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

Непубличное 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,

69-0170-001236-П Объекты добычи нефти и газа в границах Лугинецкого 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)



СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Раздел I. Общие сведения

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

No	Наименование	Код	Единица	Максимальный	Планируеми	ый объем прог	изводства проду	укции (товара) по годам (в т	аблице приво	дятся сведени	я обо всех			
Π/Π	вида	производимой	измерения	объем		видах сырья	и материалов, і	атериалов, которые используются для производства продукции)							
	производимой	продукции		производимой											
	продукции	(товара) (в		продукции											
	(товара) (в	соответствии с		(товара) согласно											
	соответствии с	ОКПД2)		проектной	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030			
	ОКПД2)			документации											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
1	Нефть	06.10	тыс.т	1 566.263	1 223.375	1 227.054	1 246.246	1 391.514	1 454.807	1 496.181	1 531.337	1 566.263			
2*	Газ нефтяной	06.20.10.120	тыс.м ³	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5			
	попутный (газ														
	горючий														
	природный														
	нефтяных														
	месторождений)														

^{*} Примечание: Указан нетто объем газа, поставляемого сторонним потребителям, без учета объема газа, используемого на собственные нужды (печи подогрева нефти, турбины, технологических печах) 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	комплексно	го экологичес	ьзования сырья экого разрешен о к максимальн	ия. Сведения	представляют	ся с учетом пл	анирования у	величения
				(товара) согласно проектной документации	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000
2	Топливо дизельное	19.20.21.300	Т	65.000	65.000	65.000	65.000	65.000	65.000	65.000	65.000	65.000
3	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	Т	28.006	28.006	28.006	28.006	28.006	28.006	28.006	28.006	28.006
4	Электроды с покрытием	25.93.15.120	Т	7.771	7.771	7.771	7.771	7.771	7.771	7.771	7.771	7.771
5	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	Т	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300
6	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	T	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010

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

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

№ п/п	Максимально используе	е количество мой воды	Источник водоснабжения	комплексно	го экологичес	зание воды по г кого разрешен о к максимальн	ия. Сведения і	представляют	ся с учетом пл	анирования у	величения
	м ³ /сут.	тыс.м ³ /год		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	6 000.0		Подземный горизонт в составе пластовой жидкости (подтоварная вода)	2 190.000	2 196.000	2 190.000	2 190.000	2 190.000	2 196.000	2 190.000	2 190.000
2	7 000.0		Апт-альб-сеноманский водоносный горизонт	2 555.000	2 562.000	2 555.000	2 555.000	2 555.000	2 562.000	2 555.000	2 555.000

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№	Единица измерения	Максимальное количество	жсимальное количество Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период											
Π/Π		потребляемой электрической	действия к	омплексного	экологического	разрешения.	Сведения пре	дставляются с	учетом плани	ирования				
		энергии в год	увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 табли											
				сокращения)										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
1	тыс. кВт*ч	83 888.7	72 922.7	70 245.9	70 273.2	83 888.7	83 888.7	83 888.7	83 888.7	83 888.7				

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

No	Вид тепловой энергии	Единица	Максимальное	Планируем	ое использова	ние тепловой э	нергии по год	ам (указываю	тся сведения і	на планируемь	ий период			
Π/Π		измерения	использование	действия к	сомплексного	экологического	разрешения.	Сведения пре	дставляются с	с учетом плани	ирования			
			тепловой энергии	увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или										
			в год	сокращения)										
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1	Теплофикационная вода	Гкал	5 564.3	5 564.3	5 564.3	5 564.3	5 564.3	5 564.3	5 564.3	5 564.3	5 564.3			

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

№	Дата	Дата	Размер вреда,	Краткая характеристика аварии, причины возникновения,	Основные мероприятия по ликвидации аварии
Π/Π	возникновени	ликвидации	причиненного	последствия для компонентов природной среды (последствия	
	я аварии	аварии	окружающей	приводятся с указанием количественных параметров, в том числе	
			среде, тыс. руб.	приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории,	
				степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных	
				загрязняющих веществ)	
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

^{*} Примечание: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2016-2022 отсутствовали.

