВ	0.0000083	2.00E-07	ПДВ	0.0000083	2.00E-07	ПДВ	0.0000083	2.00E-07	ПДВ	0.0000083	2.00E-07	ПДВ	0.0000083	2.00E-07	ПДВ	0.0000083	2.00E-07	ПДВ	0.0000083	2.00E-07	ПДВ	
52	Плщ:12 Цех:1 ВО	Резервуары ДТ: неплотности соединений обвязки	6061	0.0000223	0.000704	ПДВ	0.0000223	0.000704	ПДВ	0.0000223	0.000704	ПДВ	0.0000223	0.000704	ПДВ	0.0000223	0.000704	ПДВ	0.0000223	0.000704	ПДВ	0.0000223	0.000704	ПДВ	0.0000223	0.000704	ПДВ	
53	Плщ:12 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 5 м3	6304	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	0.0000577	0.001240	ПДВ	
54	Плщ:14 Цех:0	КНС-7 хозяйственных стоков (блок-боксы): приемная емкость	6216	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	0.0000132	0.000416	ПДВ	
55	Плщ:15 Цех:2 База ДЭС	Склад ГСМ: неплотности соединений обвязки	6095	0.0001077	0.000236	ПДВ	0.0001077	0.000236	ПДВ	0.0001077	0.000236	ПДВ	0.0001077	0.000236	ПДВ	0.0001077	0.000236	ПДВ	0.0001077	0.000236	ПДВ	0.0001077	0.000236	ПДВ	0.0001077	0.000236	ПДВ	
56	Плщ:17 Цех:0	КНС неочищенных стоков: приемная емкость	6119	0.0000132	0																							

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																							
				2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 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	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
189	Плщ:21 Цех:1	Нефт-ды, КП №8, КП СОД: дренажная ёмкость, дых.клапан	0568	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ
190	Плщ:21 Цех:1	Нефт-ды, КП №13, КЗ СОД: дренажная ёмкость, дых.клапан	0573	-----	-----	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ
191	Плщ:21 Цех:1 Нефтепровода между КП	Нефт-ды, КП №13, КП СОД: дренажная ёмкость, дых.клапан	0574	-----	-----	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ	0.0100970	0.000021	ПДВ
192	Плщ:1 Цех:0	КП №1: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	6130	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ
193	Плщ:1 Цех:0	КП №2: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	6131	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ
194	Плщ:1 Цех:0	КП №2бис: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	6132	0.0000651	0.002047	ПДВ	0.0000651	0.002047	ПДВ	0.0000651	0.002047	ПДВ	0.0000651	0.002047	ПДВ	0.0000651	0.002047	ПДВ	0.0000651	0.002047	ПДВ	0.0000651	0.002047	ПДВ	0.0000651	0.002047	ПДВ
195	Плщ:1 Цех:0	КП №3: неплотности соединений обвязки ЗРА, ФС	6134	0.0391686	0.016087	ПДВ	0.0391686	0.016087	ПДВ	0.0391686	0.016087	ПДВ	0.0391686	0.016087	ПДВ	0.0391686	0.016087	ПДВ	0.0391686	0.016087	ПДВ	0.0391686	0.016087	ПДВ	0.0391686	0.016087	ПДВ
196	Плщ:1 Цех:0	КП №3бис: неплотности соединений обвязки	6135	0.0004557	0.014332	ПДВ	0.0004557	0.014332	ПДВ	0.0004557	0.014332	ПДВ	0.0004557	0.014332	ПДВ	0.0004557	0.014332	ПДВ	0.0004557	0.014332	ПДВ	0.0004557	0.014332	ПДВ	0.0004557	0.014332	ПДВ
197	Плщ:1 Цех:0	КП №4: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	6137	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ
198	Плщ:1 Цех:0	КП №5: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	6139	0.0002883	0.009067	ПДВ	0.0002883	0.009067	ПДВ	0.0002883	0.009067	ПДВ	0.0002883	0.009067	ПДВ	0.0002883	0.009067	ПДВ	0.0002883	0.009067	ПДВ	0.0002883	0.009067	ПДВ	0.0002883	0.009067	ПДВ
199	Плщ:1 Цех:0	КП №5бис: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	6140	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ
200	Плщ:1 Цех:0	КП №6: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	6142	0.0006789	0.021352	ПДВ	0.0006789	0.021352	ПДВ	0.0006789	0.021352	ПДВ	0.0006789	0.021352	ПДВ	0.0006789	0.021352	ПДВ	0.0006789	0.021352	ПДВ	0.0006789	0.021352	ПДВ	0.0006789	0.021352	ПДВ
