

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**

Акционерное общество, Акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

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

636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д.23 (Томская область, г. Стрежевой)

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):

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

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

06.10.1

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

добыча сырой нефти

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

69-0170-001266-П Объекты добычи нефти и газа в границах Советского месторождения

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)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 17 " января 20 23 г.

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Раздел I. Общие сведения

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	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	Нефть	06.10	тыс.т	880,750	880,750	796,250	745,000	692,875	670,250	818,375	761,750	742,625
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	29 174,425	29 174,425	25 327,488	23 568,888	21 040,900	20 271,513	28 623,325	26 918,388	26 009,088

* Примечание: Указан нетто объем газа, поставляемого сторонним потребителям, без учета объема газа, используемого на собственные нужды (печи подогрева нефти) и технологические потери.

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)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	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
1*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных)	06.20.10.120	тыс.м ³	9 695,575	9 695,575	9 517,513	9 436,113	9 319,100	9 283,488	9 614,175	9 537,863	9 497,163
2	Топливо дизельное	19.20.21.300	т	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
3	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	т	32,710	32,710	32,710	32,710	32,710	32,710	32,710	32,710	32,710
4	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
5	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000
6	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000

* Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый на печах подогрева нефти, а также технологические потери. Объем сжигаемого на факелах ПНГ в количестве, предусмотренного проектным документом, не учитывается в соответствии с требованиями ИТС НДТ 28-2021.

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

№ 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
-	-	-	-	-	-

* Примечание: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2015-2021 отсутствовали.

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

№ 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
1	11.02.2016	11.02.2016	125,00000	Внутренняя язвенная коррозия нск ф-114 скв.119р.од. - вр.скв.119р.од., 55м от скв.119р.од.	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биореградации ОАО "Томскнефть" ВНК
2	08.03.2016	08.03.2016	50,00000	Внутренняя язвенная коррозия нск ф-114 скв.211 - ЗУ-349, 600м от скв.211	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биореградации ОАО "Томскнефть" ВНК

№ 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
3	05.04.2016	05.04.2016	250,00000	Внутренняя коррозия нск ф-114 скв.119р.од. - вр.скв.112р.од., 125м от скв.119р.од.	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодegradации ОАО "Томскнефть" ВНК
4	19.08.2016	19.08.2016	112,50000	Внутренняя коррозия нск ф-114 скв.211 - ЗУ-349, 1150м от скв.211	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодegradации ОАО "Томскнефть" ВНК
5	26.04.2017	26.04.2017	150,00000	Внутренняя коррозия нск ф-219 вр.к.74 - ДНС-10, 200м от вр.к.74	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодegradации ОАО "Томскнефть" ВНК
6	02.05.2017	02.05.2017	1319,41195	Внутренняя коррозия в/линия ф-114 од.скв.221 - ЗУ-2, 300м от скв.221	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодegradации ОАО "Томскнефть" ВНК
7	08.07.2017	08.07.2017	75,00000	Расслоение ГПМТ нск ф-100 ЗУ-132 - ДНС-5, 3159м от ЗУ-132	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодegradации ОАО "Томскнефть" ВНК

№ 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
8	24.07.2017	24.07.2017	2303,28800	Внутренняя коррозия нск ф-219 вр.к.74 - ДНС-10, 800м от уз.вр.к.74	<ul style="list-style-type: none"> 1. Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биodeградации ОАО "Томскнефть" ВНК

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности (при наличии)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс.руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: Программа повышения экологической эффективности не разрабатывалась ввиду отсутствия превышений технологических нормативов, а также нормативов допустимых выбросов и сбросов по стационарным ИЗАВ и выпускам сточных вод.

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)

№ 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			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ****	Дата внедрения	
1	2	3	4			5	6	7	
1	ИТС 9-2020 Утилизация и обезвреживание отходов термическим способом	НДТ Утилизация и обезвреживание отходов термическим способом	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 12.11.2021 № 844	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2005	
			Азота оксид	мг/м ³	суммарно <= 200*		Азота оксид	мг/м ³	6,3838
			Азота диоксид				Азота диоксид		
			Серы диоксид	мг/м ³	<= 50*		Серы диоксид	мг/м ³	11,9354
			Углерода оксид	мг/м ³	<= 50*		Углерода оксид	мг/м ³	9,7608
			У/в пред. C ₁₂ -C ₁₉	мг/м ³	<= 10*		У/в пред. C ₁₂ -C ₁₉	мг/м ³	отс.
			Взвешенные вещества	мг/м ³	<= 10*		Взвешенные вещества	мг/м ³	9,0861
			Бензапирен	мг/м ³	<= 0,001		Бензапирен	мг/м ³	0,000000136
			Хлористый водород	мг/м ³	<= 10*		Хлористый водород	мг/м ³	0,0431
			Фтористый водород, растворимые фториды	мг/м ³	<= 1*		Фтористый водород, растворимые фториды	мг/м ³	0,0933
			Диоксины (полихлорированные дибензо-п-диоксины и дибензофураны) в пересчете на 2,3,7,8-тетрахлордибензо-1,4-диоксин	нг/м ³	<= 0,1**		Диоксины (полихлорированные дибензо-п-диоксины и дибензофураны) в пересчете на 2,3,7,8-тетрахлордибензо-1,4-диоксин	нг/м ³	отс.
			Ртуть и ее соединения, кроме диэтилртути	мг/м ³	<= 0,05***		Ртуть и ее соединения, кроме диэтилртути	мг/м ³	отс.
			Кадмий и его соединения	мг/м ³	<= 0,05***		Кадмий и его соединения	мг/м ³	отс.
			Мышьяк и его соед., кроме водорода мышьяковистого Свинец и его соед., кроме тетраэтилсвинца, в пересчете на свинец Хром (Cr 6+) Кобальт и его соед. (кобальта оксид, соли кобальта в пересчете на кобальт) Медь, оксид меди, сульфат меди, хлорид меди (в пересчете на медь) Марганец и его соед. Никель, оксид никеля (в пересчете на никель) Ванадия пяти оксид	мг/м ³	<= 0,5***		Мышьяк и его соед., кроме водорода мышьяковистого Свинец и его соед., кроме тетраэтилсвинца, в пересчете на свинец Хром (Cr 6+) Кобальт и его соед. (кобальта оксид, соли кобальта в пересчете на кобальт) Медь, оксид меди, сульфат меди, хлорид меди (в пересчете на медь) Марганец и его соед. Никель, оксид никеля (в пересчете на никель) Ванадия пяти оксид	мг/м ³	отс.

№ 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	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ****	Дата внедрения				
1	2	3	4	5	6	7				
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 1. Система экологического менеджмента	-	-	Предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия.	01.01.2008				
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 2. Система энергетического менеджмента	-	-	Повышение энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966				
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 3. Система менеджмента измерений	-	-	Управлении измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющими контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции.	01.01.1966				
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	-	-	Повышение эффективности системы взаимодействия структурных подразделений в нештатной и аварийной ситуации.	01.01.1966				
6	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	-	-	Соблюдение требований НПА в части подготовки и обучения персонала.	01.01.1966				
7	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966				
			Азота диоксид		кг/т		<= 2,66	Азота диоксид	кг/т	отс.
			Азота оксид		кг/т		<= 0,85	Азота оксид	кг/т	отс.
			Углерода оксид		кг/т		<= 55,37	Углерода оксид	кг/т	отс.
			Метан		кг/т		<= 61,65	Метан	кг/т	0,0555
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)		кг/т		<= 25,16	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,0296
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,0315		
8	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966				
			Азота диоксид		кг/т		<= 59,43	Азота диоксид	кг/т	отс.
			Азота оксид		кг/т		<= 9,64	Азота оксид	кг/т	отс.
			Углерода оксид		кг/т		<= 103,73	Углерода оксид	кг/т	отс.
			Метан		кг/т		<= 99,78	Метан	кг/т	0,0113
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)		кг/т		<= 13,32	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,0160
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 20,89	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,0084		
9	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966				
			Сероводород		кг/т		<= 0,22	Сероводород	кг/т	отс.
			Метан		кг/т		<= 6,49	Метан	кг/т	0,2790

№ 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			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ****			Дата внедрения
			4				6			
1	2	3	4			5	6			7
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 4,08		У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,5147	
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 10,29		У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,2936	
10	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.			01.01.1966
			Азота диоксид	кг/т	<= 9,89		Азота диоксид	кг/т	0,0443	
			Азота оксид	кг/т	<= 1,55		Азота оксид	кг/т	0,0072	
			Углерода оксид	кг/т	<= 1,03		Углерода оксид	кг/т	0,0307	
			Метан	кг/т	<= 0,96		Метан	кг/т	0,2478	
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,36		У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,3432	
11	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.			01.01.1966
			Азота диоксид	кг/т	<= 35,15		Азота диоксид	кг/т	3,1537	
			Азота оксид	кг/т	<= 5,65		Азота оксид	кг/т	0,5127	
			Серы диоксид	кг/т	<= 48,02		Серы диоксид	кг/т	отс.	
			Углерода оксид	кг/т	<= 45,72		Углерода оксид	кг/т	1,5010	
			Метан	кг/т	<= 4,37	Метан	кг/т	0,9793		
12	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.			01.01.1966
			Азота диоксид	кг/т	<= 0,0108		Азота диоксид	кг/т	отс.	
			Азота оксид	кг/т	<= 0,0023		Азота оксид	кг/т	отс.	
			Сероводород	кг/т	<= 0,0055		Сероводород	кг/т	отс.	
			Углерода оксид	кг/т	<= 0,1440		Углерода оксид	кг/т	отс.	
			Метан	кг/т	<= 4,1139		Метан	кг/т	0,0006	
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828		У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,0010	
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,1440	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,0006		

Примечание:

* среднесуточная концентрация.

** средние пороговые значения выбросов для диоксинов и фуранов, где минимальный период отбора равен 6 часам, а максимальный - 8 часам.

*** средние пороговые значения выбросов для тяжелых металлов, где минимальный период отбора равен 30 минутам, а максимальный - 8 часам.