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

No	Дата	Дата	Размер вреда,	Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения,	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
п/п	возникновени	ликвидации	причиненного	последствия для компонентов природной среды (последствия	
	я инцидента	инцидента	окружающей	приводятся с указанием количественных параметров, в том числе	
			среде, тыс. руб.	приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории,	
				степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных	
				загрязняющих веществ)	
1	2	3	4	5	6

^{*} Примечание: Инциденты, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2016-2022 отсутствовали.

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

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

^{*} Примечание: Программа повышения экологической эффективности не разрабатывалась ввиду отсуствия 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, оказатели 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 по	казатели	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*	
1	2	3	4			5	6	7
			Азота диоксид Азота оксид	кг/т кг/т	<= 2,66 <= 0.85	Приказ		
	ИТС 28-2021	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт	Углерода оксид	кг/т	<= 55,37	Минприроды	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация	04.04.400=
1	Добыча нефти	продукции нефтяных скважин	Метан	кг/т	<= 61,65	России от	оборудования и технологии (при необходимости) в целях	01.01.1987
	,, ,	1	У/в пред.C ₁ -C ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16	27.05.2022 № 377	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49			
			Азота диоксид	кг/т	<= 59,43			
			Азота оксид	кг/т	<= 9,64	Приказ	П ИПТ	
2	ИТС 28-2021	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Углерода оксид	кг/т	<= 103,73	Минприроды	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях	01.01.2001
2	Добыча нефти	пдт 7. Подготовка нефти, газа и воды	Метан	KT/T	<= 99,78	России от	ооорудования и технологии (при неооходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2001
			У/в пред. C_1 - C_5 (искл.метан)	$K\Gamma/T$	<= 13,32	27.05.2022 № 377	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			У/в пред. C_6 - C_{10}	KΓ/T	<= 20,89			
		HHT 0 V	Сероводород	KT/T	<= 0,22	Приказ	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация	
3	ИТС 28-2021	НПТ 8 Уронания нафти	Метан	$K\Gamma/T$	<= 6,49	Минприроды	оборудования и технологии (при необходимости) в целях	01.01.2001
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	11Д1 в. Аранение нефти	У/в пред. C_1 - C_5 (искл.метан)	кг/т	<= 4,08	России от	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2001
			У/в пред. C_6 - C_{10}	$K\Gamma/T$	<= 10,29	27.05.2022 № 377	снижения негативного возденетвия на окружающую среду.	
			Азота диоксид	KT/T	<= 35,15	Приказ		
	ИТС 28-2021	НДТ 15. Использование попутного	Азота оксид	KT/T	<= 5,65	Минприроды	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация	
4	Добыча нефти	нефтяного газа для подготовки нефти	Серы диоксид	$K\Gamma/T$	<= 48,02	России от	оборудования и технологии (при необходимости) в целях	01.01.2001
	Acces in notin	пофтиного тизи для подготовии пофти	Углерода оксид	KT/T	<= 45,72	27.05.2022 № 377	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			Метан	KT/T	<= 4,37	2710012022112077		
			Азота диоксид	KT/T	<= 0,0108			
			Азота оксид	кг/т	<= 0,0023	Приказ		
	ИТС 28-2021	НДТ 17. Поддержание пластового	Сероводород	KT/T	<= 0,0055	Минприроды	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация	
5	Добыча нефти	давления (закачка воды в пласт)	Углерода оксид	кг/т	<= 0,1440	России от	оборудования и технологии (при необходимости) в целях	01.01.2004
	,, ,		Метан	KΓ/T	<= 4,1139 <= 0.0828	27.05.2022 № 377	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			У/в пред.C ₁ -C ₅ (искл.метан)	кг/т				
		***************************************	У/в пред.C ₆ -C ₁₀	кг/т	<= 0,1440			
		НДТ 14. Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом	Оксиды азота (в сумме)	кг/т	<= 1380			
	ИТС 50-2017 Переработка	низкотемпературной конденсации и ректификации (HTKP), методом	Углерода оксид	кг/т	<= 590	Приказом Росстандарта от 14	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация	
6	природного и попутного газа	низкотемпературной абсорбции (HTA), методами одновременной	Метан	кг/т	<= 45	•	оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.06.2002
		последовательной работы установок (HTK+HTKP или HTA+HTKP)	Углеводороды С2-С5	кг/т	<= 65	-		