201	Плщ:1 Цех:0	КП №7: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	6144	0.0008464	0.026617	ПДВ	0.0008464	0.026617	ПДВ	0.0008464	0.026617	ПДВ	0.0008464	0.026617	ПДВ	0.0008464	0.026617	ПДВ	0.0008464	0.026617	ПДВ	0.0008464	0.026617	ПДВ	0.0008464	0.026617	ПДВ
202	Плщ:1 Цех:0	КП №9: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	6145	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ	0.0007347	0.023107	ПДВ
203	Плщ:1 Цех:0	КП №10: неплотности соединений ЗРА, ФС обвязки	6147	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ
204	Плщ:1 Цех:0	КП №10бис: ЗРА, ФС обвязки	6148	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ
205	Плщ:1 Цех:0	КП №11: ЗРА, ФС обвязки	6150	0.0004464	0.014040	ПДВ	0.0004464	0.014040	ПДВ	0.0004464	0.014040	ПДВ	0.0004464	0.014040	ПДВ	0.0004464	0.014040	ПДВ	0.0004464	0.014040	ПДВ	0.0004464	0.014040	ПДВ	0.0004464	0.014040	ПДВ
206	Плщ:1 Цех:0	КП №14: ЗРА, ФС обвязки	6151	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ
207	Плщ:1 Цех:0	КП №16: ЗРА, ФС обвязки	6152	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ
208	Плщ:1 Цех:0	КП №16бис: ЗРА, ФС обвязки	6154	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ	0.0006231	0.019597	ПДВ
209	Плщ:1 Цех:0	КП №18: ЗРА, ФС обвязки	6158	0.0010045	0.031590	ПДВ	0.0010045	0.031590	ПДВ	0.0010045	0.031590	ПДВ	0.0010045	0.031590	ПДВ	0.0010045	0.031590	ПДВ	0.0010045	0.031590	ПДВ	0.0010045	0.031590	ПДВ	0.0010045	0.031590	ПДВ
210	Плщ:1 Цех:0	КП №19: ЗРА, ФС обвязки	6160	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ
211	Плщ:1 Цех:0	КП №21: ЗРА, ФС обвязки	6162	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ	0.0002325	0.007312	ПДВ
212	Плщ:1 Цех:0	КП №22: открытая площадка	6165	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ	0.0005673	0.017842	ПДВ
213	Плщ:1 Цех:0	КП №7: работа специальной техники	6249	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ
214	Плщ:1 Цех:0	КП №11: работа специальной техники	6256	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ	0.0137937	0.000527	ПДВ
215	Плщ:1 Цех:3 КП №22	КП №22: сварочные и покрасочные работы	6506	0.0296410	0.000018	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ
216	Плщ:1 Цех:4 КП №13	КП №13: сварочные и покрасочные работы	6506	0.0296410	0.000018	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ
217	Плщ:1 Цех:5 КП №17	КП №17: сварочные и покрасочные работы	6506	-----	-----	ПДВ	0.0296410	0.000018	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ
218	Плщ:1 Цех:8 (КП №8 экспл.)	КП №8: открытая площадка	6251	0.0005115	0.016087	ПДВ	0.0005115	0.016087	ПДВ	0.0005115	0.016087	ПДВ	0.0005115	0.016087	ПДВ	0.0005115	0.016087	ПДВ	0.0005115	0.016087	ПДВ	0.0005115	0.016087	ПДВ	0.0005115	0.016087	ПДВ
219	Плщ:1 Цех:13 (КП №13)	КП №13: открытая площадка	6258	-----	-----	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ	0.0003999	0.012577	ПДВ
220	Плщ:1 Цех:17 (КП №17)	КП №17: открытая площадка	6263	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	0.0013486	0.042412	ПДВ	0.0013486	0.042412	ПДВ	0.0013486	0.042412	ПДВ	0.0013486	0.042412	ПДВ	0.0013486	0.042412	ПДВ	0.0013486	0.042412	ПДВ
221	Плщ:1 Цех:22 (КП №22)	КП №23: открытая площадка	6163	-----	-----	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ
222	Плщ:1 Цех:23 (КП №23)	КП №26: ЗРА, ФС обвязки	6164	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ	0.0003441	0.010822	ПДВ
223	Плщ:2 Цех:2 ОТО	Площадка резервуарного парка Р1-Р6	6004	0.2296512	5.861557	ПДВ	0.2380326	5.449074	ПДВ	0.2212698	5.635656	ПДВ	0.2195935	5.591530	ПДВ	0.2112121	5.366947	ПДВ	0.1877441	4.791329	ПДВ	0.1877441	4.791329	ПДВ	0.1877441	4.791329	ПДВ
224	Плщ:2 Цех:2 ОТО	Площадка слива-налива нефти: налив в автоцистерну	6005	0.0312249	0.007622	ПДВ	0.0312249	0.007622	ПДВ	0.0312249	0.007622	ПДВ</															