**** максимально-возможное значение технологического показателя объекта технологического нормирования.

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)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
1	0033 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	1	5	-
2	0069 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	1	5	-
3	0070 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	1	5	-
4	0076 ГРС Труба печи УОГ ГРС	1	5	-
5	0212 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	1	5	-
6	0213 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	1	5	-
7	0214 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	1	5	-
8	0215 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	1	5	-
9	0216 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	1	5	-
10	0217 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	1	5	-
11	0218 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	1	5	-
12	0219 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	1	5	-
13	0220 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	1	5	-
14	0083 УПСВ-1 Дыхательный клапан ЕП-1	1	6	-
15	0084 УПСВ-1 Дыхательный клапан ЕП-2	1	6	-
16	0085 УПСВ-1 Дыхательный клапан ЕП-3	1	6	-
17	0086 УПСВ-1 Дыхательный клапан ЕП-4	1	6	-
18	0087 УПСВ-1 Дыхательный клапан ЕП-5	1	6	-
19	0088 УПСВ-1 Дыхательный клапан ЕП-6	1	6	-
20	0089 УПСВ-1 Дыхательный клапан ЕП-7	1	6	-
21	0090 УПСВ-2 Дыхательный клапан ЕП-1	1	6	-
22	0091 УПСВ-2 Дыхательный клапан ЕП-2	1	6	-
23	0092 УПСВ-2 Дыхательный клапан ЕП-3	1	6	-
24	0093 УПСВ-2 Дыхательный клапан ЕП-4	1	6	-
25	0094 УПСВ-2 Дыхательный клапан ЕП-5	1	6	-
26	0095 УПСВ-2 Дыхательный клапан ЕП-6	1	6	-
27	0096 УПСВ-4 Дыхательный клапан ЕП-1	1	6	-
28	0097 УПСВ-4 Дыхательный клапан ЕП-2	1	6	-
29	0098 ЦТП Дыхательный клапан ЕП-11	1	6	-
30	0099 ЦТП Дыхательный клапан ЕП-10	1	6	-
31	0100 ЦТП Дыхательный клапан ЕП-2	1	6	-
32	0101 ЦТП Дыхательный клапан Е-16	1	6	-
33	0102 ЦТП Дыхательный клапан ЕА-1	1	6	-
34	0104 ДНС-10 Дыхательный клапан ЕП-1	1	6	-
35	0105 ДНС-10 Дыхательный клапан ЕП-2	1	6	-
36	0106 УПСВ-11 Дыхательный клапан ЕП-1	1	6	-
37	0107 УПСВ-11 Дыхательный клапан ЕП-2	1	6	-
38	0108 УПСВ-11 Дыхательный клапан ЕП-3	1	6	-
39	0109 УПСВ-11 Дыхательный клапан ЕП-4	1	6	-
40	0110 УПСВ-11 Дыхательный клапан ЕП-5	1	6	-
41	0111 ГРС Дыхательный клапан Е-1	1	5	-
42	0112 ГРС Емкость хранения ТЭГ	1	5	-
43	0113 БКНС-4 Дыхательный клапан ДЕ	1	7	-
44	0114 БКНС-5 Дыхательный клапан ДЕ	1	7	-
45	0115 БКНС-8 Дыхательный клапан ДЕ	1	7	-
46	0116 БКНС-8 Дыхательный клапан ДЕ	1	7	-
47	0117 БКНС-10 Дыхательный клапан ДЕ	1	7	-
48	0118 БКНС-9 Дыхательный клапан ДЕ	1	7	-
49	0204 БКНС-10 Дыхательный клапан ДЕ	1	7	-
50	0205 УПСВ-1 Дыхательный клапан ЕП-8	1	6	-
51	0206 УПСВ-4 Дыхательный клапан ЕП-3	1	6	-
52	0207 ГРС Дыхательный клапан Е-2	1	5	-
53	0208 ГРС Дыхательный клапан Е-15	1	5	-
54	0210 ГРС Емкость хранения ТЭГ	1	5	-
55	0224 ГРС Свеча продувки оборудования ГРС	1	5	-
56	0367 УПСВ-1 Дыхательный клапан ЕП-9	1	6	-
57	0368 УПСВ-4 Дыхательный клапан ЕП-4	1	6	-
58	0369 УПСВ-11 Дыхательный клапан ЕП-6	1	6	-
59	0370 ЦТП Дыхательный клапан ЕП-1	1	6	-
60	0385 УПСВ-1 Дыхательный клапан емкости хранения реагента	1	6	-
61	0386 УПСВ-2 Дыхательный клапан емкости хранения реагента	1	6	-
62	0387 УПСВ-4 Дыхательный клапан емкости хранения реагента	1	6	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
63	0388 УПСВ-11 Дыхательный клапан емкости хранения реагента	1	6	-
64	0389 КП УПСВ-2 КП 79. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
65	0390 КП УПСВ-2 КП 143. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
66	0391 КП УПСВ-4 КП 156. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
67	0392 КП УПСВ-11 КП 159. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
68	0393 КП УПСВ-2 КП 184. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
69	0394 КП ДНС-10 КП 191. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
70	0395 КП УПСВ-11 КП 192. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
71	0396 КП УПСВ-2 КП 202. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
72	0397 КП УПСВ-1 КП 205. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
73	0398 КП УПСВ-2 КП 274. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
74	0399 КП УПСВ-2 КП 275. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
75	0400 КП УПСВ-1 КП 349. Дыхательный клапан емкости хранения	1	6	-
76	6351 УПСВ-1 Площадка УПСВ-1. ЗРА, ФС, ПК, НС	1	6	-
77	6352 УПСВ-2 Площадка УПСВ-2. ЗРА, ФС, ПК, НС	1	6	-
78	6353 УПСВ-4 Площадка УПСВ-4. ЗРА, ФС, ПК, НС	1	6	-
79	6354 ЦТП Площадка ЦТП. ЗРА, ФС, ПК, НС	1	6	-
80	6761 ЦТП Площадка ЦТП. Обязка печей подогрева нефти (ЗРА,	1	5	-
81	6356 ДНС-10 Площадка ДНС-10. ЗРА, ФС, ПК, НС	1	6	-
82	6357 УПСВ-11 Площадка УПСВ-4. ЗРА, ФС, ПК, НС	1	6	-
83	6362 ГРС Площадка ГРС. ЗРА, ФС, ПК, НС	1	5	-
84	6760 ГРС Площадка ГРС. Обязка печи регенерации ТЭГ (ЗРА, ф	1	5	-
85	6364 УПСВ-1 Площадка РВС	1	4	-
86	6365 УПСВ-1 Площадка сепарации	1	6	-
87	6366 УПСВ-1 Площадка насосного оборудования	1	6	-
88	6367 УПСВ-1 Площадка БР-1	1	6	-
89	6368 УПСВ-1 Площадка БР-3	1	6	-
90	6369 УПСВ-1 Площадка БР-2	1	6	-
91	6370 УПСВ-1 Площадка узла учета нефти (УУН)	1	6	-
92	6371 УПСВ-1 Площадка узла учета газа (УУГ)	1	6	-
93	6372 УПСВ-2 Площадка РВС	1	4	-
94	6373 УПСВ-2 Площадка сепарации	1	6	-
95	6374 УПСВ-2 Площадка насосного оборудования	1	6	-
96	6375 УПСВ-2 Площадка БРХ-1,2	1	6	-
97	6376 УПСВ-2 Площадка дозирования метанола	1	6	-
98	6377 УПСВ-2 Площадка узла учета нефти (УУН)	1	6	-
99	6378 УПСВ-2 Площадка узла учета газа (УУГ)	1	6	-
100	6379 УПСВ-4 Площадка РВС	1	4	-
101	6380 УПСВ-4 Площадка сепарации	1	6	-
102	6381 УПСВ-4 Площадка насосного оборудования	1	6	-
103	6382 УПСВ-4 Площадка БРХ-1,2	1	6	-
104	6384 УПСВ-4 Площадка узла учета нефти (УУН)	1	6	-
105	6385 УПСВ-4 Площадка узла учета газа (УУГ)	1	6	-
106	6386 ЦТП Площадка РВС	1	4	-
107	6387 ЦТП Площадка насосной сырой нефти ТХУ-1	1	6	-
108	6388 ЦТП Площадка насосной сырой нефти ТХУ-2	1	6	-
109	6389 ЦТП Площадка насосной товарной нефти	1	6	-
110	6391 ЦТП Площадка насосной откачки уловленной нефти	1	6	-
111	6397 ЦТП Площадка узла учета нефти (УУН)	1	6	-
112	6398 ЦТП Площадка узла учета газа (УУГ)	1	6	-
113	6393 ЦТП Площадка очистных РВС	1	6	-
114	6394 ЦТП Площадка БРХ	1	6	-
115	6396 ЦТП Площадка ЖБР	1	6	-
116	6399 ДНС-10 Площадка сепарации	1	6	-
117	6400 ДНС-10 Площадка насосного оборудования	1	6	-
118	6401 ДНС-10 Площадка узла учета нефти (УУН)	1	6	-
119	6402 ДНС-10 Площадка узла учета газа (УУГ)	1	6	-
120	6403 УПСВ-11 Площадка РВС	1	4	-
121	6404 УПСВ-11 Площадка сепарации	1	6	-
122	6405 УПСВ-11 Площадка насосного оборудования	1	6	-
123	6406 УПСВ-11 Площадка БРХ-1	1	6	-
124	6407 УПСВ-11 Площадка БРХ-2	1	6	-
125	6408 УПСВ-11 Площадка дозирования метанола	1	6	-
126	6409 УПСВ-11 Площадка узла учета нефти (УУН)	1	6	-
127	6410 УПСВ-11 Площадка узла учета газа (УУГ)	1	6	-
128	6411 ГРС Площадка сепарации	1	5	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
129	6412 ГРС Насосная ТЭГ	1	5	-
130	6414 ГРС Площадка конденсатной насосной	1	5	-
131	6416 ГРС Площадка метанольного склада	1	5	-
132	6418 ГРС Площадка БРХ	1	5	-
133	6420 БКНС-4 Площадка насоса дренажной емкости	1	7	-
134	6421 БКНС-4 Площадка масляного насоса	1	7	-
135	6422 БКНС-4 Площадка маслобаков	1	7	-
136	6424 БКНС-5 Площадка насоса дренажной емкости	1	7	-
137	6425 БКНС-5 Площадка масляного насоса	1	7	-
138	6426 БКНС-5 Площадка маслобаков	1	7	-
139	6428 БКНС-8 Площадка насоса дренажной емкости	1	7	-
140	6429 БКНС-8 Площадка масляного насоса	1	7	-
141	6430 БКНС-8 Площадка маслобаков	1	7	-
142	6432 БКНС-9 Площадка насоса дренажной емкости	1	7	-
143	6433 БКНС-9 Площадка масляного насоса	1	7	-
144	6434 БКНС-9 Площадка маслобаков	1	7	-
145	6436 БКНС-10 Площадка насоса дренажной емкости	1	7	-
146	6437 БКНС-10 Площадка масляного насоса	1	7	-
147	6438 БКНС-10 Площадка маслобаков	1	7	-
148	6628 ЦТП Площадка узла учета поступающей нефти (УУПН)	1	6	-
149	6629 ЦТП Площадка нефтеналива	1	6	-
150	6630 УПСВ-1 Площадка ВКС	1	6	-
151	6633 УПСВ-1 Площадка РОС	1	6	-
152	6562 КП УПСВ-1 КП 9а	1	6	-
153	6502 КП УПСВ-1 КП 17	1	6	-
154	0407 КП УПСВ-1 КП 17. Дренажная емкость	1	6	-
155	6530 КП УПСВ-1 КП 17а	1	6	-
156	6609 КП УПСВ-1 КП 19а	1	6	-
157	0408 КП УПСВ-1 КП 19а. Дренажная емкость	1	6	-
158	6532 КП УПСВ-1 КП 103	1	6	-
159	0146 КП УПСВ-1 КП 103. Дренажная емкость	1	6	-
160	6527 КП УПСВ-1 КП 129	1	6	-
161	0142 КП УПСВ-1 КП 129. Дренажная емкость	1	6	-
162	6504 КП УПСВ-1 КП 135	1	6	-
163	0120 КП УПСВ-1 КП 135. Дренажная емкость	1	6	-
164	6505 КП УПСВ-1 КП 137	1	6	-
165	0121 КП УПСВ-1 КП 137. Дренажная емкость	1	6	-
166	6506 КП УПСВ-1 КП 139	1	6	-
167	0122 КП УПСВ-1 КП 139. Дренажная емкость	1	6	-
168	6507 КП УПСВ-1 КП 150	1	6	-
169	0123 КП УПСВ-1 КП 150. Дренажная емкость	1	6	-
170	6508 КП УПСВ-1 КП 150а	1	6	-
171	0409 КП УПСВ-1 КП 150а. Дренажная емкость	1	6	-
172	6509 КП УПСВ-1 КП 168	1	6	-
173	0125 КП УПСВ-1 КП 168. Дренажная емкость	1	6	-
174	6510 КП УПСВ-1 КП 179	1	6	-
175	0126 КП УПСВ-1 КП 179. Дренажная емкость	1	6	-
176	6534 КП УПСВ-1 КП 180	1	6	-
177	0149 КП УПСВ-1 КП 180. Дренажная емкость	1	6	-
178	6636 КП УПСВ-1 КП 188	1	6	-
179	0410 КП УПСВ-1 КП 188од. Дренажная емкость	1	6	-
180	6511 КП УПСВ-1 КП 205	1	6	-
181	0127 КП УПСВ-1 КП 205. Дренажная емкость	1	6	-
182	6625 КП УПСВ-1 КП 349	1	6	-
183	0221 КП УПСВ-1 КП 349. Дренажная емкость	1	6	-
184	6637 КП УПСВ-1 Скв. 193од, 310од	1	6	-
185	6638 КП УПСВ-1 Скв. 198од	1	6	-
186	0411 КП УПСВ-1 Скв. 198од. Дренажная емкость	1	6	-
187	6639 КП УПСВ-1 Скв. 199од	1	6	-
188	6725 КП УПСВ-1 Скв. 200	1	6	-
189	0412 КП УПСВ-1 Скв. 200. Дренажная емкость	1	6	-
190	6640 КП УПСВ-1 Скв. 206од	1	6	-
191	0413 КП УПСВ-1 Скв. 206од. Дренажная емкость	1	6	-
192	6642 КП УПСВ-1 Скв. 211	1	6	-
193	0414 КП УПСВ-1 Скв. 211. Дренажная емкость	1	6	-
194	6644 КП УПСВ-1 Скв. 251од	1	6	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
195	0415 КП УПСВ-1 Скв. 251од. Дренажная емкость	1	6	-
196	6657 КП УПСВ-1 Скв. 350	1	6	-
197	0416 КП УПСВ-1 Скв. 350. Дренажная емкость	1	6	-
198	6501 КП УПСВ-2 КП 1	1	6	-
199	6582 КП УПСВ-2 КП 2	1	6	-
200	6583 КП УПСВ-2 КП 3	1	6	-
201	0174 КП УПСВ-2 КП 3. Дренажная емкость	1	6	-
202	6584 КП УПСВ-2 КП 4	1	6	-
203	6561 КП УПСВ-2 КП 9	1	6	-
204	0243 КП УПСВ-2 КП 9. Дренажная емкость	1	6	-
205	6572 КП УПСВ-2 КП 10	1	6	-
206	6563 КП УПСВ-2 КП 11	1	6	-
207	0417 КП УПСВ-2 КП 11. Дренажная емкость	1	6	-
208	6564 КП УПСВ-2 КП 18	1	6	-
209	6566 КП УПСВ-2 КП 23	1	6	-
210	0177 КП УПСВ-2 КП 23. Дренажная емкость	1	6	-
211	6568 КП УПСВ-2 КП 24	1	6	-
212	6569 КП УПСВ-2 КП 25	1	6	-
213	6598 КП УПСВ-2 КП 26	1	6	-
214	0247 КП УПСВ-2 КП 26. Дренажная емкость	1	6	-
215	6599 КП УПСВ-2 КП 27	1	6	-
216	0248 КП УПСВ-2 КП 27. Дренажная емкость	1	6	-
217	6601 КП УПСВ-2 КП 29	1	6	-
218	6710 КП УПСВ-2 КП 30	1	6	-
219	6602 КП УПСВ-2 КП 31	1	6	-
220	0253 КП УПСВ-2 КП 31. Дренажная емкость	1	6	-
221	6565 КП УПСВ-2 КП 54	1	6	-
222	6585 КП УПСВ-2 КП 62	1	6	-