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

2 C 3 C 4 C 5 C 6 C H M	Наименование стационарного источника (их совокупности) 2 2023 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год	Кол-во стац. источников объекта НВОС 3	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ 4	Примечание 5
2 C 3 C 4 C 5 C 6 C H M	2023 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год		4	5
2 C 3 C 4 C 5 C 6 C H M	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год	119		
2 C 3 C 4 C 5 C 6 C H M M	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год		3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
4 C 5 C 6 C H M M		29	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
5 C H M		2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
6 C H M	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2023 год	8	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
7 C 8 C	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2023 год	1		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
8 0	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2023 год	6	5	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"
8 0	Итого	165		
8 0	2024 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	119	2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	29	3 3	ИТС 28-2021 Добыча нефти . ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
9 (Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	29		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	8		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	1	1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА),	6	5	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"
	методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2024 год	165		природного и попутного газа
	Итого	165		
13	2025 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	119	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	29		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	8	-	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
17 C	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	1	1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
Н	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2025 год	6	5	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"
IV	Итого	165		
	2026 год			
19 C	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	119	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	29	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	2		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	8		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	1		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
Н	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2026 год	6	5	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"
144	Итого	165		
	2027 год			
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	119		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
_	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	29	_	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	2		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	8	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	1		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
Н	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2027 год	6	5	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"
	Итого	165		
21 6	2028 год	110	2	MTC 20 2021 "III-5
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	119		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
_	Совокупность ИЗАВ техпроцесса ПДТ-7 подготовка нефти, газа и воды на 2028 год	29		ИТС 28-2021 "Добыча нефти". ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	8		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	1		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
36 C	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА),	6	5	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"
	методами одновременной последовательной работы установок (HTK+HTKP или HTA+HTKP)" на 2028 год Итого	165		
	2029 год			
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	119	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	29		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	2		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	8		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	1		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
Н	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА),	6	5	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"
M	методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2029 год Итого	165		
	2030 год			
43 0	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	119	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	29	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
45 C	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	8		ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	1	1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2030 год	6	5	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа"

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ π/π	Характеристика стационарного исто	чника (их сово	окупности)		Загрязняющее веществ	0	Технолог показател		Технологи показа		Расход газовоздуц	(объем) іной смеси	Время работы	Технологически выброса,	
	Наименование	Количество источников	Мощ (по "Про	ность дукции")					стациона источни совокуп	ка (их	источника	выбросов	источника/ источников выброса,		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
					2	2023 год									
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	119	т/год	322.5067	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0768	не требуется	не требуется	не требуется	322.5067	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5	IV	кг/т	25.16	кг/т		не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-
	транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023				(исключая метан)					0.0254					
	год		т/год		Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т			не требуется		157.9474	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	29	т/год	98.7677		Не установлен	кг/т	99.78	кг/т			не требуется		98.7677	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год		т/год	36.8821	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0088	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-
			т/год	25.3273	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т			не требуется		25.3273	-
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	2	т/год	436.5370		Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3568		не требуется		436.5370	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год		т/год	130.9100	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.1070	не требуется	не требуется	не требуется	130.9100	-
			т/год	209.8760	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1716	не требуется	не требуется	не требуется	209.8760	-
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ		т/год	1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-
	для подготовки нефти" на 2023 год		т/год	5.4192	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	-
			т/год	0.5420	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749	не требуется	не требуется	не требуется	0.5420	-
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на	1	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т			не требуется		1 568.0400	-
	2023 год			1568.0400											
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и	6	т/год		Азота диоксид	III	г/тыс.м3		г/тыс.м3	447.7467	не требуется	не требуется	не требуется	604.5714	-
	попутного газа". Совокупность ИЗАВ			604.5714			продукции	1380	продукции						
	техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом		т/год	98.2428	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции	1300	г/тыс.м3 продукции	72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	
	низкотемпературной конденсации и ректификации (HTKP), методом		т/год	91.0588	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции	590	г/тыс.м3 продукции	67.4383	не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	-
	низкотемпературной абсорбции (HTA), методами одновременной последовательной работы		т/год	0.0448	Метан	Не установлен		45	г/тыс.м3 продукции	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-
	установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2023 год		т/год		Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3 продукции	65		10.6417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-
		İ			Азота диоксид	III								-	614.0154
					Азота оксид	III								-	99.7788
					Углерода оксид	IV								-	96.4780
	ИТОГО по объекту НВОС	165			Метан	Не установлен								-	2 426.4382
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV								-	288.9718
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	393.1507
		•		•		•							Итого ТНВ:	3 918 8329	3 918.8329