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																										
				2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 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	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			
310	Плщ:2 Цех:1 ВО	Испытательная лаборатория, вентишхта В-8	0050	0.0002470	0.000037	ПДВ	0.0002470	0.000037	ПДВ	0.0002470	0.000037	ПДВ	0.0002470	0.000037	ПДВ	0.0002470	0.000037	ПДВ	0.0002470	0.000037	ПДВ	0.0002470	0.000037	ПДВ	0.0002470	0.000037	ПДВ	0.0002470	0.000037	ПДВ
Всего по ЗВ:				0.0004940	0.000041		0.0004940	0.000041		0.0004940	0.000041		0.0004940	0.000041		0.0004940	0.000041		0.0004940	0.000041		0.0004940	0.000041		0.0004940	0.000041		0.0004940	0.000041	
Наименование и код загрязняющего вещества: Фенол (1071)																														
311	Плщ:10 Цех:1 ВО	КНС-5 хозяйственно-бытовых стоков, вентишхта	0089	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ
312	Плщ:2 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 12 м ³	6271	0.0000047	0.000235	ПДВ	0.0000047	0.000235	ПДВ	0.0000047	0.000235	ПДВ	0.0000047	0.000235	ПДВ	0.0000047	0.000235	ПДВ	0.0000047	0.000235	ПДВ	0.0000047	0.000235	ПДВ	0.0000047	0.000235	ПДВ	0.0000047	0.000235	ПДВ
313	Плщ:2 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 5 м ³	6272	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ
314	Плщ:2 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 10 м ³	6273	0.0000043	0.000175	ПДВ	0.0000043	0.000175	ПДВ	0.0000043	0.000175	ПДВ	0.0000043	0.000175	ПДВ	0.0000043	0.000175	ПДВ	0.0000043	0.000175	ПДВ	0.0000043	0.000175	ПДВ	0.0000043	0.000175	ПДВ	0.0000043	0.000175	ПДВ
315	Плщ:9 Цех:0	Шламоуловитель: хранение шлама, работа АТС	6022	0.0000170	0.000549	ПДВ	0.0000170	0.000549	ПДВ	0.0000170	0.000549	ПДВ	0.0000170	0.000549	ПДВ	0.0000170	0.000549	ПДВ	0.0000170	0.000549	ПДВ	0.0000170	0.000549	ПДВ	0.0000170	0.000549	ПДВ	0.0000170	0.000549	ПДВ
316	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 5 м ³	6280	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ
317	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 2 м ³	6281	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ
318	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 5 м ³	6282	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ
319	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 5 м ³	6284	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ	0.0000052	0.000066	ПДВ
320	Плщ:11 Цех:0	Приемная емкость КНС №6 (сбор хозяйственных стоков)	6291	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ
321	Плщ:12 Цех:1 ВО	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 5 м ³	6304	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ	0.0000031	0.000066	ПДВ
322	Плщ:14 Цех:0	КНС-7 хозяйственных стоков (блок-бокс): приемная емкость	6216	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ
323	Плщ:17 Цех:0	КНС неочищенных стоков: приемная емкость	6119	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ	0.0000007	0.000022	ПДВ
324	Плщ:18 Цех:0	КНС №3 неочищ.стоков, блок-бокс: приемная емкость	6120	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ
325	Плщ:18 Цех:0	Цех обезвреживания осадка: приемная емкость	6220	0.0000019	0.000060	ПДВ	0.0000019	0.000060	ПДВ	0.0000019	0.000060	ПДВ	0.0000019	0.000060	ПДВ	0.0000019	0.000060	ПДВ	0.0000019	0.000060	ПДВ	0.0000019	0.000060	ПДВ	0.0000019	0.000060	ПДВ	0.0000019	0.000060	ПДВ
326	Плщ:18 Цех:0	КНС №2 неочищенных стоков: приемная емкость	6221	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ	0.0000019	0.000061	ПДВ
327	Плщ:18 Цех:0	КОС: «БОБС-Е-50М1БПФ» КОС-1: блок-бокс, вент.решетка	6222	0.0000179	0.000596	ПДВ	0.0000179	0.000596	ПДВ	0.0000179	0.000596	ПДВ	0.0000179	0.000596	ПДВ	0.0000179	0.000596	ПДВ	0.0000179	0.000596	ПДВ	0.0000179	0.000596	ПДВ	0.0000179	0.000596	ПДВ	0.0000179	0.000596	ПДВ
328	Плщ:18 Цех:0	«БНОКС» КОС-2: блок-бокс, вент.решетка	6223	0.0000152	0.000500	ПДВ	0.0000152	0.000500	ПДВ	0.0000152	0.000500	ПДВ	0.0000152	0.000500	ПДВ	0.0000152	0.000500	ПДВ	0.0000152	0.000500	ПДВ	0.0000152	0.000500	ПДВ	0.0000152	0.000500	ПДВ	0.0000152	0.000500	ПДВ
329	Плщ:20 Цех:0	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 3м ³	6227	0.0000034	0.000092	ПДВ	0.0000034	0.000092	ПДВ	0.0000034	0.000092	ПДВ	0.0000034	0.000092	ПДВ	0.0000034	0.000092	ПДВ	0.0000034	0.000092	ПДВ	0.0000034	0.000092	ПДВ	0.0000034	0.000092	ПДВ	0.0000034	0.000092	ПДВ
330	Плщ:24 Цех:0	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 2 м ³	6317	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ	0.0000061	0.000078	ПДВ
331	Плщ:26 Цех:0	Септик сбора хозяйственных стоков: приемная емкость 16 м ³	6236	0.0000051	0.000302	ПДВ	0.0000051	0.000302	ПДВ	0.0000051	0.000302	ПДВ	0.0000051	0.000302	ПДВ	0.0000051	0.000302	ПДВ	0.0000051	0.000302	ПДВ	0.0000051	0.000302	ПДВ	0.0000051	0.000302	ПДВ	0.0000051	0.000302	ПДВ
Всего по ЗВ:				0.0001122	0.003256		0.0001122	0.003256		0.0001122	0.003256		0.0001122	0.003256		0.0001122	0.003256		0.0001122	0.003256		0.0001122	0.003256		0.0001122	0.003256		0.0001122	0.003256	
Наименование и код загрязняющего вещества: Бутилакрилат (бутиловый эфир акриловой кислоты) (1206)																														
332	Плщ:2 Цех:1 ВО	Покрасочные работы на основных объектах	6275	0.0091250	0.006570	ПДВ	0.0091250	0.006570	ПДВ	0.0091250	0.006570	ПДВ	0.0091250	0.006570	ПДВ	0.0091250	0.006570	ПДВ	0.0091250	0.006570	ПДВ	0.0091250	0.006570	ПДВ	0.0091250	0.006570	ПДВ	0.0091250	0.006570	ПДВ
333	Плщ:17 Цех:0	Покрасочные работы на вспомогательных объектах	6239	0.0116667	0.000462	ПДВ	0.0116667	0.000462	ПДВ	0.0116667	0.000462	ПДВ	0.0116667	0.000462	ПДВ	0.0116667	0.000462	ПДВ	0.0116667	0.000462	ПДВ	0.0116667	0.000462	ПДВ	0.0116667	0.000462	ПДВ	0.0116667	0.000462	ПДВ
Всего по ЗВ:				0.0207917	0.007032		0.0207917	0.007032		0.0207917	0.007032		0.0207917	0.007032		0.0207917	0.007032		0.0207917	0.007032		0.0207917	0.007032		0.0207917	0.007032		0.0207917	0.007032	
Наименование и код загрязняющего вещества: Формальдегид (1325)																														
334	Плщ:1 Цех:3 КП №22	КП № 22: ДЭС 75 кВт, выхлопная труба	5501	0.0031250	0.091454	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ
335	Плщ:1 Цех:3 КП №22	КП № 22: ДЭС 30 кВт, выхлопная труба	5502	0.0016670	0.014308	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----	-----	ПДВ	-----</											