223	6596 КП УПСВ-2 КП 63	1	6	-
224	6592 КП УПСВ-2 КП 65	1	6	-
225	0181 КП УПСВ-2 КП 65. Дренажная емкость	1	6	-
226	6595 КП УПСВ-2 КП 66	1	6	-
227	6591 КП УПСВ-2 КП 79	1	6	-
228	0182 КП УПСВ-2 КП 79. Дренажная емкость	1	6	-
229	6603 КП УПСВ-2 КП 110	1	6	-
230	0183 КП УПСВ-2 КП 110. Дренажная емкость	1	6	-
231	6613 КП УПСВ-2 КП 111	1	6	-
232	6614 КП УПСВ-2 КП 113	1	6	-
233	0267 КП УПСВ-2 КП 113. Дренажная емкость	1	6	-
234	6604 КП УПСВ-2 КП 116	1	6	-
235	0254 КП УПСВ-2 КП 116. Дренажная емкость	1	6	-
236	6605 КП УПСВ-2 КП 117	1	6	-
237	0251 КП УПСВ-2 КП 117. Дренажная емкость	1	6	-
238	6594 КП УПСВ-2 КП 120	1	6	-
239	6570 КП УПСВ-2 КП 126	1	6	-
240	0184 КП УПСВ-2 КП 126. Дренажная емкость	1	6	-
241	6571 КП УПСВ-2 КП 127	1	6	-
242	0185 КП УПСВ-2 КП 127. Дренажная емкость	1	6	-
243	6573 КП УПСВ-2 КП 128	1	6	-
244	0186 КП УПСВ-2 КП 128. Дренажная емкость	1	6	-
245	6574 КП УПСВ-2 КП 130	1	6	-
246	0187 КП УПСВ-2 КП 130. Дренажная емкость	1	6	-
247	6567 КП УПСВ-2 КП 131	1	6	-
248	0188 КП УПСВ-2 КП 131. Дренажная емкость	1	6	-
249	6575 КП УПСВ-2 КП 132	1	6	-
250	0189 КП УПСВ-2 КП 132. Дренажная емкость	1	6	-
251	6678 КП УПСВ-2 КП 133	1	6	-
252	0252 КП УПСВ-2 КП 133. Дренажная емкость	1	6	-
253	6588 КП УПСВ-2 КП 140	1	6	-
254	0190 КП УПСВ-2 КП 140. Дренажная емкость	1	6	-
255	6589 КП УПСВ-2 КП 142	1	6	-
256	0191 КП УПСВ-2 КП 142. Дренажная емкость	1	6	-
257	6586 КП УПСВ-2 КП 143	1	6	-
258	0192 КП УПСВ-2 КП 143. Дренажная емкость	1	6	-
259	6587 КП УПСВ-2 КП 147	1	6	-
260	0193 КП УПСВ-2 КП 147. Дренажная емкость	1	6	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
261	6593 КП УПСВ-2 КП 184	1	6	-
262	0194 КП УПСВ-2 КП 184. Дренажная емкость	1	6	-
263	6590 КП УПСВ-2 КП 197	1	6	-
264	0195 КП УПСВ-2 КП 197. Дренажная емкость	1	6	-
265	6577 КП УПСВ-2 КП 201	1	6	-
266	0196 КП УПСВ-2 КП 201. Дренажная емкость	1	6	-
267	6578 КП УПСВ-2 КП 202	1	6	-
268	0197 КП УПСВ-2 КП 202. Дренажная емкость	1	6	-
269	6580 КП УПСВ-2 КП 226	1	6	-
270	0198 КП УПСВ-2 КП 226. Дренажная емкость	1	6	-
271	6579 КП УПСВ-2 КП 228	1	6	-
272	0199 КП УПСВ-2 КП 228. Дренажная емкость	1	6	-
273	6679 КП УПСВ-2 КП 233	1	6	-
274	0255 КП УПСВ-2 КП 233. Дренажная емкость	1	6	-
275	6680 КП УПСВ-2 КП 234	1	6	-
276	0256 КП УПСВ-2 КП 234. Дренажная емкость	1	6	-
277	6684 КП УПСВ-2 КП 274	1	6	-
278	0314 КП УПСВ-2 КП 274. Дренажная емкость	1	6	-
279	6685 КП УПСВ-2 КП 275	1	6	-
280	0315 КП УПСВ-2 КП 275. Дренажная емкость	1	6	-
281	6676 КП УПСВ-2 КП 667	1	6	-
282	0312 КП УПСВ-2 КП 667. Дренажная емкость	1	6	-
283	6672 КП УПСВ-2 Скв. 1Р	1	6	-
284	6701 КП УПСВ-2 Скв. 17Р	1	6	-
285	0418 КП УПСВ-2 Скв. 17Р. Дренажная емкость	1	6	-
286	6703 КП УПСВ-2 Скв. 16Р	1	6	-
287	6712 КП УПСВ-2 Скв. 33Р	1	6	-
288	6713 КП УПСВ-2 Скв. 49Р	1	6	-
289	6714 КП УПСВ-2 Скв. 57Р	1	6	-
290	6715 КП УПСВ-2 Скв. 58Р	1	6	-
291	6716 КП УПСВ-2 Скв. 59Р	1	6	-
292	6717 КП УПСВ-2 Скв. 69Р	1	6	-
293	6718 КП УПСВ-2 Скв. 70Р	1	6	-
294	6726 КП УПСВ-2 Скв. 139	1	6	-
295	6727 КП УПСВ-2 Скв. 180	1	6	-
296	6728 КП УПСВ-2 Скв. 183	1	6	-
297	6635 КП УПСВ-2 Скв. 184од	1	6	-
298	0419 КП УПСВ-2 Скв. 184од. Дренажная емкость	1	6	-
299	6729 КП УПСВ-2 Скв. 219	1	6	-
300	6666 КП УПСВ-2 Скв. 220од	1	6	-
301	6667 КП УПСВ-2 Скв. 221од	1	6	-
302	6668 КП УПСВ-2 Скв. 222од	1	6	-
303	6730 КП УПСВ-2 Скв. 223	1	6	-
304	6698 КП УПСВ-2 Скв. 227од	1	6	-
305	6643 КП УПСВ-2 Скв. 232	1	6	-
306	6731 КП УПСВ-2 Скв. 233	1	6	-
307	0420 КП УПСВ-2 Скв. 233. Дренажная емкость	1	6	-
308	6732 КП УПСВ-2 Скв. 237	1	6	-
309	6670 КП УПСВ-2 Скв. 238од	1	6	-
310	6671 КП УПСВ-2 Скв. 243од	1	6	-
311	6733 КП УПСВ-2 Скв. 301	1	6	-
312	6734 КП УПСВ-2 Скв. 303	1	6	-
313	6652 КП УПСВ-2 Скв. 304од	1	6	-
314	0421 КП УПСВ-2 Скв. 304од. Дренажная емкость	1	6	-
315	6673 КП УПСВ-2 Скв. 313од	1	6	-
316	6674 КП УПСВ-2 Скв. 314од	1	6	-
317	6720 КП УПСВ-2 Скв. 315од	1	6	-
318	6654 КП УПСВ-2 Скв. 316од	1	6	-
319	6655 КП УПСВ-2 Скв. 318	1	6	-
320	0291 КП УПСВ-2 Скв. 318. Дренажная емкость	1	6	-
321	6735 КП УПСВ-2 Скв. 320	1	6	-
322	6675 КП УПСВ-2 Скв. 360од	1	6	-
323	6736 КП УПСВ-2 Скв. 361од	1	6	-
324	6669 КП УПСВ-2 Скв. 379од	1	6	-
325	6737 КП УПСВ-2 Скв. 387	1	6	-
326	6723 КП УПСВ-2 Скв. 620од	1	6	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
327	6677 КП УПСВ-2 Скв. 3006Род	1	6	-
328	0313 КП УПСВ-2 Скв. 3006Род. Дренажная емкость	1	6	-
329	6512 КП УПСВ-4 КП 55	1	6	-
330	0128 КП УПСВ-4 КП 55. Дренажная емкость	1	6	-
331	6513 КП УПСВ-4 КП 56	1	6	-
332	0129 КП УПСВ-4 КП 56. Дренажная емкость	1	6	-
333	6517 КП УПСВ-4 КП 58	1	6	-
334	6514 КП УПСВ-4 КП 59	1	6	-
335	0130 КП УПСВ-4 КП 59. Дренажная емкость	1	6	-
336	6515 КП УПСВ-4 КП 60	1	6	-
337	0131 КП УПСВ-4 КП 60. Дренажная емкость	1	6	-
338	6516 КП УПСВ-4 КП 61	1	6	-
339	6540 КП УПСВ-4 КП 64	1	6	-
340	0154 КП УПСВ-4 КП 64. Дренажная емкость	1	6	-
341	6523 КП УПСВ-4 КП 64б	1	6	-
342	0138 КП УПСВ-4 КП 64б. Дренажная емкость	1	6	-
343	6519 КП УПСВ-4 КП 146	1	6	-
344	0134 КП УПСВ-4 КП 146. Дренажная емкость	1	6	-
345	6520 КП УПСВ-4 КП 154	1	6	-
346	0135 КП УПСВ-4 КП 154. Дренажная емкость	1	6	-
347	6521 КП УПСВ-4 КП 156	1	6	-
348	0136 КП УПСВ-4 КП 156. Дренажная емкость	1	6	-
349	6522 КП УПСВ-4 КП 186	1	6	-
350	0137 КП УПСВ-4 КП 186. Дренажная емкость	1	6	-
351	6645 КП УПСВ-4 Скв. 258	1	6	-
352	6646 КП УПСВ-4 Скв. 265	1	6	-
353	0423 КП УПСВ-4 Скв. 265. Дренажная емкость	1	6	-
354	6647 КП УПСВ-4 Скв. 266од	1	6	-
355	6648 КП УПСВ-4 Скв. 272од	1	6	-
356	0424 КП УПСВ-4 Скв. 272од. Дренажная емкость	1	6	-
357	6649 КП УПСВ-4 Скв. 279од	1	6	-
358	0425 КП УПСВ-4 Скв. 279од. Дренажная емкость	1	6	-
359	6699 КП УПСВ-11 КП 1а	1	6	-
360	0426 КП УПСВ-11 КП 1а. Дренажная емкость	1	6	-
361	6581 КП УПСВ-11 КП 1б	1	6	-
362	0427 КП УПСВ-11 КП 1б. Дренажная емкость	1	6	-
363	6681 КП УПСВ-11 КП 2а	1	6	-
364	6682 КП УПСВ-11 КП 2б	1	6	-
365	0428 КП УПСВ-11 КП 2б. Дренажная емкость	1	6	-
366	6525 КП УПСВ-11 КП 5	1	6	-
367	0429 КП УПСВ-11 КП 5. Дренажная емкость	1	6	-
368	6526 КП УПСВ-11 КП 5а	1	6	-
369	0430 КП УПСВ-11 КП 5а. Дренажная емкость	1	6	-
370	6538 КП УПСВ-11 КП 7	1	6	-
371	0153 КП УПСВ-11 КП 7. Дренажная емкость	1	6	-
372	6624 КП УПСВ-11 КП 7а	1	6	-
373	0431 КП УПСВ-11 КП 7а. Дренажная емкость	1	6	-
374	6539 КП УПСВ-11 КП 52	1	6	-
375	0432 КП УПСВ-11 КП 52. Дренажная емкость	1	6	-
376	6524 КП УПСВ-11 КП 72	1	6	-
377	0139 КП УПСВ-11 КП 72. Дренажная емкость	1	6	-
378	6533 КП УПСВ-11 КП 72б	1	6	-
379	0147 КП УПСВ-11 КП 72б. Дренажная емкость	1	6	-
380	6528 КП УПСВ-11 КП 134	1	6	-
381	0143 КП УПСВ-11 КП 134. Дренажная емкость	1	6	-
382	6683 КП УПСВ-11 КП 155	1	6	-
383	0242 КП УПСВ-11 КП 155. Дренажная емкость	1	6	-
384	6529 КП УПСВ-11 КП 159	1	6	-
385	0144 КП УПСВ-11 КП 159. Дренажная емкость	1	6	-
386	6739 КП УПСВ-11 КП 166	1	6	-
387	6535 КП УПСВ-11 КП 183	1	6	-
388	0150 КП УПСВ-11 КП 183. Дренажная емкость	1	6	-
389	6558 КП УПСВ-11 КП 192	1	6	-
390	0169 КП УПСВ-11 КП 192. Дренажная емкость	1	6	-
391	6536 КП УПСВ-11 КП 200	1	6	-
392	0151 КП УПСВ-11 КП 200. Дренажная емкость	1	6	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
393	6537 КП УПСВ-11 КП 203	1	6	-
394	0152 КП УПСВ-11 КП 203. Дренажная емкость	1	6	-
395	6741 КП УПСВ-11 Скв. 52р	1	6	-
396	6641 КП УПСВ-11 Скв. 210од	1	6	-
397	6651 КП УПСВ-11 Скв. 288од	1	6	-
398	0433 КП УПСВ-11 Скв. 288од. Дренажная емкость	1	6	-
399	6656 КП УПСВ-11 Скв. 349	1	6	-
400	6746 КП УПСВ-11 Скв. 355	1	6	-
401	0434 КП УПСВ-11 Скв. 355. Дренажная емкость	1	6	-
402	6663 КП УПСВ-11 Скв. 619од	1	6	-
403	6611 КП ДНС-10 КП 67	1	6	-
404	0173 КП ДНС-10 КП 67. Дренажная емкость	1	6	-
405	6541 КП ДНС-10 КП 68	1	6	-
406	0236 КП ДНС-10 КП 68. Дренажная емкость	1	6	-
407	6542 КП ДНС-10 КП 69	1	6	-
408	0156 КП ДНС-10 КП 69. Дренажная емкость	1	6	-
409	6543 КП ДНС-10 КП 70	1	6	-
410	0157 КП ДНС-10 КП 70. Дренажная емкость	1	6	-
411	6544 КП ДНС-10 КП 71	1	6	-
412	0158 КП ДНС-10 КП 71. Дренажная емкость	1	6	-
413	6545 КП ДНС-10 КП 74	1	6	-
414	0159 КП ДНС-10 КП 74. Дренажная емкость	1	6	-
415	6546 КП ДНС-10 КП 78	1	6	-
416	0160 КП ДНС-10 КП 78. Дренажная емкость	1	6	-
417	6634 КП ДНС-10 КП 119	1	6	-
418	0435 КП ДНС-10 КП 119. Дренажная емкость	1	6	-
419	6547 КП ДНС-10 КП 121	1	6	-
420	0436 КП ДНС-10 КП 121. Дренажная емкость	1	6	-
421	6548 КП ДНС-10 КП 122	1	6	-
422	0162 КП ДНС-10 КП 122. Дренажная емкость	1	6	-
423	6549 КП ДНС-10 КП 122а	1	6	-
424	0239 КП ДНС-10 КП 122а. Дренажная емкость	1	6	-
425	6552 КП ДНС-10 КП 163	1	6	-
426	0164 КП ДНС-10 КП 163. Дренажная емкость	1	6	-
427	6553 КП ДНС-10 КП 164	1	6	-
428	0165 КП ДНС-10 КП 164. Дренажная емкость	1	6	-
429	6554 КП ДНС-10 КП 165	1	6	-
430	0203 КП ДНС-10 КП 165. Дренажная емкость	1	6	-
431	6556 КП ДНС-10 КП 190	1	6	-
432	0166 КП ДНС-10 КП 190. Дренажная емкость	1	6	-
433	6557 КП ДНС-10 КП 191	1	6	-
434	0167 КП ДНС-10 КП 191. Дренажная емкость	1	6	-
435	6694 КП ДНС-10 КП 292	1	6	-
436	0324 КП ДНС-10 КП 292. Дренажная емкость	1	6	-
437	6650 КП ДНС-10 Скв. 27р	1	6	-
438	0437 КП ДНС-10 Скв. 27р. Дренажная емкость	1	6	-
439	6724 КП ДНС-10 Скв. 112р	1	6	-
440	0438 КП ДНС-10 Скв. 112р. Дренажная емкость	1	6	-
441	0202 СОД камера приема УПСВ-1	1	6	-
442	0353 СОД камера пуска УПСВ-4 – гр.КП 64	1	6	-
443	0354 СОД камера приема УПСВ-4 – гр.КП64	1	6	-
444	0355 СОД камера пуска уз.вр.КП 64 – вр.гр.УПСВ-11 – УПСВ-1	1	6	-
445	0356 СОД камера приема уз.вр.КП 64 – вр.гр.УПСВ-11 – УПСВ-1	1	6	-
446	0357 СОД камера пуска ЗУ-190 – гр.КП 69	1	6	-
447	0358 СОД камера приема ЗУ-190 – гр.КП 69	1	6	-
448	0359 СОД камера пуска КП 191 – уз.вр.КП 67	1	6	-
449	0360 СОД камера приема КП 191 – уз.вр.КП 67	1	6	-
450	0361 СОД камера пуска КП 274 – вр.КП 274	1	6	-
451	0362 СОД камера приема КП 274 – вр.КП 274	1	6	-
452	0363 СОД камера пуска КП 275 – вр.КП 275	1	6	-
453	0364 СОД камера приема КП 275 – вр.КП 275	1	6	-
454	0365 СОД камера пуска УПСВ-4 – ПГ-8	1	6	-
455	0366 СОД камера приема УПСВ-4 – ПГ-8	1	6	-
456	0371 СОД камера пуска КП 67 – гр.КП 68 – гр.ДНС-10	1	6	-
457	0372 СОД камера приема КП 67 – гр.КП 68 – гр.ДНС-10	1	6	-
458	0373 СОД камера пуска од.скв.112р – ЗУ-192	1	6	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
459	0374 СОД камера приема од.скв.112р – ЗУ-192	1	6	-
460	0375 СОД камера пуска ЗУ-64 бис – УПСВ-4	1	6	-
461	0376 СОД камера приема ЗУ-64 бис – УПСВ-4	1	6	-
462	0377 СОД камера пуска ЗУ-205 – ЗУ-179	1	6	-
463	0378 СОД камера приема ЗУ-205 – ЗУ-179	1	6	-
464	0379 СОД камера пуска ДНС-5 – ДНС-2 – УПСВ-2	1	6	-
465	0380 СОД камера приема ДНС-5 – ДНС-2 – УПСВ-2	1	6	-
466	0381 СОД камера пуска КП 126 – УПСВ-2	1	6	-
467	0382 СОД камера приема КП 126 – УПСВ-2	1	6	-
468	0383 СОД камера пуска ЗУ-3 – ДНС-2	1	6	-
469	0384 СОД камера приема ЗУ-3 – ДНС-2	1	6	-
470	0401 СОД камера пуска ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	1	6	-
471	0402 СОД камера приема ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	1	6	-
472	0403 СОД камера пуска ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	1	6	-
473	0404 СОД камера приема ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	1	6	-