3 918.8329 3 918.8329 Итого ТНВ:

№ п/п	Характеристика стационарного исто	чника (их сово	окупности)		Загрязняющее веществ	0	Технолог показате		Технолог показа			(объем) пной смеси	Время работы	Технологически выброса,	•
	Наименование	Количество источников		ность дукции")					стацион источни совокуп	іка (их	источника	выбросов	источника/ источников выброса,		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				•		2024 год									
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	119	т/год	323.3832		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0772		не требуется		323.3832	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024		т/год		Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т		1 7	не требуется	. ,	107.0742	
	год		т/год		Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0378		не требуется	<u> </u>	158.2662	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	29	т/год	99.0037		Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0236		не требуется		99.0037	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год		т/год	-	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т		не требуется	1 ,	не требуется	36.9726	
			т/год		Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т			не требуется		25.3783	
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	2	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3565		не требуется	не требуется	437.4320	
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год		т/год		Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08				не требуется		131.1790	
			т/год		Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т			не требуется		210.3050	
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	8	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468		не требуется	не требуется	9.4440	
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т			не требуется		1.5360	
	для подготовки нефти" на 2024 год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т			не требуется		5.4192	
_	HTC 20 2021 HT C 1 H C		т/год	0.5420	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т			не требуется		0.5420	
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	1	т/год		Метан	Не установлен	кг∕т	4.1139	кг/т	0.3303	не треоуется	не требуется	не треоуется	1 568.0400	-
				1568.0400											
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и	6	т/год		Азота диоксид	III	г/тыс.м3		г/тыс.м3	448.9465	не требуется	не требуется	не требуется	606.1914	-
	попутного газа". Совокупность ИЗАВ			606.1914			продукции	1380	продукции						
	техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения		т/год		Азота оксид	III	г/тыс.м3	1300	г/тыс.м3	72.9538	не требуется	не требуется	не требуется	98.5061	
	углеводородов из ПНГ методом			98.5061			продукции		продукции						
	низкотемпературной конденсации и		т/год		Углерода оксид	IV	г/тыс.м3	590	г/тыс.м3	67.5711	не требуется	не требуется	не требуется	91.2381	-
	ректификации (НТКР), методом		,	91.2381			продукции		продукции		_	_	_		
	низкотемпературной абсорбции (НТА), методами		т/год	0.0440	Метан	Не установлен	1	45	г/тыс.м3	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-
	одновременной последовательной работы		_/	0.0448	V C1 C 5		продукции	(5	продукции	10.6417				14.3690	X
	установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на		т/год	14.3690	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3	03	г/тыс.м3	10.0417	не треоуется	не требуется	не требуется	14.3090	-
	2024 гол			14.3090	Азота диоксид	III	продукции		продукции					-	615.6354
					Азота оксид	III	 							-	100.0421
					Углерода оксид	IV								-	96.6573
	HTOEO 6 HDOG	1.5			Метан — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	Не установлен								-	2 428.4457
	ИТОГО по объекту НВОС	165			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV								-	289.5948
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	393.9495