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																										
				2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 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	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			
346	Плщ:10 Цех:1 ВО	ДЭС -Звезда-50НК-02М3 (ГКС-2), выхлопная труба	0087	0.0020830	0.000318	ПДВ	0.0020830	0.000318	ПДВ	0.0020830	0.000318	ПДВ	0.0020830	0.000318	ПДВ	0.0020830	0.000318	ПДВ	0.0020830	0.000318	ПДВ	0.0020830	0.000318	ПДВ	0.0020830	0.000318	ПДВ	0.0020830	0.000318	ПДВ
347	Плщ:10 Цех:1 ВО	КНС-5 хозяйственно-бытовых стоков, вентишахта	0089	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ
348	Плщ:10 Цех:2 ОТО	Компрессорная установка ГПА-1, выхлопная труба	0055	0.010128	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ
349	Плщ:10 Цех:2 ОТО	Компрессорная установка ГПА-2, выхлопная труба	0056	0.010128	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ
350	Плщ:10 Цех:2 ОТО	Компрессорная установка ГПА-4, выхлопная труба	0067	0.010128	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ
351	Плщ:10 Цех:2 ОТО	Компрессорная установка ГПА-5, выхлопная труба	0068	0.010128	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ
352	Плщ:10 Цех:2 ОТО	Компрессорная установка ГПА-6, выхлопная труба	0069	0.010128	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ
353	Плщ:10 Цех:2 ОТО	Компрессорная установка ГПА-7, выхлопная труба	0070	0.010128	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ
354	Плщ:10 Цех:2 ОТО	Компрессорная установка ГПА-3: выхлопная труба	0394	0.010128	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ	0.0101280	0.278716	ПДВ
355	Плщ:11 Цех:0	ДЭС-1600, выхлопная труба	0159	0.066667	0.009965	ПДВ	0.0666670	0.009965	ПДВ	0.0666670	0.009965	ПДВ	0.0666670	0.009965	ПДВ	0.0666670	0.009965	ПДВ	0.0666670	0.009965	ПДВ	0.0666670	0.009965	ПДВ	0.0666670	0.009965	ПДВ	0.0666670	0.009965	ПДВ
356	Плщ:12 Цех:1 ВО	ДЭС "Звезда-1000НК-023М3, выхлопная труба 1	0150	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ
357	Плщ:12 Цех:1 ВО	ДЭС "Звезда-1000НК-023М3: выхлопная труба 2	0489	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ	0.0208335	0.003156	ПДВ
358	Плщ:1 Цех:0	КП №7: работа специальной техники	6249	0.000278	0.000054	ПДВ	0.0002780	0.000054	ПДВ	0.0002780	0.000054	ПДВ	0.0002780	0.000054	ПДВ	0.0002780	0.000054	ПДВ	0.0002780	0.000054	ПДВ	0.0002780	0.000054	ПДВ	0.0002780	0.000054	ПДВ	0.0002780	0.000054	ПДВ
359	Плщ:2 Цех:1 ВО	Септик сбора хоз.бытовых стоков: приемная емкость 12 м3	6271	0.0000065	0.000325	ПДВ	0.0000065	0.000325	ПДВ	0.0000065	0.000325	ПДВ	0.0000065	0.000325	ПДВ	0.0000065	0.000325	ПДВ	0.0000065	0.000325	ПДВ	0.0000065	0.000325	ПДВ	0.0000065	0.000325	ПДВ	0.0000065	0.000325	ПДВ
360	Плщ:2 Цех:1 ВО	Септик сбора хоз.бытовых стоков: приемная емкость 5 м3	6272	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ
361	Плщ:2 Цех:1 ВО	Септик сбора хоз.бытовых стоков: приемная емкость 10 м3	6273	0.0000059	0.000242	ПДВ	0.0000059	0.000242	ПДВ	0.0000059	0.000242	ПДВ	0.0000059	0.000242	ПДВ	0.0000059	0.000242	ПДВ	0.0000059	0.000242	ПДВ	0.0000059	0.000242	ПДВ	0.0000059	0.000242	ПДВ	0.0000059	0.000242	ПДВ
362	Плщ:6 Цех:0	Полигон ТБО: размещение отходов, работа техники	6014	0.0006367	0.011328	ПДВ	0.0007428	0.013216	ПДВ	0.0008490	0.015104	ПДВ	0.0009551	0.016992	ПДВ	0.0010612	0.018880	ПДВ	0.0010612	0.018880	ПДВ	0.0012734	0.022656	ПДВ	0.0012734	0.022656	ПДВ	0.0012734	0.022656	ПДВ
363	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хоз.бытовых стоков: приемная емкость 5 м3	6280	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ
364	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хоз.бытовых стоков: приемная емкость 2 м3	6281	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ
365	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хоз.бытовых стоков: приемная емкость 5 м3	6282	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ	0.0000085	0.000108	ПДВ
366	Плщ:10 Цех:1 ВО	Септик сбора хоз.бытовых стоков: приемная емкость 5 м3	6284	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ	0.0000072	0.000091	ПДВ
367	Плщ:11 Цех:0	Приемная емкость КНС №6 (сбор хоз.бытовых стоков)	6291	0.000001	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ
368	Плщ:12 Цех:1 ВО	Септик сбора хоз.бытовых стоков: приемная емкость 5 м3	6304	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ	0.0000042	0.000091	ПДВ
369	Плщ:14 Цех:0	КНС-7 хоз.бытовых стоков (блок-бокс): приемная емкость	6216	0.000001	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ
370	Плщ:17 Цех:0	КНС неочищенных стоков: приемная емкость	6119	0.000001	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ	0.0000010	0.000031	ПДВ
371	Плщ:18 Цех:0	КНС №3 неочищ.стоков, блок-бокс: приемная емкость	6120	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ
372	Плщ:18 Цех:0	Цех обезвоживания осадка: приемная емкость	6220	0.0000026	0.000081	ПДВ	0.0000026	0.000081	ПДВ	0.0000026	0.000081	ПДВ	0.0000026	0.000081	ПДВ	0.0000026	0.000081	ПДВ	0.0000026	0.000081	ПДВ	0.0000026	0.000081	ПДВ	0.0000026	0.000081	ПДВ	0.0000026	0.000081	ПДВ
373	Плщ:18 Цех:0	КНС №2 неочищенных стоков: приемная емкость	6221	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ	0.0000027	0.000085	ПДВ
374	Плщ:18 Цех:0	КОС: «БОБС- Е-50М1БПФ» КОС-1: блок-бокс, вент.решетка	6222	0.0000233	0.000772	ПДВ	0.0000233	0.000772	ПДВ	0.0000233	0.000772	ПДВ	0.0000233	0.000772	ПДВ	0														