474	0439 УС установка сжигания отходов Факел-1М	1	7	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		Примечание
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стап. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
			Ед. измерения	Величина												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			т/год	4 522 619	у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	IV	кг/т	4,0800	кг/т	0,0135	не требуется	не требуется	не требуется	61,1217	2719,8763	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"
			т/год	4 522 619	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	10,2900	кг/т	0,0077	не требуется	не требуется	не требуется	34,8520	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"
425	0076 ГРС Труба печи УОГ ГРС	1	т/год	36 823	азота диоксид	III	кг/т	9,8900	кг/т	0,0322	не требуется	не требуется	не требуется	1,1858	27,0827	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
			т/год	36 823	азота оксид	III	кг/т	1,5500	кг/т	0,0052	не требуется	не требуется	не требуется	0,1927	4,401	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
			т/год	36 823	углерода оксид	IV	кг/т	1,0300	кг/т	0,0223	не требуется	не требуется	не требуется	0,8220	13,3488	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
			т/год	36 823	метан	не установлен	кг/т	0,9600	кг/т	0,0022	не требуется	не требуется	не требуется	0,0822	1938,5259	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
426	0111 ГРС Дыхательный клапан Е-1	1	т/год	36 823	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	0,3600	кг/т	0,0381	не требуется	не требуется	не требуется	1,4031	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
427	0112 ГРС Емкость хранения ТЭГ	1	т/год	36 823	маркерные вещества отсутствуют	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
428	0207 ГРС Дыхательный клапан Е-2	1	т/год	36 823	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	0,3600	кг/т	0,1058	не требуется	не требуется	не требуется	3,8975	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
429	0208 ГРС Дыхательный клапан Е-15	1	т/год	36 823	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	0,3600	кг/т	0,0423	не требуется	не требуется	не требуется	1,5590	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
430	0210 ГРС Емкость хранения ТЭГ	1	т/год	36 823	маркерные вещества отсутствуют	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
431	0224 ГРС Свеча продувки оборудования ГРС	1	т/год	36 823	метан	не установлен	кг/т	0,9600	кг/т	0,0250	не требуется	не требуется	не требуется	0,9197	1938,5259	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
			т/год	36 823	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	0,3600	кг/т	0,0008	не требуется	не требуется	не требуется	0,0295	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
432	6362 ГРС Площадка ГРС. ЗРА, ФС, ПК, НС	1	т/год	36 823	метан	не установлен	кг/т	0,9600	кг/т	0,1081	не требуется	не требуется	не требуется	3,9788	1938,5259	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
			т/год	36 823	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	0,3600	кг/т	0,0112	не требуется	не требуется	не требуется	0,4109	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
433	6760 ГРС Площадка ГРС. Обязка печи регенерации ТЭГ (ЗРА, ФС, ПК)	1	т/год	36 823	метан	не установлен	кг/т	0,9600	кг/т	0,0163	не требуется	не требуется	не требуется	0,6018	1938,5259	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
			т/год	36 823	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	0,3600	кг/т	0,0012	не требуется	не требуется	не требуется	0,0458	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
434	6411 ГРС Площадка сепарации	1	т/год	36 823	метан	не установлен	кг/т	0,9600	кг/т	0,0287	не требуется	не требуется	не требуется	1,0556	1938,5259	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
			т/год	36 823	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	0,3600	кг/т	0,0009	не требуется	не требуется	не требуется	0,0340	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
435	6412 ГРС Насосная ТЭГ	1	т/год	36 823	маркерные вещества отсутствуют	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
436	6414 ГРС Площадка конденсатной насосной	1	т/год	36 823	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	0,3600	кг/т	0,0493	не требуется	не требуется	не требуется	1,8158	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
437	6416 ГРС Площадка метанольного склада	1	т/год	36 823	маркерные вещества отсутствуют	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
438	6418 ГРС Площадка БРХ	1	т/год	36 823	маркерные вещества отсутствуют	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
439	0033 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	1	т/год	8 194	азота диоксид	III	кг/т	35,1500	кг/т	0,2626	не требуется	не требуется	не требуется	2,1520	27,0827	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
			т/год	8 194	азота оксид	III	кг/т	5,6500	кг/т	0,0427	не требуется	не требуется	не требуется	0,3497	4,401	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
			т/год	8 194	углерода оксид	IV	кг/т	45,7200	кг/т	0,1250	не требуется	не требуется	не требуется	1,0241	13,3488	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
			т/год	8 194	метан	не установлен	кг/т	4,3700	кг/т	0,0125	не требуется	не требуется	не требуется	0,1024	1938,5259	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
440	0069 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	1	т/год	8 194	азота диоксид	III	кг/т	35,1500	кг/т	0,2626	не требуется	не требуется	не требуется	2,1520	27,0827	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
			т/год	8 194	азота оксид	III	кг/т	5,6500	кг/т	0,0427	не требуется	не требуется	не требуется	0,3497	4,401	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
			т/год	8 194	углерода оксид	IV	кг/т	45,7200	кг/т	0,1250	не требуется	не требуется	не требуется	1,0241	13,3488	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
			т/год	8 194	метан	не установлен	кг/т	4,3700	кг/т	0,0125	не требуется	не требуется	не требуется	0,1024	1938,5259	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
441	0070 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	1	т/год	8 194	азота диоксид	III	кг/т	35,1500	кг/т	0,2626	не требуется	не требуется	не требуется	2,1520	27,0827	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
			т/год	8 194	азота оксид	III	кг/т	5,6500	кг/т	0,0427	не требуется	не требуется	не требуется	0,3497	4,401	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
			т/год	8 194	углерода оксид	IV	кг/т	45,7200	кг/т	0,1250	не требуется	не требуется	не требуется	1,0241	13,3488	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
			т/год	8 194	метан	не установлен	кг/т	4,3700	кг/т	0,0125	не требуется	не требуется	не требуется	0,1024	1938,5259	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
442	0212 ЦТП Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	1	т/год	8 194	азота диоксид	III	кг/т	35,1500	кг/т	0,2626	не требуется	не требуется	не требуется	2,1520	27,0827	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		Примечание
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
			Ед. измерения	Величина												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
468	6432 БКНС-9 Площадка насоса дренажной емкости	1	т/год	14 753 099	метан	не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0000326	не требуется	не требуется	не требуется	0,4814	1938,5259	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
			т/год	14 753 099	у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0000566	не требуется	не требуется	не требуется	0,8347	2719,8763	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
			т/год	14 753 099	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	0,1440	кг/т	0,0000330	не требуется	не требуется	не требуется	0,4868	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
469	6433 БКНС-9 Площадка масляного насоса	1	т/год	14 753 099	маркерные вещества отсутствуют	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
470	6434 БКНС-9 Площадка маслобаков	1	т/год	14 753 099	маркерные вещества отсутствуют	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
471	6436 БКНС-10 Площадка насоса дренажной емкости	1	т/год	14 753 099	метан	не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0000653	не требуется	не требуется	не требуется	0,9628	1938,5259	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
			т/год	14 753 099	у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0001132	не требуется	не требуется	не требуется	1,6694	2719,8763	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
			т/год	14 753 099	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	III	кг/т	0,1440	кг/т	0,0000660	не требуется	не требуется	не требуется	0,9736	1710,3022	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
472	6437 БКНС-10 Площадка масляного насоса	1	т/год	14 753 099	маркерные вещества отсутствуют	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
473	6438 БКНС-10 Площадка маслобаков	1	т/год	14 753 099	маркерные вещества отсутствуют	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не установлен	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
474	0439 УС Установка сжигания отходов Факел-1М	1	т/год	15	взвешенные частицы PM _{2,5}	III	мг/м ³ (с/сут.)	10,0000	мг/м ³ (с/сут.)	9,086100	м ³ /с	1,16111	500	0,1351	0,1351	ИТС 9-2020 "Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами" НДТ "Термическое обезвреживание отходов"
					азота диоксид	III	мг/м ³ (с/сут.)	200,0000	мг/м ³ (с/сут.)	6,3838	м ³ /с	1,16112	500	0,0729	27,0827	ИТС 9-2020 "Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами" НДТ "Термическое обезвреживание отходов"
					азота оксид	III	мг/м ³ (с/сут.)	10,0000	мг/м ³ (с/сут.)	0,0431	м ³ /с	1,16113	500	0,0119	4,401	ИТС 9-2020 "Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами" НДТ "Термическое обезвреживание отходов"
					хлористый водород	II	мг/м ³ (с/сут.)	10,0000	мг/м ³ (с/сут.)	0,0431	м ³ /с	1,16114	500	0,0004	0,0004	ИТС 9-2020 "Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами" НДТ "Термическое обезвреживание отходов"
					серы диоксид	III	мг/м ³ (с/сут.)	50,0000	мг/м ³ (с/сут.)	11,9354	м ³ /с	1,16115	500	0,2865	0,2865	ИТС 9-2020 "Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами" НДТ "Термическое обезвреживание отходов"
					углерода оксид	IV	мг/м ³ (с/сут.)	50,0000	мг/м ³ (с/сут.)	9,7608	м ³ /с	1,16116	500	0,2376	13,3488	ИТС 9-2020 "Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами" НДТ "Термическое обезвреживание отходов"
					фтористый водород	II	мг/м ³ (с/сут.)	1,0000	мг/м ³ (с/сут.)	0,0933	м ³ /с	1,16117	500	0,0008	0,0008	ИТС 9-2020 "Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами" НДТ "Термическое обезвреживание отходов"
					бенз(а)пирен	I	мг/м ³	1,00E-03	мг/м ³	1,36E-07	м ³ /с	1,16118	500	3,20E-09	3,2E-09	ИТС 9-2020 "Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами" НДТ "Термическое обезвреживание отходов"