№ п/п	Характеристика стационарного исто				Загрязняющее веществ	o	Технолог показате.		Технолог показа		газовоздуг	(объем) шной смеси	Время работы	Технологически выброса,	-
	Наименование	Количество источников	Мощ (по "Про	ность дукции")					стацион источні совокуп	ика (их	источник	а выбросов	источника/ источников выброса,		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-		1				2025 год	T .			·	T .				•
	ГС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	119	т/год	322.5067		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0769		не требуется	· · ·	322.5067	-
	ЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и анспорт продукции нефтяных скважин" на 2025		т/год	106.8107	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0255	не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-
ГС	Д		т/год	157.9474	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0377	не требуется	не требуется	не требуется	157.9474	_
2 <mark>И</mark>	ГС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	29	т/год	98.7677	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0236	не требуется	не требуется	не требуется	98.7677	-
И	ЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, за и воды" на 2025 год		т/год	36.8821	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0088	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-
			т/год		Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0060	не требуется	не требуется	не требуется	25.3273	-
3 И	ГС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	2	т/год	442.1	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3547	не требуется	не требуется	не требуется	442.0960	-
И	ЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 225 год		т/год	132.6	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	_		не требуется		132.5770	
			т/год	212.5	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1706	не требуется	не требуется	не требуется	212.5480	-
4 <mark>И</mark>	ГС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	8	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	_ · ·	не требуется	1 ,	9.4440	_
	ЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т			не требуется		1.5360	_
	ия подготовки нефти" на 2025 год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	_		не требуется		5.4192	-
	ы подготовын по ф ти ты вово тод		т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	-		не требуется	<u> </u>	0.5420	-
п	ГС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание настового давления (закачка воды в пласт)" на 125 год	1	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305		не требуется		1 568.0400	-
				1568.0400											
	ГС 50-2017 "Переработка природного и опутного газа". Совокупность ИЗАВ	6	т/год	604.5714	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1290	г/тыс.м3 продукции		не требуется	не требуется	не требуется	604.5714	-
	хпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения леводородов из ПНГ методом		т/год	98.2428	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции	1300	г/тыс.м3 продукции	72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	
Н	изкотемпературной конденсации и ектификации (HTKP), методом		т/год	91.0588	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции	590	г/тыс.м3 продукции	1	не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	-
Н	изкотемпературной абсорбции (НТА), методами		т/год		Метан	Не установлен	г/тыс.м3	45	г/тыс.м3 продукции		не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-
	новременной последовательной работы		т/год	0.0440	Углеводороды предельные С1-С-5		продукции г/тыс.м3	65		10.6/17	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	_
	тановок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 125 год		1/10д	14.3690	(исключая метан)	IV	продукции	03	продукции	10.071/	петребуется	петребуется	петребуется		
					Азота диоксид	III								-	614.015
					Азота оксид	III						ļ		-	99.778
	HTOPO HPOC	165			Углерода оксид	IV				<u> </u>		ļ		-	96.478
	ИТОГО по объекту НВОС	165			Метан	Не установлен						-		-	2 431.997
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV								-	290.638
		1	İ	I	Углеводороды предельные С6-С10	III	I	I	I	I	I	I	1	_	395.822