Таблица 3.1.2 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по ОНВ

№ п/п	Наименование вредно-го соединения (загрязняющего) вещества	Класс опасности веществ ва (I-II)	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по годам																							
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 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	Марганец и его соединения (0143)	II	0.0651432	0.137409	ПДВ	0.0647766	0.136658	ПДВ	0.06441	0.135907	ПДВ	0.06441	0.135907	ПДВ	0.06441	0.135907	ПДВ	0.06441	0.135907	ПДВ	0.06441	0.135907	ПДВ	0.06441	0.135907	ПДВ
2	Азотная кислота (0302)	II	0.0007500	0.000266	ПДВ	0.0007500	0.000266	ПДВ	0.0007500	0.000266	ПДВ	0.0007500	0.000266	ПДВ	0.0007500	0.000266	ПДВ	0.0007500	0.000266	ПДВ	0.0007500	0.000266	ПДВ	0.0007500	0.000266	ПДВ
3	Хлористый водород (0316)	II	0.0001980	0.000070	ПДВ	0.0001980	0.000070	ПДВ	0.0001980	0.000070	ПДВ	0.0001980	0.000070	ПДВ	0.0001980	0.000070	ПДВ	0.0001980	0.000070	ПДВ	0.0001980	0.000070	ПДВ	0.0001980	0.000070	ПДВ
4	Серная кислота (0322)	II	0.0000489	0.000034	ПДВ	0.0000489	0.000034	ПДВ	0.0000489	0.000034	ПДВ	0.0000489	0.000034	ПДВ	0.0000489	0.000034	ПДВ	0.0000489	0.000034	ПДВ	0.0000489	0.000034	ПДВ	0.0000489	0.000034	ПДВ
5	Сероводород (0333)	II	0.0026392	0.044138	ПДВ	0.0026564	0.044494	ПДВ	0.0026735	0.044851	ПДВ	0.0027022	0.04536222	ПДВ	0.0027309	0.04587322	ПДВ	0.0027509	0.04587322	ПДВ	0.0027884	0.04689622	ПДВ	0.0027884	0.04689622	ПДВ
6	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор) (0342)	II	0.0533403	0.117376	ПДВ	0.0526503	0.116213	ПДВ	0.0519603	0.11505	ПДВ	0.0519603	0.11505	ПДВ	0.0519603	0.11505	ПДВ	0.0519603	0.11505	ПДВ	0.0519603	0.11505	ПДВ	0.0519603	0.11505	ПДВ
7	Фториды твердые (0344)	II	0.056588	0.125134	ПДВ	0.0562917	0.124634	ПДВ	0.055995	0.124134	ПДВ	0.055995	0.124134	ПДВ	0.055995	0.124134	ПДВ	0.055995	0.124134	ПДВ	0.055995	0.124134	ПДВ	0.055995	0.124134	ПДВ
8	Бензол (0602)	II	1.936289	7.3325068	ПДВ	1.956061	6.9593768	ПДВ	1.9212618	7.2031088	ПДВ	1.9195855	7.158982767	ПДВ	1.9112041	6.934399767	ПДВ	1.8877361	6.358781767	ПДВ	1.8877361	6.358781767	ПДВ	1.8877361	6.358781767	ПДВ
9	Бензапирен (0703)	I	0.0000118	0.000179	ПДВ	0.0000113	0.000167	ПДВ	0.0000107	0.0001533	ПДВ	0.0000106	0.000153	ПДВ	0.0000106	0.000154	ПДВ	0.0000106	0.000154	ПДВ	0.0000106	0.000154	ПДВ	0.0000106	0.000154	ПДВ
10	Тетрахлорметан (углерод четыреххлористый) (0906)	II	0.0004940	0.000041	ПДВ	0.0004940	0.000041	ПДВ	0.0004940	0.000041	ПДВ	0.0004940	0.000041	ПДВ	0.0004940	0.000041	ПДВ	0.0004940	0.000041	ПДВ	0.0004940	0.000041	ПДВ	0.0004940	0.000041	ПДВ
11	Фенол (1071)	II	0.0001122	0.003256	ПДВ	0.0001122	0.003256	ПДВ	0.0001122	0.003256	ПДВ	0.0001122	0.003256	ПДВ	0.0001122	0.003256	ПДВ	0.0001122	0.003256	ПДВ	0.0001122	0.003256	ПДВ	0.0001122	0.003256	ПДВ
12	Бутилакрилат (бутиловый эфир акриловой кислоты) (1206)	II	0.0207917	0.007032	ПДВ	0.0207917	0.007032	ПДВ	0.0207917	0.007032	ПДВ	0.0207917	0.007032	ПДВ	0.0207917	0.007032	ПДВ	0.0207917	0.007032	ПДВ	0.0207917	0.007032	ПДВ	0.0207917	0.007032	ПДВ
13	Формальдегид (1325)	II	0.1327506	2.244064	ПДВ	0.1263978	2.125882	ПДВ	0.1200449	2.007703	ПДВ	0.120151	2.009591	ПДВ	0.1202571	2.011479	ПДВ	0.1202571	2.011479	ПДВ	0.1204693	2.015255	ПДВ	0.1204693	2.015255	ПДВ
ИТОГО:			2,2691572	10,0115		2,28124	9,5181		2,2387514	9,6416		2,23721	9,5999		2,2289633	9,3777		2,2054953	8,8021		2,205765	8,8069		2,205765	8,8069	
В том числе твердых:			0,1217435	0,2627		0,1210797	0,2615		0,1204158	0,2602		0,1204157	0,2602		0,1204157	0,2602		0,1204157	0,2602		0,1204157	0,2602		0,1204157	0,2602	
Жидких/газообразных:			2,1474137	9,7488		2,1601603	9,2567		2,1183356	9,3814		2,1167943	9,3397		2,1085476	9,1175		2,0850796	8,5419		2,0853493	8,5467		2,0853493	8,5467	

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)

В сбросах предприятия присутствует два вещества II класса опасности: нитрит-анион и кремний.