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	КП УПСВ-2	0389	КП 79. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
2	КП УПСВ-2	0390	КП 143. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
3	КП УПСВ-4	0391	КП 156. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
4	КП УПСВ-11	0392	КП 159. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
5	КП УПСВ-2	0393	КП 184. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
6	КП ДНС-10	0394	КП 191. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
7	КП УПСВ-11	0395	КП 192. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
8	КП УПСВ-2	0396	КП 202. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
9	КП УПСВ-1	0397	КП 205. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
10	КП УПСВ-2	0398	КП 274. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
11	КП УПСВ-2	0399	КП 275. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
12	КП УПСВ-1	0400	КП 349. Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
13	КП УПСВ-1	6562	КП 9а	метан	-	-	0,0269	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0168	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0162	-
14	КП УПСВ-1	6502	КП 17	метан	-	-	0,1486	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0925	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0892	-
15	КП УПСВ-1	0407	КП 17. Дренажная емкость	метан	-	490325,605	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304999,148	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	294152,745	1,3804	-
16	КП УПСВ-1	6530	КП 17а	метан	-	-	0,0293	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0182	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0176	-
17	КП УПСВ-1	6609	КП 19а	метан	-	-	0,0475	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0296	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0285	-
18	КП УПСВ-1	0408	КП 19а. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
19	КП УПСВ-1	6532	КП 103	метан	-	-	0,1844	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1147	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
20	КП УПСВ-1	0146	КП 103. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
21	КП УПСВ-1	6527	КП 129	метан	-	-	0,2172	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1351	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1303	-
22	КП УПСВ-1	0142	КП 129. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
23	КП УПСВ-1	6504	КП 135	метан	-	-	0,2172	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1351	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1303	-
24	КП УПСВ-1	0120	КП 135. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
25	КП УПСВ-1	6505	КП 137	метан	-	-	0,2172	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1351	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1303	-
26	КП УПСВ-1	0121	КП 137. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
27	КП УПСВ-1	6506	КП 139	метан	-	-	0,1351	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0841	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0811	-
28	КП УПСВ-1	0122	КП 139. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
29	КП УПСВ-1	6507	КП 150	метан	-	-	0,2008	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1249	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1205	-
30	КП УПСВ-1	0123	КП 150. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
31	КП УПСВ-1	6508	КП 150а	метан	-	-	0,095	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0591	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,057	-
32	КП УПСВ-1	0409	КП 150а. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
33	КП УПСВ-1	6509	КП 168	метан	-	-	0,2665	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1658	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1599	-
34	КП УПСВ-1	0125	КП 168. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
35	КП УПСВ-1	6510	КП 179	метан	-	-	0,2337	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1453	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1402	-
36	КП УПСВ-1	0126	КП 179. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
37	КП УПСВ-1	6534	КП 180	метан	-	-	0,2337	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1453	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1402	-
38	КП УПСВ-1	0149	КП 180. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
39	КП УПСВ-1	6636	КП 188	метан	-	-	0,0853	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0531	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0512	-
40	КП УПСВ-1	0410	КП 188од. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
41	КП УПСВ-1	6511	КП 205	метан	-	-	0,1844	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1147	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
42	КП УПСВ-1	0127	КП 205. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
43	КП УПСВ-1	6625	КП 349	метан	-	-	0,168	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1045	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1008	-
44	КП УПСВ-1	0221	КП 349. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
45	КП УПСВ-1	6637	Скв. 193од, 310од	метан	-	-	0,0158	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0099	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
46	КП УПСВ-1	6638	Скв. 198од	метан	-	-	0,0158	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0099	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
47	КП УПСВ-1	0411	Скв. 198од. Дренажная емкость	метан	-	-	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	1,3804	-
48	КП УПСВ-1	6639	Скв. 199од	метан	-	-	0,0158	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0099	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
49	КП УПСВ-1	6725	Скв. 200	метан	-	-	0,0158	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0099	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
50	КП УПСВ-1	0412	Скв. 200. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
51	КП УПСВ-1	6640	Скв. 206од	метан	-	-	0,0158	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0099	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
52	КП УПСВ-1	0413	Скв. 206од. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
53	КП УПСВ-1	6642	Скв. 211	метан	-	-	0,0158	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0099	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
54	КП УПСВ-1	0414	Скв. 211. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
55	КП УПСВ-1	6644	Скв. 251од	метан	-	-	0,0158	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0099	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
56	КП УПСВ-1	0415	Скв. 251од. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
57	КП УПСВ-1	6657	Скв. 350	метан	-	-	0,0158	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0099	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
58	КП УПСВ-1	0416	Скв. 350. Дренажная емкость	метан	-	489574,468	2,301	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304531,915	1,4313	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293702,128	1,3804	-
59	КП УПСВ-2	6501	КП 1	метан	-	-	0,0343	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0171	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,019	-
60	КП УПСВ-2	6582	КП 2	метан	-	-	0,1285	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0641	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0712	-
61	КП УПСВ-2	6583	КП 3	метан	-	-	0,1285	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0641	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0712	-
62	КП УПСВ-2	0174	КП 3. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
63	КП УПСВ-2	6584	КП 4	метан	-	-	0,0553	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0276	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0306	-
64	КП УПСВ-2	6561	КП 9	метан	-	-	0,1576	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0786	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0874	-
65	КП УПСВ-2	0243	КП 9. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
66	КП УПСВ-2	6572	КП 10	метан	-	-	0,0469	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0234	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,026	-
67	КП УПСВ-2	6563	КП 11	метан	-	-	0,0857	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0428	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0475	-
68	КП УПСВ-2	0417	КП 11. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
69	КП УПСВ-2	6564	КП 18	метан	-	-	0,0171	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0086	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
70	КП УПСВ-2	6566	КП 23	метан	-	-	0,1462	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0729	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0811	-
71	КП УПСВ-2	0177	КП 23. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
72	КП УПСВ-2	6568	КП 24	метан	-	-	0,0292	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0145	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0162	-
73	КП УПСВ-2	6569	КП 25	метан	-	-	0,0343	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0171	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,019	-
74	КП УПСВ-2	6598	КП 26	метан	-	-	0,1786	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0891	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,099	-
75	КП УПСВ-2	0247	КП 26. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
76	КП УПСВ-2	6599	КП 27	метан	-	-	0,1608	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0802	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0892	-
77	КП УПСВ-2	0248	КП 27. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
78	КП УПСВ-2	6601	КП 29	метан	-	-	0,0647	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0323	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0359	-
79	КП УПСВ-2	6710	КП 30	метан	-	-	0,066	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0329	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0366	-
80	КП УПСВ-2	6602	КП 31	метан	-	-	0,0343	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0171	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,019	-
81	КП УПСВ-2	0253	КП 31. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
82	КП УПСВ-2	6565	КП 54	метан	-	-	0,0317	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0158	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0176	-
83	КП УПСВ-2	6585	КП 62	метан	-	-	0,0857	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0428	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0475	-
84	КП УПСВ-2	6596	КП 63	метан	-	-	0,1041	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0519	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0577	-
85	КП УПСВ-2	6592	КП 65	метан	-	-	0,0686	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,038	-
86	КП УПСВ-2	0181	КП 65. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
87	КП УПСВ-2	6595	КП 66	метан	-	-	0,0437	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0218	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0242	-
88	КП УПСВ-2	6591	КП 79	метан	-	-	0,1964	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0979	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1089	-
89	КП УПСВ-2	0182	КП 79. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
90	КП УПСВ-2	6603	КП 110	метан	-	-	0,1964	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0979	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1089	-
91	КП УПСВ-2	0183	КП 110. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
92	КП УПСВ-2	6613	КП 111	метан	-	-	0,0171	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0086	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
93	КП УПСВ-2	6614	КП 113	метан	-	-	0,0171	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0086	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
94	КП УПСВ-2	0267	КП 113. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
95	КП УПСВ-2	6604	КП 116	метан	-	-	0,1818	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0907	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1008	-
96	КП УПСВ-2	0254	КП 116. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
97	КП УПСВ-2	6605	КП 117	метан	-	-	0,1608	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0802	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0892	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
98	КП УПСВ-2	0251	КП 117. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
99	КП УПСВ-2	6594	КП 120	метан	-	-	0,2351	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1173	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1303	-
100	КП УПСВ-2	6570	КП 126	метан	-	-	0,1996	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0995	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
101	КП УПСВ-2	0184	КП 126. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
102	КП УПСВ-2	6571	КП 127	метан	-	-	0,1996	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0995	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
103	КП УПСВ-2	0185	КП 127. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
104	КП УПСВ-2	6573	КП 128	метан	-	-	0,1431	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0714	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0793	-
105	КП УПСВ-2	0186	КП 128. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
106	КП УПСВ-2	6574	КП 130	метан	-	-	0,1399	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0698	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0775	-
107	КП УПСВ-2	0187	КП 130. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
108	КП УПСВ-2	6567	КП 131	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
109	КП УПСВ-2	0188	КП 131. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
110	КП УПСВ-2	6575	КП 132	метан	-	-	0,0793	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0395	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0439	-
111	КП УПСВ-2	0189	КП 132. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
112	КП УПСВ-2	6678	КП 133	метан	-	-	0,2205	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1125	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,125	-
113	КП УПСВ-2	0252	КП 133. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
114	КП УПСВ-2	6588	КП 140	метан	-	-	0,1253	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0625	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0694	-
115	КП УПСВ-2	0190	КП 140. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
116	КП УПСВ-2	6589	КП 142	метан	-	-	0,282	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1407	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1563	-
117	КП УПСВ-2	0191	КП 142. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
118	КП УПСВ-2	6586	КП 143	метан	-	-	0,218	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1087	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1208	-
119	КП УПСВ-2	0192	КП 143. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
120	КП УПСВ-2	6587	КП 147	метан	-	-	0,2287	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1141	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1268	-
121	КП УПСВ-2	0193	КП 147. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
122	КП УПСВ-2	6593	КП 184	метан	-	-	0,2674	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1334	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1483	-
123	КП УПСВ-2	0194	КП 184. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
124	КП УПСВ-2	6590	КП 197	метан	-	-	0,1964	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0979	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1089	-
125	КП УПСВ-2	0195	КП 197. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
126	КП УПСВ-2	6577	КП 201	метан	-	-	0,1964	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0979	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1089	-
127	КП УПСВ-2	0196	КП 201. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
128	КП УПСВ-2	6578	КП 202	метан	-	-	0,2205	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1125	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,125	-
129	КП УПСВ-2	0197	КП 202. Дренажная емкость	метан	-	573346,403	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285969,997	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317827,31	1,4915	-
130	КП УПСВ-2	6580	КП 226	метан	-	-	0,1469	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0733	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0814	-
131	КП УПСВ-2	0198	КП 226. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
132	КП УПСВ-2	6579	КП 228	метан	-	-	0,2109	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1052	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1169	-
133	КП УПСВ-2	0199	КП 228. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
134	КП УПСВ-2	6679	КП 233	метан	-	-	0,1431	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0714	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0793	-
135	КП УПСВ-2	0255	КП 233. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
136	КП УПСВ-2	6680	КП 234	метан	-	-	0,19	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0948	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1053	-
137	КП УПСВ-2	0256	КП 234. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
138	КП УПСВ-2	6684	КП 274	метан	-	-	0,1818	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0907	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1008	-
139	КП УПСВ-2	0314	КП 274. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
140	КП УПСВ-2	6685	КП 275	метан	-	-	0,1285	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0641	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0712	-
141	КП УПСВ-2	0315	КП 275. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
142	КП УПСВ-2	6676	КП 667	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
143	КП УПСВ-2	0312	КП 667. Дренажная емкость	метан	-	573346,403	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285969,997	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317827,31	1,4915	-
144	КП УПСВ-2	6672	Скв. 1Р	метан	-	-	0,0929	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0464	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0515	-
145	КП УПСВ-2	6701	Скв. 17Р	метан	-	-	0,0923	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,046	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0512	-
146	КП УПСВ-2	0418	Скв. 17Р. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
147	КП УПСВ-2	6703	Скв. 26Р	метан	-	-	0,0897	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0448	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0497	-
148	КП УПСВ-2	6712	Скв. 33Р	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
149	КП УПСВ-2	6713	Скв. 49Р	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
150	КП УПСВ-2	6714	Скв. 57Р	метан	-	-	0,0039	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0019	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0021	-
151	КП УПСВ-2	6715	Скв. 58Р	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
152	КП УПСВ-2	6716	Скв. 59Р	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
153	КП УПСВ-2	6717	Скв. 69Р	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
154	КП УПСВ-2	6718	Скв. 70Р	метан	-	-	0,0039	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0019	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0021	-
155	КП УПСВ-2	6726	Скв. 139	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
156	КП УПСВ-2	6727	Скв. 180	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
157	КП УПСВ-2	6728	Скв. 183	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
158	КП УПСВ-2	6635	Скв. 184од	метан	-	-	0,0171	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0086	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
159	КП УПСВ-2	0419	Скв. 184од. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
160	КП УПСВ-2	6729	Скв. 219	метан	-	-	0,0039	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0019	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0021	-
161	КП УПСВ-2	6666	Скв. 220од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
162	КП УПСВ-2	6667	Скв. 221од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
163	КП УПСВ-2	6668	Скв. 222од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
164	КП УПСВ-2	6730	Скв. 223	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
165	КП УПСВ-2	6698	Скв. 227од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
166	КП УПСВ-2	6643	Скв. 232	метан	-	-	0,0171	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0086	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
167	КП УПСВ-2	6731	Скв. 233	метан	-	-	0,0897	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0448	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0497	-