№ п/п	Характеристика стационарного исто	чника (их сово	окупности)		Загрязняющее веществ	o	Технолог показате		Технолог показ			(объем) пной смеси	Время работы	Технологически выброса,	-
	Наименование	Количество источников		ность одукции")					стацион источні совокуг	ика (их	источника	а выбросов	источника/ источников выброса,		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		110	,	222 50 55		2026 год									ı
	ТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	119	т/год	322.5067		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0745		не требуется	 	322.5067	-
	ЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и		т/год	106.0107	Углеводороды предельные С1-С-5	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0247	не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-
Tj	ранспорт продукции нефтяных скважин" на 2026		,		(исключая метан)	111	,	27.40	,	0.0265		~		157.0474	
Г	од		т/год		Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0365	1 ,	не требуется		157.9474	-
	ТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	29	т/год	98.7677		Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0228	не требуется		не требуется	98.7677	-
	ЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,		т/год	26 0021	Углеводороды предельные С1-С-5	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0085	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-
Г	аза и воды" на 2026 год		т/год		(исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0059	ua massuaman	не требуется	us massusman	25.3273	_
2 17	ТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	2	. ,	_	Метан		 	6.49	КГ/Т КГ/Т	0.0039		не требуется		455.6830	-
	ПС 28-2021 "Дооыча нефти". Совокупность ПЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на	2	т/год			Не установлен IV	кг/т				1 ,	1 ,	1 ,		-
	026 год		т/год	130.7	Углеводороды предельные С1-С-5	1 1 1 1	кг/т	4.08	кг/т	0.0982	не требуется	не требуется	не требуется	136.6520	-
2	020 ГОД		т/год	210.1	(исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1574	на трабиатая	не требуется	на трабиатая	219.0800	_
4 TA	ТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	8	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	35.15	КГ/Т КГ/Т	3.0468	не требуется		не требуется	9.4440	<u>-</u> -
	ІЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ	0	т/год		Азота диоксид Азота оксид	III	KΓ/T	5.65		0.4955			не требуется	1.5360	-
	ля подготовки нефти" на 2026 год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484		 	не требуется	5.4192	_
Д	подготовки пефти на 2020 год		т/год		Метан — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749			не требуется	0.5420	_
И п	ТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание ластового давления (закачка воды в пласт)" на	1	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305		не требуется	 	1 568.0400	-
	026 год			1568.0400											
	ТС 50-2017 "Переработка природного и	6	т/год		Азота диоксид	III	г/тыс.м3		г/тыс.м3	447.7467	не требуется	не требуется	не требуется	604.5714	-
	опутного газа". Совокупность ИЗАВ			604.5714			продукции	1380	продукции						
	ехпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения		т/год		Азота оксид	III	г/тыс.м3		г/тыс.м3	72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	
	глеводородов из ПНГ методом		,	98.2428	**	***	продукции	500	продукции	CT 4202				01.0500	
	изкотемпературной конденсации и		т/год	01.0500	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3	590			не треоуется	не требуется	не треоуется	91.0588	-
_	ектификации (НТКР), методом		m/no. m	91.0588	Метан	Не установлен	продукции г/тыс.м3	15	продукции г/тыс.м3		*** *** ****	mm of	не требуется	0.0448	
	изкотемпературной абсорбции (НТА), методами		т/год	0.0448	IMETAH	пе установлен		43	1	0.0551	не треоуется	не требуется	не треоуется	0.0448	-
	дновременной последовательной работы		т/год	0.0448	Углеводороды предельные С1-С-5		продукции г/тыс.м3	65	продукции г/тыс.м3	10.6417	не требуется	не треблется	не требуется	14.3690	
	становок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 026 год		1/10Д	1/, 3690	(исключая метан)	IV	продукции	0.5	продукции	10.0417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3090	_
12	026 гол			14.5070	Азота диоксид	III	продукции		продукции					-	614.0154
		1			Азота оксид	III						†	<u> </u>	_	99.7788
					Углерода оксид	IV				<u> </u>				-	96.4780
	ИТОГО по объекту НВОС	165			Метан	Не установлен				İ				-	2 445.5842
		1			Углеводороды предельные С1-С-5	IV								-	294.7138
		1			(исключая метан)	<u> </u>	<u> </u>				<u> </u>	<u> </u>			
					Углеводороды предельные С6-С10	III		1						-	402.3547

№ п/п	Характеристика стационарного исто	чника (их сово	окупности)		Загрязняющее веществ	o	Технолог показате.		Технолог показа			(объем) иной смеси	Время работы	Технологически выброса,	•
	Наименование	Количество источников	Мощ (по "Про	ность дукции")					стацион источні совокуп	ика (их	источника	выбросов	источника/ источников выброса,		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						027 год									
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	119	т/год	322.5067		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0735		не требуется		322.5067	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027		т/год	106.8107	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0244	не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-
	год		т/год	157.9474	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0360	не требуется	не требуется	не требуется	157.9474	
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	29	т/год	98.7677	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0225	не требуется	не требуется	не требуется	98.7677	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год		т/год	36.8821	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0084	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-
			т/год	25.3273	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0058	не требуется	не требуется	не требуется	25.3273	-
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	2	т/год	468.3	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3219	не требуется	не требуется	не требуется	468.2690	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год		т/год	140.4	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0965	не требуется	не требуется	не требуется	140.4260	-
			т/год	225.1	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1547	не требуется	не требуется	не требуется	225.1310	-
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ		т/год	1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-
	для подготовки нефти" на 2027 год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	
			т/год	0.5420		Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749		не требуется		0.5420	
5		1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305		не требуется	• •	1 568.0400	
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ	6	т/год	604.5714	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3 продукции	447.7467	не требуется	не требуется	не требуется	604.5714	-
	техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом		т/год	98.2428	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции	1300	г/тыс.м3 продукции	72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	
	низкотемпературной конденсации и ректификации (HTKP), методом		т/год	91.0588	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции	590	г/тыс.м3 продукции	67.4383	не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	-
	низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы		т/год	0.0448	Метан	Не установлен	г/тыс.м3 продукции	45	г/тыс.м3 продукции	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-
	установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на		т/год	14.3690	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3 продукции	65	г/тыс.м3 продукции	10.6417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-
					Азота диоксид	III								-	614.0154
					Азота оксид	III								-	99.7788
					Углерода оксид	IV								-	96.4780
	ИТОГО по объекту НВОС	165				Не установлен								-	2 458.1702
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV								-	298.4878
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	408.4057
													Итого ТНВ:	3 975.3359	3 975.3359