Расчет норматива допустимого сброса загрязняющих веществ II класса опасности представлен в составе проекта НДС. Указанный документ представлен в электронной форме в виде дополнительной информации к заявке.

Расчет норматива(ов) допустимого сброса

в болото Комбарское ВХУ 13.01.07.001 Обь от впадения р. Кеть до впадения р. Васюган

(наименование водного объекта и водохозяйственного участка)

Наименование или ФИО водопользователя (юридического лица или индивидуального предпринимателя):

Акционерное общество «Газпром добыча Томск»

1. Реквизиты водопользователя (юридического лица или индивидуального предпринимателя):

Место нахождения водопользователя:

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

ИНН: 7019035722

ОГРН: 1027000905140

Ф.И.О. и телефон должностного лица, ответственного за водопользование, его должность:

Горлов Роман Павлович, тел. (3822) 61-23-04, главный энергетик-начальник службы

2. Цели водопользования:

сброс сточных вод

3. Место сброса сточных вод (географические координаты с указанием системы координат и расстояние от устья (для водотоков):

57°16'09,0" СШ, 79°24'10,3" ВД (ГСК 2011)

4. Тип оголовка выпуска сточных вод:

оголовок отсутствует

5. Категория сточных вод (производственные (с указанием всех осуществляемых видов экономической деятельности на объектах, с которых осуществляется сброс сточных вод в водный объект), хозяйственно-бытовые, дренажные, ливневые и другие):

хозяйственно-бытовые

6. Расход сточных вод для расчета НДС 4,46 м. куб. /час, 3000 м. куб. /мес., 36 тыс. м. куб. /год.

7. Расчет норматива допустимого сброса загрязняющих веществ.

7.1. Расчет норматива допустимого сброса загрязняющих веществ, за исключением микроорганизмов.

Наименование выпуска: выпуск №1

№ п/п	Наименование загрязняющих веществ	Класс опасности загрязняющих веществ	Допустимая концентрация загрязняющих веществ (Сндс), мг/дм ³	Норматив допустимого сброса загрязняющих веществ									
				январь		февраль		март		апрель		май	
				г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Нитрит-анион	2	0,08	0,357	0,00024	0,357	0,00024	0,357	0,00024	0,357	0,00024	0,357	0,00024
2	Кремний	2	20,0	89,2	0,06	89,2	0,06	89,2	0,06	89,2	0,06	89,2	0,06

Норматив допустимого сброса загрязняющих веществ														Норматив допустимого сброса загрязняющих веществ (расчет т/год производится суммированием т/мес)
июнь		июль		август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь		
г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	т/год
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	0	26	27	28	29
0,357	0,00024	0,357	0,00024	0,357	0,00024	0,357	0,00024	0,357	0,00024	0,357	0,00024	0,357	0,00024	0,00288
89,2	0,06	89,2	0,06	89,2	0,06	89,2	0,06	89,2	0,06	89,2	0,06	89,2	0,06	0,72

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)

АО «Газпром добыча Томск» Казанского нефтегазоконденсатного месторождения, ОНВ 69-0170-001052-П не эксплуатирует 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, на который получен Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение регистрационный № 0003-22 Акционерное общество «Газпром добыча Томск» Казанское нефтегазоконденсатное месторождение (объект НВОС № 69-0170-001052-П) (утвержден на основании приказа Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора от 09.06.2022 № 05-14/854). Указанные документы представлены в электронной форме в виде дополнительной информации к 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, на который получен Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение регистрационный № 0003-22 Акционерное общество «Газпром добыча Томск» Казанское нефтегазоконденсатное месторождение (объект НВОС № 69-0170-001052-П) (утвержден на основании приказа Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора от 09.06.2022 № 05-14/854). Указанные документы представлены в электронной форме в виде дополнительной информации к заявке.

4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/час	0,000051	0,2223
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/ед.	0,00002	0,0006
3	Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	т/ед.	0,000006	0,002
4	Химические источники тока никель-металлгидридные неповрежденные отработанные	4 82 201 21 53 2	т/ед.	0,0002	0,042
5	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	т/ед.	0,000014	0,006
6	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	т/ед.	0,00056	0,018
7	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/час	0,00012	1,038
8	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/тыс.км	0,0033	3,818
9	Кабель медно-жильный оцинкованный, утративший потребительские свойства	4 82 305 01 52 2	т/т	0,2	0,03
10	Смазочно-охлаждающие масла, отработанные при металлообработке	3 61 211 01 31 3	т/л	0,00093	0,139
11	Стружка цветных металлов в смеси, загрязненная смазочно-охлаждающей жидкостью	3 61 215 91 22 3	т/т	0,67	0,093
12	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т/тыс.км	0,0028	3,213
13	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т/т	0,6	0,0103
14	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/т	0,35	0,409
15	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	т/тыс.км	0,00094	1,069
16	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/т	0,55	0,53
17	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	т/т	0,6	14,853
18	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/тыс.км	0,0027	3,059
19	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/т	0,26	0,485
20	Отходы проявителей рентгеновской пленки	4 17 211 01 10 3	т/л	0,001	0,011
21	Отходы фиксажных растворов при обработке рентгеновской пленки	4 17 212 01 10 3	т/л	0,001	0,012
22	Провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские	4 82 304 02 52 3	т/т	0,2	0,006
23	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/т	0,0008	0,375
24	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	т/ед.	0,00175	0,014
25	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	9 20 120 02 52 3	т/ед.	0,00075	0,003
26	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	т/ед.	0,0015	0,034
27	Фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	т/ед.	0,001	0,013
28	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	т/тыс.км	0,002	2,294
29	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	т/час	0,00087	7,636
30	Отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	9 21 220 01 31 3	т/тыс.км.	0,000051	0,058
31	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	т/тыс.км.	0,000045	0,052
32	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	т/тыс.км	0,00006	0,066
33	Фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3	т/ед.	0,001	0,023
34	Отходы механической очистки сеноманской воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа	2 12 811 11 39 4	т/тыс.м ³	0,003	12,264
35	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	т/т	0,024	5,313