168	КП УПСВ-2	0420	Скв. 233. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
169	КП УПСВ-2	6732	Скв. 237	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
170	КП УПСВ-2	6670	Скв. 238од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
171	КП УПСВ-2	6671	Скв. 243од	метан	-	-	0,0171	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0086	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
172	КП УПСВ-2	6733	Скв. 301	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
173	КП УПСВ-2	6734	Скв. 303	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
174	КП УПСВ-2	6652	Скв. 304од	метан	-	-	0,0171	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0086	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
175	КП УПСВ-2	0421	Скв. 304од. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
176	КП УПСВ-2	6673	Скв. 313од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
177	КП УПСВ-2	6674	Скв. 314од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
178	КП УПСВ-2	6720	Скв. 315од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
179	КП УПСВ-2	6654	Скв. 316од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
180	КП УПСВ-2	6655	Скв. 318	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
181	КП УПСВ-2	0291	Скв. 318. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
182	КП УПСВ-2	6735	Скв. 320	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
183	КП УПСВ-2	6675	Скв. 360од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
184	КП УПСВ-2	6736	Скв. 361од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
185	КП УПСВ-2	6669	Скв. 379од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
186	КП УПСВ-2	6737	Скв. 387	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
187	КП УПСВ-2	6723	Скв. 620од	метан	-	-	0,0146	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0073	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0081	-
188	КП УПСВ-2	6677	Скв. 3006Род	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0089	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
189	КП УПСВ-2	0313	Скв. 3006Род. Дренажная емкость	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
190	КП УПСВ-4	6512	КП 55	метан	-	-	0,1306	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1152	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0909	-
191	КП УПСВ-4	0128	КП 55. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
192	КП УПСВ-4	6513	КП 56	метан	-	-	0,1589	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1402	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
193	КП УПСВ-4	0129	КП 56. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
194	КП УПСВ-4	6517	КП 58	метан	-	-	0,0409	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0361	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0285	-
195	КП УПСВ-4	6514	КП 59	метан	-	-	0,1447	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1277	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1008	-
196	КП УПСВ-4	0130	КП 59. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
197	КП УПСВ-4	6515	КП 60	метан	-	-	0,1306	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1152	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0909	-
198	КП УПСВ-4	0131	КП 60. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
199	КП УПСВ-4	6516	КП 61	метан	-	-	0,0526	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0464	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0366	-
200	КП УПСВ-4	6540	КП 64	метан	-	-	0,0998	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,088	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0694	-
201	КП УПСВ-4	0154	КП 64. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
202	КП УПСВ-4	6523	КП 646	метан	-	-	0,1872	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1652	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1303	-
203	КП УПСВ-4	0138	КП 646. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
204	КП УПСВ-4	6519	КП 146	метан	-	-	0,2296	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,2026	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1599	-
205	КП УПСВ-4	0134	КП 146. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
206	КП УПСВ-4	6520	КП 154	метан	-	-	0,1589	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1402	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
207	КП УПСВ-4	0135	КП 154. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
208	КП УПСВ-4	6521	КП 156	метан	-	-	0,2438	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,2151	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1697	-
209	КП УПСВ-4	0136	КП 156. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
210	КП УПСВ-4	6522	КП 186	метан	-	-	0,1872	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1652	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1303	-
211	КП УПСВ-4	0137	КП 186. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
212	КП УПСВ-4	6645	Скв. 258	метан	-	-	0,0136	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,012	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
213	КП УПСВ-4	6646	Скв. 265	метан	-	-	0,0136	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,012	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
214	КП УПСВ-4	0423	Скв. 265. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
215	КП УПСВ-4	6647	Скв. 266бод	метан	-	-	0,0136	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,012	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
216	КП УПСВ-4	6648	Скв. 272од	метан	-	-	0,0735	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0648	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0512	-
217	КП УПСВ-4	0424	Скв. 272од. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
218	КП УПСВ-4	6649	Скв. 279од	метан	-	-	0,0735	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0648	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0512	-
219	КП УПСВ-4	0425	Скв. 279од. Дренажная емкость	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
220	КП УПСВ-11	6699	КП 1а	метан	-	-	0,1096	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0544	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0607	-
221	КП УПСВ-11	0426	КП 1а. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
222	КП УПСВ-11	6581	КП 1б	метан	-	-	0,0925	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0459	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0512	-
223	КП УПСВ-11	0427	КП 1б. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
224	КП УПСВ-11	6681	КП 2а	метан	-	-	0,1096	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0544	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0607	-
225	КП УПСВ-11	6682	КП 2б	метан	-	-	0,0925	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0459	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0512	-
226	КП УПСВ-11	0428	КП 2б. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
227	КП УПСВ-11	6525	КП 3	метан	-	-	0,0515	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0256	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0285	-
228	КП УПСВ-11	0429	КП 3. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
229	КП УПСВ-11	6526	КП 3а	метан	-	-	0,0343	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,017	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,019	-
230	КП УПСВ-11	0430	КП 3а. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
231	КП УПСВ-11	6538	КП 4	метан	-	-	0,1096	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0544	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0607	-
232	КП УПСВ-11	0153	КП 4. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
233	КП УПСВ-11	6624	КП 4а	метан	-	-	0,1268	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0629	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0702	-
234	КП УПСВ-11	0431	КП 4а. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
235	КП УПСВ-11	6539	КП 5	метан	-	-	0,1176	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0584	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0651	-
236	КП УПСВ-11	0432	КП 5. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
237	КП УПСВ-11	6524	КП 6	метан	-	-	0,2711	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1346	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,15	-
238	КП УПСВ-11	0139	КП 6. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
239	КП УПСВ-11	6533	КП 726	метан	-	-	0,2355	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1169	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1303	-
240	КП УПСВ-11	0147	КП 726. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
241	КП УПСВ-11	6528	КП 134	метан	-	-	0,1821	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0904	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1008	-
242	КП УПСВ-11	0143	КП 134. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
243	КП УПСВ-11	6683	КП 155	метан	-	-	0,2355	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1169	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1303	-
244	КП УПСВ-11	0242	КП 155. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
245	КП УПСВ-11	6529	КП 159	метан	-	-	0,1643	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0815	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0909	-
246	КП УПСВ-11	0144	КП 159. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
247	КП УПСВ-11	6739	КП 166	метан	-	-	0,1545	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0767	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0855	-
248	КП УПСВ-11	6535	КП 183	метан	-	-	0,2355	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1169	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1303	-
249	КП УПСВ-11	0150	КП 183. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
250	КП УПСВ-11	6558	КП 192	метан	-	-	0,1999	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0992	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
251	КП УПСВ-11	0169	КП 192. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
252	КП УПСВ-11	6536	КП 200	метан	-	-	0,2177	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,108	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1205	-
253	КП УПСВ-11	0151	КП 200. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
254	КП УПСВ-11	6537	КП 203	метан	-	-	0,3067	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,1522	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1697	-
255	КП УПСВ-11	0152	КП 203. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
256	КП УПСВ-11	6741	Скв. 52р	метан	-	-	0,0172	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0085	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
257	КП УПСВ-11	6641	Скв. 210од	метан	-	-	0,0172	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0085	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
258	КП УПСВ-11	6651	Скв. 288од	метан	-	-	0,0172	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0085	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0095	-
259	КП УПСВ-11	0433	Скв. 288од. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
260	КП УПСВ-11	6656	Скв. 349	метан	-	-	0,0343	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,017	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,019	-
261	КП УПСВ-11	6746	Скв. 355	метан	-	-	0,0925	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0459	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0512	-
262	КП УПСВ-11	0434	Скв. 355. Дренажная емкость	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
263	КП УПСВ-11	6663	Скв. 619од	метан	-	-	0,0178	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0088	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0099	-
264	КП ДНС-10	6611	КП 67	метан	-	-	0,2176	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0815	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
265	КП ДНС-10	0173	КП 67. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
266	КП ДНС-10	6541	КП 68	метан	-	-	0,2176	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0815	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
267	КП ДНС-10	0236	КП 68. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
268	КП ДНС-10	6542	КП 69	метан	-	-	0,1595	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0597	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0811	-
269	КП ДНС-10	0156	КП 69. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
270	КП ДНС-10	6543	КП 70	метан	-	-	0,1982	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0742	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1008	-
271	КП ДНС-10	0157	КП 70. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
272	КП ДНС-10	6544	КП 71	метан	-	-	0,1595	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0597	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0811	-
273	КП ДНС-10	0158	КП 71. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
274	КП ДНС-10	6545	КП 74	метан	-	-	0,1788	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,067	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0909	-
275	КП ДНС-10	0159	КП 74. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
276	КП ДНС-10	6546	КП 78	метан	-	-	0,1207	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0452	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0614	-
277	КП ДНС-10	0160	КП 78. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
278	КП ДНС-10	6634	КП 119	метан	-	-	0,138	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0517	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0702	-
279	КП ДНС-10	0435	КП 119. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
280	КП ДНС-10	6547	КП 121	метан	-	-	0,1366	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0512	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0694	-
281	КП ДНС-10	0436	КП 121. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
282	КП ДНС-10	6548	КП 122	метан	-	-	0,138	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0517	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0702	-
283	КП ДНС-10	0162	КП 122. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
284	КП ДНС-10	6549	КП 122а	метан	-	-	0,2563	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,096	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1303	-
285	КП ДНС-10	0239	КП 122а. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
286	КП ДНС-10	6552	КП 163	метан	-	-	0,237	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0888	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1205	-
287	КП ДНС-10	0164	КП 163. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
288	КП ДНС-10	6553	КП 164	метан	-	-	0,2176	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0815	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
289	КП ДНС-10	0165	КП 164. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
290	КП ДНС-10	6554	КП 165	метан	-	-	0,2176	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0815	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
291	КП ДНС-10	0203	КП 165. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
292	КП ДНС-10	6556	КП 190	метан	-	-	0,2176	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0815	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1106	-
293	КП ДНС-10	0166	КП 190. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
294	КП ДНС-10	6557	КП 191	метан	-	-	0,4352	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,163	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,2212	-
295	КП ДНС-10	0167	КП 191. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
296	КП ДНС-10	6694	КП 292	метан	-	-	0,1982	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0742	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1008	-
297	КП ДНС-10	0324	КП 292. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
298	КП ДНС-10	6650	Скв. 27р	метан	-	-	0,1006	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0377	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0512	-
299	КП ДНС-10	0437	Скв. 27р. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
300	КП ДНС-10	6724	Скв. 112р	метан	-	-	0,1006	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0377	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0512	-
301	КП ДНС-10	0438	Скв. 112р. Дренажная емкость	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
302	СОД	0202	камера приема УПСВ-1	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
303	СОД	0353	камера пуска УПСВ-4 – гр.КП 64	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
304	СОД	0354	камера приема УПСВ-4 – гр.КП64	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
305	СОД	0355	камера пуска уз.вр.КП 64 – вр.гр.УПСВ-11 – УПСВ-1	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
306	СОД	0356	камера приема уз.вр.КП 64 – вр.гр.УПСВ-11 – УПСВ-1	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
307	СОД	0357	камера пуска ЗУ-190 – гр.КП 69	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
308	СОД	0358	камера приема ЗУ-190 – гр.КП 69	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
309	СОД	0359	камера пуска КП 191 – уз.вр.КП 67	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
310	СОД	0360	камера приема КП 191 – уз.вр.КП 67	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
311	СОД	0361	камера пуска КП 274 – вр.КП 274	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
312	СОД	0362	камера приема КП 274 – вр.КП 274	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
313	СОД	0363	камера пуска КП 275 – вр.КП 275	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
314	СОД	0364	камера приема КП 275 – вр.КП 275	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
315	СОД	0365	камера пуска УПСВ-4 – ПГ-8	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
316	СОД	0366	камера приема УПСВ-4 – ПГ-8	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
317	СОД	0371	камера пуска КП 67 – гр.КП 68 – гр.ДНС-10	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
318	СОД	0372	камера приема КП 67 – гр.КП 68 – гр.ДНС-10	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
319	СОД	0373	камера пуска од.скв.112р – ЗУ-192	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
320	СОД	0374	камера приема од.скв.112р – ЗУ-192	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
321	СОД	0375	камера пуска ЗУ-64 бис – УПСВ-4	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
322	СОД	0376	камера приема ЗУ-64 бис – УПСВ-4	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
323	СОД	0377	камера пуска ЗУ-205 – ЗУ-179	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
324	СОД	0378	камера приема ЗУ-205 – ЗУ-179	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
325	СОД	0379	камера пуска ДНС-5 – ДНС-2 – УПСВ-2	метан	-	1470,588	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	176117,647	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	305352,941	0,3027	-
326	СОД	0380	камера приема ДНС-5 – ДНС-2 – УПСВ-2	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
327	СОД	0381	камера пуска КП 126 – УПСВ-2	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
328	СОД	0382	камера приема КП 126 – УПСВ-2	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
329	СОД	0383	камера пуска ЗУ-3 – ДНС-2	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
330	СОД	0384	камера приема ЗУ-3 – ДНС-2	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
331	СОД	0401	камера пуска ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
332	СОД	0402	камера приема ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
333	СОД	0403	камера пуска ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
334	СОД	0404	камера приема ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	метан	-	176117,647	0,2994	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	305352,941	0,5191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	178058,824	0,3027	-
Итого по объекту технологического нормирования				метан	-	-	276,7483	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	158,9019	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	161,1323	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"								
335	УПСВ-1	0083	Дыхательный клапан ЕП-1	метан	-	489148,936	2,299	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304276,596	1,4301	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293468,085	1,3793	-
336	УПСВ-1	0084	Дыхательный клапан ЕП-2	метан	-	489148,936	2,299	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304276,596	1,4301	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293468,085	1,3793	-