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
36	Фильтры тканевые, загрязненные при очистке газообразного топлива	6 19 121 11 52 4	т/ед.	0,0005	0,001
37	Фильтры воздушные турбин отработанные	9 18 311 21 52 4	т/ед.	0,19	0,743
38	Фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные	9 18 302 65 52 4	т/ед.	0,01	0,04
39	Стружка стальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3 61 215 02 22 4	т/т	0,174	0,436
40	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	т/час	0,00014	0,646
41	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/ед.	0,00095	0,252
42	Перчатки из натуральных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 03 60 4	т/ед.	0,00014	1,174
43	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/ед.	0,00142	0,007
44	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	т/ед.	0,00024	0,469
45	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	т/ед.	0,0017	0,042
46	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1,06	0,53
47	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная неорганическими хлоридами и/или сульфатами	4 38 112 15 51 4	т/т	0,0054	0,174
48	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	т/т	0,104	0,024
49	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	т/л	0,000032	0,01
50	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная дезинфицирующими средствами	4 38 119 12 51 4	т/т	0,088	0,005
51	Прокладки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 12 51 4	т/ед.	0,0002	0,343
52	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 503 12 29 4	т/т	1,1	0,17
53	Фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 114 01 20 4	т/ед.	0,002	0,006
54	Отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	т/ед.	0,0004	0,746
55	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	т/т	0,00009	2,176
56	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0,078	0,161
57	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/тыс. м ³	1,526	1095,6
58	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/тыс. т	1,175	987,01
59	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефтегазопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	т/тыс м ³	0,156	636,936
60	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ед.	0,03	369,72
61	Отходы труб полимерных при замене, ремонте инженерных коммуникаций	8 27 311 11 50 4	т/тыс. т	0,00042	3,53
62	Системный блок компьютера, утратившие потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	т/ед.	0,0026	0,118
63	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	т/ед.	0,0099	0,189

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
64	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	т/ед.	0,0017	0,032
65	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	т/ед.	0,0003	0,01
66	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	т/ед.	0,0019	0,062
67	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	т/ед.	0,00037	0,013
68	Раации портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	т/ед.	0,000069	0,011
69	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/час	0,0000023	0,01
70	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	т/час	0,00017	0,742
71	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ	4 82 511 11 52 4	т/час	0,000007	0,06
72	Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4	т/ед.	0,0019	0,015
73	Электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	4 82 524 12 52 4	т/ед.	0,01	0,01
74	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4	т/ед.	0,0012	0,034
75	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4	т/ед.	0,013	0,039
76	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	т/ед.	0,000044	0,0023
77	Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 15 52 4	т/ед.	0,00525	0,105
78	Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие	4 82 911 12 52 4	т/ед.	0,0016	0,021
79	Угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4	т/ед.	0,00125	0,015
80	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/ед.	0,0003	0,048
81	Отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	т/ед.	0,0026	1,472
82	Осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	т/тыс. м ³	0,061	2,201
83	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/сотр.	0,159	31,959
84	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м ²	0,005	2,515
85	Отходы изоляции проводов и кабелей при их разделке, зачистке	7 41 272 11 40 4	т/ед.	0,00084	0,151
86	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	т/т	0,0088	0,018
87	Фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	т/ед.	0,0033	0,05
88	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	0,28	0,639
89	Сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	т/т	1,1	0,108
90	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,37	6,868
91	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	т/тыс.км	0,0075	8,595
92	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	т/тыс.км	0,00014	0,16
93	Посуда жаропрочная для пробирного анализа отработанная незагрязненная	9 49 851 13 51 4	т/ед.	0,00009	0,0024
94	Ареометры (кроме ртутьсодержащих), утратившие потребительские свойства	9 49 868 11 52 4	т/ед	0,00006	0,002
95	Бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4	т/ед.	0,00007	0,012
96	Бой стеклянной химической посуды, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 49 911 12 39 4	т/ед.	0,00008	0,028

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
97	Опилки, обработанные хлорсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные	7 39 102 13 29 4	т/т	1,1	0,226
98	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	-	-	-
99	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	-	-	-
100	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	-	-	-
101	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	-	-	-
102	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	-	-	-
103	Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	8 22 911 11 20 4	-	-	-
104	Отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 141 31 71 4	-	-	-
105	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	-	-	-
106	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/т	0,1	0,056
107	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/т	0,3	0,056
108	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс.км	0,008	8,846
109	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	т/час	0,0000013	0,056
110	Рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства	4 89 222 11 60 5	т/ед.	0,0018	0,045
111	Ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 02 39 5	т/тыс. м ³	0,126	4,536
112	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,15	0,331
113	Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых	9 20 310 01 52 5	т/тыс.км	0,0037	4,168
114	Свечи зажигания автомобильные отработанные	9 21 910 01 52 5	т/тыс.км	0,0000026	0,003
115	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	-	-	-
116	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 11 72 5	-	-	-
117	Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом	4 05 911 35 60 5	-	-	-
118	Отходы (остатки) сухой бетонной смеси практически неопасные	8 22 021 12 49 5	-	-	-
119	Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	-	-	-

N строк и	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее - ГРОРО)	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				14.12.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	13.12.2029
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
3	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
4	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
5	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
6	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
7	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
8	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
9	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
10	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
11	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,651	0,005	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,088
12	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
13	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
14	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
15	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
16	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
17	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
18	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
19	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
20	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
21	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
22	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
23	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	2,625	0,018	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,357
24	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,098	0,001	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013
25	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
26	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,238	0,002	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,032
27	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,091	0,001	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012
28	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
29	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
30	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,406	0,003	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,055
31	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,364	0,003	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,049
32	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,462	0,003	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,063
33	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	0,161	0,001	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022
34	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
35	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

N строк и	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее - ГРОРО)	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				14.12.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	13.12.2029
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
36	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
37	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
38	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
39	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164- 270215	3,052	0,022	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,414
40	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
41	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
42	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
43	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
44	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
45	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
46	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
47	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
48	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
49	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
50	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
51	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
52	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
53	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
54	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
55	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
56	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
57	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
58	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
59	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
60	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
61	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
62	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
63	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

N строк и	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее - ГРОРО)	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				14.12.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	13.12.2029
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
64	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
65	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
66	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
67	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
68	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
69	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
70	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
71	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
72	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
73	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
74	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
75	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
76	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
77	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
78	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
79	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
80	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
81	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
82	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
83	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
84	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
85	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
86	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
87	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
88	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
89	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
90	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
91	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
92	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
93	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
94	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
95	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
96	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											
N строк и	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее - ГРОРО)	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				14.12.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	13.12.2029
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
97	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
98	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
99	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
100	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
101	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
102	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
103	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
104	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
105	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
106	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
107	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
108	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
109	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
110	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
111	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
112	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
113	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
114	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
115	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
116	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
117	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
118	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
119	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				14.12.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	13.12.2029
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
3	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
4	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
5	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
6	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
7	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
8	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
9	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
10	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
11	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
12	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
13	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
14	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
15	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
16	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
17	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
12	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
13	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
20	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
21	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
22	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
23	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
24	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
25	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
26	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
27	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
28	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
29	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
30	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
31	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
32	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
33	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
34	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	85,848	0,6048	12,264	12,264	12,264	12,264	12,264	12,264	11,6592
35	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	44,191	0,311	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,002

N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов											
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн									
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
				14.12.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	13.12.2029	
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
36	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,007	0,00005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,00095
37	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	5,201	0,037	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,706
38	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,280	0,002	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,038
39	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
40	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	8,022	0,057	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,089
41	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	12,264	0,0864	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,6656
42	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	8,218	0,058	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,116
43	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,049	0,0003	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,0067
44	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	3,283	0,023	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,446
45	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,294	0,002	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,040
46	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	7,210	0,051	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	0,979
47	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	1,218	0,009	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,165
48	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,168	0,001	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023
49	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,070	0,0005	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0095
50	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,035	0,0002	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,0048
51	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	2,401	0,017	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,326
52	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,119	0,001	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016
53	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,042	0,0003	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,0057
54	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	5,222	0,037	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,709
55	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	32,732	0,231	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,445
56	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	15,127	0,107	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,054
57	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
58	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
59	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
60	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
61	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	24,710	0,174	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,356
62	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
63	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				14.12.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	13.12.2029
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
64	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
65	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
66	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
67	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
68	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
69	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
70	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
71	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
72	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
73	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
74	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
75	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
76	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
77	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
78	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
79	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
80	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,336	0,002	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,046
81	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	10,304	0,073	1,472	1,472	1,472	1,472	1,472	1,472	1,399
82	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	50,407	0,355	7,201	7,201	7,201	7,201	7,201	7,201	6,846
83	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	223,713	1,576	31,959	31,959	31,959	31,959	31,959	31,959	30,383
84	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	31,605	0,223	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,292
85	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	1,057	0,007	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,144
86	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,826	0,006	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,112
87	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,350	0,002	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,048
88	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	39,473	0,278	5,639	5,639	5,639	5,639	5,639	5,639	5,361
89	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,756	0,005	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,103
90	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	83,076	0,585	11,868	11,868	11,868	11,868	11,868	11,868	11,283
91	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
92	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	1,820	0,013	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,247
93	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,0168	0,0001	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0023
94	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,014	0,0001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,0019
95	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,084	0,0006	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,0114
96	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,196	0,001	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,027

N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов											
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн									
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
				14.12.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	13.12.2029	
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
97	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	1,582	0,011	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,215
98	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	70,000	0,493	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	9,507
99	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	21,000	0,148	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,852
100	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	21,000	0,148	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,852
101	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	105,000	0,740	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	14,260
102	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	10,500	0,074	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,426
103	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	70,000	0,493	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	9,507
104	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	35,000	0,247	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,753
105	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	3,500	0,025	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,475
106	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
107	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	7,392	0,052	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,004
108	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
109	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	1,092	0,008	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,148
110	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,315	0,002	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,043
111	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	101,752	0,717	14,536	14,536	14,536	14,536	14,536	14,536	14,536	13,819
112	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	16,317	0,115	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,216
113	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	29,176	0,206	4,168	4,168	4,168	4,168	4,168	4,168	4,168	3,962
114	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	0,021	0,0001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,0029
115	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	175,000	1,233	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	23,767
116	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	140,000	0,986	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	19,014
117	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	10,500	0,074	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,426
118	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	35,000	0,247	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,753
119	Полигон ТБО №2 Казанского НГКМ	70-00188-3-00224- 260618	35,000	0,247	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,753

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 Казанского нефтегазоконденсатного месторождения (ОНВ 69-0170-001052-II) разработана. Документ приложен в электронном виде к заявке.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

(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

Заявка составлена на

179 л.

Количество приложений:

9, на 6067 л.

Уполномоченное контактное лицо:

ведущий специалист по ООС отдела охраны окружающей среды
Ярумбавичуте Светлана Стасио,
8(3822) 61-23-52, yarumbavichutess@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

(при наличии)

14.12.2022