337	УПСВ-1	0085	Дыхательный клапан ЕП-3	метан	-	489148,936	2,299	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304276,596	1,4301	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293468,085	1,3793	-
338	УПСВ-1	0086	Дыхательный клапан ЕП-4	метан	-	489148,936	2,299	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	304276,596	1,4301	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293468,085	1,3793	-
339	УПСВ-1	0087	Дыхательный клапан ЕП-5	метан	-	283531,915	1,3326	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	509893,617	2,3965	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293468,085	1,3793	-
340	УПСВ-1	0088	Дыхательный клапан ЕП-6	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	4255702,13	20,0018	-
341	УПСВ-1	0089	Дыхательный клапан ЕП-7	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	4255702,13	20,0018	-
342	УПСВ-2	0090	Дыхательный клапан ЕП-1	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
343	УПСВ-2	0091	Дыхательный клапан ЕП-2	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
344	УПСВ-2	0092	Дыхательный клапан ЕП-3	метан	-	572468,085	2,6906	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	285531,915	1,342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-
345	УПСВ-2	0093	Дыхательный клапан ЕП-4	метан	-	313574,468	1,4738	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	544425,532	2,5588	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	317340,426	1,4915	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
346	УПСВ-2	0094	Дыхательный клапан ЕП-5	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	4255702,13	20,0018	-
347	УПСВ-2	0095	Дыхательный клапан ЕП-6	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	4255702,13	20,0018	-
348	УПСВ-4	0096	Дыхательный клапан ЕП-1	метан	-	204574,468	0,9615	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	352212,766	1,6554	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
349	УПСВ-4	0097	Дыхательный клапан ЕП-2	метан	-	204574,468	0,9615	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	352212,766	1,6554	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
350	ЦТП	0098	Дыхательный клапан ЕП-11	метан	-	318468,085	1,4968	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	552191,489	2,5953	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	322021,277	1,5135	-
351	ЦТП	0099	Дыхательный клапан ЕП-10	метан	-	318468,085	1,4968	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	552191,489	2,5953	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	322021,277	1,5135	-
352	ЦТП	0100	Дыхательный клапан ЕП-2	метан	-	318468,085	1,4968	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	552191,489	2,5953	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	322021,277	1,5135	-
353	ЦТП	0101	Дыхательный клапан Е-16	метан	-	318468,085	1,4968	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	552191,489	2,5953	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	322021,277	1,5135	-
354	ЦТП	0102	Дыхательный клапан ЕА-1	метан	-	318468,085	1,4968	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	552191,489	2,5953	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	322021,277	1,5135	-
355	ДНС-10	0104	Дыхательный клапан ЕП-1	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
356	ДНС-10	0105	Дыхательный клапан ЕП-2	метан	-	431617,021	2,0286	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	161680,851	0,7599	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	219446,809	1,0314	-
357	УПСВ-11	0106	Дыхательный клапан ЕП-1	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
358	УПСВ-11	0107	Дыхательный клапан ЕП-2	метан	-	214489,362	1,0081	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	331574,468	1,5584	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
359	УПСВ-11	0108	Дыхательный клапан ЕП-3	метан	-	364936,17	1,7152	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	181127,66	0,8513	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
360	УПСВ-11	0109	Дыхательный клапан ЕП-4	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	4315212,77	20,2815	-
361	УПСВ-11	0110	Дыхательный клапан ЕП-5	метан	-	214489,362	1,0081	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	331574,468	1,5584	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
362	УПСВ-1	0205	Дыхательный клапан ЕП-8	метан	-	283531,915	1,3326	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	509893,617	2,3965	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	293468,085	1,3793	-
363	УПСВ-4	0206	Дыхательный клапан ЕП-3	метан	-	204574,468	0,9615	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	352212,766	1,6554	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
364	УПСВ-1	0367	Дыхательный клапан ЕП-9	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	4255702,13	20,0018	-
365	УПСВ-4	0368	Дыхательный клапан ЕП-4	метан	-	295787,234	1,3902	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	261000	1,2267	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	205936,17	0,9679	-
366	УПСВ-11	0369	Дыхательный клапан ЕП-6	метан	-	214489,362	1,0081	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	331574,468	1,5584	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	201957,447	0,9492	-
367	ЦТП	0370	Дыхательный клапан ЕП-1	метан	-	318468,085	1,4968	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	552191,489	2,5953	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	322021,277	1,5135	-
368	УПСВ-1	0385	Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
369	УПСВ-2	0386	Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
370	УПСВ-4	0387	Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
371	УПСВ-11	0388	Дыхательный клапан емкости хранения реагента	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
372	УПСВ-1	6351	Площадка УПСВ-1. ЗРА, ФС, ПК, НС	метан	-	-	0,263	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,2948	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,1149	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
373	УПСВ-2	6352	Площадка УПСВ-2. ЗРА, ФС, ПК, НС	метан	-		0,2675	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,2584	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0979	-
374	УПСВ-4	6353	Площадка УПСВ-4. ЗРА, ФС, ПК, НС	метан	-		0,1607	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,2093	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0684	-
375	ЦТП	6354	Площадка ЦТП. ЗРА, ФС, ПК, НС	метан	-		0,2446	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,4242	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,1217	-
376	ДНС-10	6356	Площадка ДНС-10. ЗРА, ФС, ПК, НС	метан	-		0,1405	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0526	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,029	-
377	УПСВ-11	6357	Площадка УПСВ-4. ЗРА, ФС, ПК, НС	метан	-		0,1914	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,1864	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0771	-
378	УПСВ-1	6365	Площадка сепарации	метан	-		0,0442	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0407	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0037	-
379	УПСВ-1	6366	Площадка насосного оборудования	метан	-		0,0303	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0545	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0313	-
380	УПСВ-1	6367	Площадка БР-1	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
381	УПСВ-1	6368	Площадка БР-3	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
382	УПСВ-1	6369	Площадка БР-2	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
383	УПСВ-1	6370	Площадка узла учета нефти (УУН)	метан	-		0,0076	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0136	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0078	-
384	УПСВ-1	6371	Площадка узла учета газа (УУГ)	метан	-		0,0279	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0263	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0024	-
385	УПСВ-2	6373	Площадка сепарации	метан	-		0,0391	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0306	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0019	-
386	УПСВ-2	6374	Площадка насосного оборудования	метан	-		0,0516	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0896	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0522	-
387	УПСВ-2	6375	Площадка БРХ-1,2	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
388	УПСВ-2	6376	Площадка дозирования метанола	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
389	УПСВ-2	6377	Площадка узла учета нефти (УУН)	метан	-		0,006	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0104	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0061	-
390	УПСВ-2	6378	Площадка узла учета газа (УУГ)	метан	-		0,0383	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0304	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0018	-
391	УПСВ-4	6380	Площадка сепарации	метан	-		0,0265	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0324	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0024	-
392	УПСВ-4	6381	Площадка насосного оборудования	метан	-		0,0311	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0536	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0313	-
393	УПСВ-4	6382	Площадка БРХ-1,2	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
394	УПСВ-4	6384	Площадка узла учета нефти (УУН)	метан	-		0,0028	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0049	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0028	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
395	УПСВ-4	6385	Площадка узла учета газа (УУГ)	метан	-		0,032	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0359	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0026	-
396	ЦТП	6387	Площадка насосной сырой нефти ТХУ-1	метан	-		0,0193	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0334	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0195	-
397	ЦТП	6388	Площадка насосной сырой нефти ТХУ-2	метан	-		0,0193	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0334	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0195	-
398	ЦТП	6389	Площадка насосной товарной нефти	метан	-		0,0096	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0167	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0097	-
399	ЦТП	6391	Площадка насосной откачки уловленной нефти	метан	-		0,0096	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0167	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0097	-
400	ЦТП	6397	Площадка узла учета нефти (УУН)	метан	-		0,0109	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,019	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0111	-
401	ЦТП	6398	Площадка узла учета газа (УУГ)	метан	-		0,0597	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0298	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0019	-
402	ЦТП	6393	Площадка очистных РВС	метан	-		2,7069	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		4,6935	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		2,7371	-
403	ЦТП	6394	Площадка БРХ	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
404	ЦТП	6396	Площадка ЖБР	метан	-		2,9437	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		5,1041	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		2,9766	-
405	ДНС-10	6399	Площадка сепарации	метан	-		0,0221	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0083	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0004	-
406	ДНС-10	6400	Площадка насосного оборудования	метан	-		0,0616	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0231	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0313	-
407	ДНС-10	6401	Площадка узла учета нефти (УУН)	метан	-		0,007	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0026	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0036	-
408	ДНС-10	6402	Площадка узла учета газа (УУГ)	метан	-		0,0322	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0121	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0006	-
409	УПСВ-11	6404	Площадка сепарации	метан	-		0,0313	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0277	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0026	-
410	УПСВ-11	6405	Площадка насосного оборудования	метан	-		0,0333	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0515	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0313	-
411	УПСВ-11	6406	Площадка БРХ-1	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
412	УПСВ-11	6407	Площадка БРХ-2	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
413	УПСВ-11	6408	Площадка дозирования метанола	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
414	УПСВ-11	6409	Площадка узла учета нефти (УУН)	метан	-		0,0042	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0064	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0039	-
415	УПСВ-11	6410	Площадка узла учета газа (УУГ)	метан	-		0,0384	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0293	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0029	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
416	ЦТП	6628	Площадка узла учета поступающей нефти (УУПН)	метан	-		0,0238	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0412	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,024	-
417	ЦТП	6629	Площадка нефтеналива	метан	-		2,4164	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		4,1898	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		2,4434	-
418	УПСВ-1	6630	Площадка ВКС	метан	-		0,0551	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		0,0991	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		0,0062	-
419	УПСВ-1	6633	Площадка РОС	метан	-		52,1763	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4		93,832	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3		54,0025	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"								
420	УПСВ-1	6364	Площадка РВС	метан	-	-	7,8389	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	14,0972	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	8,1133	-
421	УПСВ-2	6372	Площадка РВС	метан	-	-	8,307	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	15,4141	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	8,7735	-
422	УПСВ-4	6379	Площадка РВС	метан	-	-	5,4087	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	9,9849	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	5,6934	-
423	ЦТП	6386	Площадка РВС	метан	-	-	28,1253	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	52,2342	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	29,7218	-
424	УПСВ-11	6403	Площадка РВС	метан	-	-	5,3045	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	9,7926	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	5,5838	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"								
425	ГРС	0076	Труба печи УОГ ГРС	азота диоксид	3	160,488	0,0659	-
				азота оксид	3	26,058	0,0107	-
				углерода оксид	4	111,294	0,0457	-
				метан	-	11,202	0,0046	-
426	ГРС	0111	Дыхательный клапан Е-1	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	4315212,77	20,2815	-
427	ГРС	0112	Емкость хранения ТЭГ	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
428	ГРС	0207	Дыхательный клапан Е-2	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	4321833,45	20,2815	-
429	ГРС	0208	Дыхательный клапан Е-15	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	4315212,77	20,2815	-
430	ГРС	0210	Емкость хранения ТЭГ	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
431	ГРС	0224	Свеча продувки оборудования ГРС	метан	-	327251,495	63,8579	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	10507,138	2,0503	-
432	ГРС	6362	Площадка ГРС. ЗРА, ФС, ПК, НС	метан	-	-	0,1262	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,013	-
433	ГРС	6760	Площадка ГРС. Обязка печи регенерации ТЭГ (ЗРА, ФС, ПК)	метан	-	-	0,0191	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0015	-
434	ГРС	6411	Площадка сепарации	метан	-	-	0,0335	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,001	-
435	ГРС	6412	Насосная ТЭГ	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
436	ГРС	6414	Площадка конденсатной насосной	у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0576	-
437	ГРС	6416	Площадка метанольного склада	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
438	ГРС	6418	Площадка БРХ	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"								
439	ЦТП	0033	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
440	ЦТП	0069	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
441	ЦТП	0070	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
442	ЦТП	0212	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
443	ЦТП	0213	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
444	ЦТП	0214	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
445	ЦТП	0215	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
446	ЦТП	0216	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
447	ЦТП	0217	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
448	ЦТП	0218	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
449	ЦТП	0219	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
450	ЦТП	0220	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	азота диоксид	3	232,977	0,2349	-
				азота оксид	3	37,887	0,0382	-
				углерода оксид	4	110,885	0,1118	-
				метан	-	11,108	0,0112	-
451	ЦТП	6761	Площадка ЦТП. Обязка печей подогрева нефти (ЗРА, ФС, ПК)	метан	-	-	0,0573	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"								
452	БКНС-4	0113	Дыхательный клапан ДЕ	метан	-	318142,857	0,8908	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	551642,857	1,5446	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	321714,286	0,9008	-
453	БКНС-5	0114	Дыхательный клапан ДЕ	метан	-	318142,857	0,8908	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	551642,857	1,5446	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	321714,286	0,9008	-
454	БКНС-8	0115	Дыхательный клапан ДЕ	метан	-	318142,857	0,8908	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	551642,857	1,5446	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	321714,286	0,9008	-
455	БКНС-8	0116	Дыхательный клапан ДЕ	метан	-	318142,857	0,8908	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	551642,857	1,5446	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	321714,286	0,9008	-
456	БКНС-10	0117	Дыхательный клапан ДЕ	метан	-	318142,857	0,8908	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	551642,857	1,5446	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	321714,286	0,9008	-
457	БКНС-9	0118	Дыхательный клапан ДЕ	метан	-	318142,857	0,8908	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	551642,857	1,5446	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	321714,286	0,9008	-
458	БКНС-10	0204	Дыхательный клапан ДЕ	метан	-	318142,857	0,8908	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	551642,857	1,5446	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	321714,286	0,9008	-
459	БКНС-4	6420	Площадка насоса дренажной емкости	метан	-	-	0,0153	-
				у/в пред.С ₁ -С ₃ (искл.метан)	4	-	0,0265	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0154	-
460	БКНС-4	6421	Площадка масляного насоса	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
461	БКНС-4	6422	Площадка маслобаков	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
462	БКНС-5	6424	Площадка насоса дренажной емкости	метан	-	-	0,0153	-
				у/в пред.С ₁ -С ₃ (искл.метан)	4	-	0,0265	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0154	-
463	БКНС-5	6425	Площадка масляного насоса	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
464	БКНС-5	6426	Площадка маслобаков	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
465	БКНС-8	6428	Площадка насоса дренажной емкости	метан	-	-	0,0305	-
				у/в пред.С ₁ -С ₃ (искл.метан)	4	-	0,0529	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0309	-
466	БКНС-8	6429	Площадка масляного насоса	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
467	БКНС-8	6430	Площадка маслобаков	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
468	БКНС-9	6432	Площадка насоса дренажной емкости	метан	-	-	0,0153	-
				у/в пред.С ₁ -С ₃ (искл.метан)	4	-	0,0265	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0154	-
469	БКНС-9	6433	Площадка масляного насоса	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
470	БКНС-9	6434	Площадка маслобаков	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
471	БКНС-10	6436	Площадка насоса дренажной емкости	метан	-	-	0,0305	-
				у/в пред.С ₁ -С ₃ (искл.метан)	4	-	0,0529	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0309	-
472	БКНС-10	6437	Площадка масляного насоса	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют
473	БКНС-10	6438	Площадка маслобаков	-	-	-	-	Маркерные в-ва отсутствуют

ИТС 9-2020 "Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами" НДТ "Термическое обезв"

474	УС	0439	Установка сжигания отходов Факел-1М	взвешенные частицы РМ _{2,5} (сажа + взвешенные вещества + мазутная зола)	3	109,0335	0,126600	-
				азота диоксид	3	191,61	0,0712	-
				азота оксид	3	31,217	0,0116	-
				хлористый водород	2	1,615	0,0006	-
				серы диоксид	3	447,539	0,1663	-
				углерода окись	4	365,997	0,136	-
				фтористый водород	2	3,498	0,0013	-
				бенз(а)пирен	1	0,000005	1,90E-09	-

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)			Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

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	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	1627	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	583	Электромагнитное излучение

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	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	Электромагнитное излучение	-	-

* Примечание: Технологические нормативы физического воздействия на дату разработки КЭР нормативно-правовыми актами Российской Федерации 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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Томе 1, 2 Отчета о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Советского месторождения, Томская область, Александровский район, Советское месторождение, ОНВ № 69-0170-001266-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2022 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-5 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Советского месторождения, Томская область, Александровский район, Советское месторождение, ОНВ № 69-0170-001266-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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)

Выпуски сточных вод в водные объекты в составе объекта НВОС отсутствуют.

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

Выпуски сточных вод в централизованные объекты системы водоотведения поселений или городских округов в составе объекта НВОС отсутствуют.

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

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 составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Советского месторождения, Томская область, Александровский район, Советское месторождение, ОНВ № 69-0170-001266-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. 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 составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Советского месторождения, Томская область, Александровский район, Советское месторождение, ОНВ № 69-0170-001266-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по 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/шт.	0,0001086	0,113
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0,5980	489,388
3	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т / тыс.т.нефти	0,0006	0,507
4	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т / тыс.т.нефти	0,0116	9,493
5	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т / тыс.т.нефти	0,0384	31,426
6	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т / тыс.т.нефти	0,0165	13,470
7	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0,9000	4 777,387
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т / тыс.т.нефти	0,0001	0,082
9	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0,3840	314,256
10	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	4,712
11	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	2,104
12	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / тыс.т.нефти	0,000068	0,056
13	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т / тыс.т.нефти	0,0042	3,437
14	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т / тыс.т.нефти	1,8535	1 516,858
15	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	1,4768	1 208,576
16	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	1,1087	907,332
17	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	35,070
18	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м ²	0,0150	74,895

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
19	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	т/т отходов	0,1500	2,250
20	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0,0100	8,184
21	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / тыс.т.нефти	0,0019	1,555
22	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,000160	0,131
23	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,00047	0,381
24	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	2,9450	2 410,114
25	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,4730	387,091
26	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0,0014	0,701
27	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,0028	2,291
Итого:					12 201,863

* Примечание: для отхода "Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов" норматив образования отходов установлен на объем перекачиваемой нефти через резервуары объекта НВОС. Для остальных видов отходов при установлении норматива образования отходов на единицу продукции в качестве продукции принят объем добываемой нефти.

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))

Проект программы производственного экологического контроля представлен в приложении к настоящей Заявке.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

Материалы обоснования комплексного экологического разрешения, а также заявка на комплексное экологическое разрешение не является объектом государственной экологической экспертизы.

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))

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копии платежных поручений по оплате госпошлины № 245810 от 24.04.2019, № 245814 от 24.04.2019, № 245820 от 24.04.2019 на общую сумму 10500 руб. и ходатайство АО "Томскнефть" ВНК от 22.08.2022 № 1011/1-1233 о переводе средств на оплату госпошлины за выдачу КЭР на 5 л.

Заявка составлена на 90 листах.

Количество приложений: 12, на 3143 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

полномочный представитель по доверенности

от 11.03.2022 № 074/22 Шрамов Дмитрий Михайлович

тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028

ShramovDM@tomsknpi.ru

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 17 " января 20 23 г.