№ п/п	Характеристика стационарного исто	чника (их сово	окупности)		Загрязняющее веществ	o	Технолог показате.		Технолог показ			(объем) пной смеси	Время работы	Технологически выброса,	-
	Наименование	Количество источников		ность одукции")					стацион источні совокуг	ика (их	источника	а выбросов	источника/ источников выброса,		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						028 год									
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	119	т/год	323.3832		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0729		не требуется	не требуется	323.3832	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028		т/год	107.0742	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0241	не требуется	не требуется	не требуется	107.0742	-
	год		т/год	158.3662	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0357	не требуется	не требуется	не требуется	158.3662	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	29	т/год	99.0037	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0223	не требуется	не требуется	не требуется	99.0037	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год		т/год	36.9726	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0083	не требуется	не требуется	не требуется	36.9726	-
			т/год	25.3783	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0057	не требуется	не требуется	не требуется	25.3783	-
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	2	т/год	476.5	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3185	не требуется	не требуется	не требуется	476.4970	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год		т/год	142.9	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0955	не требуется	не требуется	не требуется	142.8940	-
			т/год		Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1531	не требуется	не требуется	не требуется	229.0870	-
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-
	для подготовки нефти" на 2028 год		т/год	5.4192	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	-
			т/год	0.5420		Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749		 		0.5420	-
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305		не требуется		1 568.0400	-
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ	6	т/год	606.1914	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1200	г/тыс.м3 продукции	448.9465	не требуется	не требуется	не требуется	606.1914	-
	техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения		т/год		Азота оксид	III	г/тыс.м3	1380	г/тыс.м3	72.9538	не требуется	не требуется	не требуется	98.5061	
	углеводородов из ПНГ методом			98.5061			продукции		продукции						
	низкотемпературной конденсации и		т/год		Углерода оксид	IV	г/тыс.м3	590		67.5711	не требуется	не требуется	не требуется	91.2381	-
	ректификации (НТКР), методом			91.2381			продукции		продукции						
	низкотемпературной абсорбции (НТА), методами		т/год		Метан	Не установлен	г/тыс.м3	45	г/тыс.м3	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-
	одновременной последовательной работы			0.0448			продукции		продукции						
	установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5	IV	г/тыс.м3	65	г/тыс.м3	10.6417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-
	2028 год			14.3690	(исключая метан)		продукции		продукции						
					Азота диоксид	III								-	615.6354
					Азота оксид	III IV								-	100.0421
	ИТОГО по объекту НВОС	165			Углерода оксид Метан	1 V Не установлен					-			-	96.6573 2 467.5107
	HIOI O HO OUBERTY HOOC	103			Углеводороды предельные С1-С-5	IV								<u>-</u>	301.3098
					углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	"								-	301.3098
					Углеводороды предельные С6-С10	III					1	1		-	412.8315
		<u> </u>	1	ı	тисьодороды предельные со-сто	1 ***	l				<u> </u>	<u> </u>	Итого ТНВ:		

№ Характеристика стационарного ист п/п	очника (их сово	окупности)		Загрязняющее веществ	o	Технолог показате		Технолог показ			(объем) пной смеси	Время работы	Технологически выброса,	•
Наименование	Количество источников		цность эдукции")					стацион источні совокуг	ика (их	источника	а выбросов	источника/ источников выброса,		
		Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1 2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	_		•		.029 год									
1 ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	119	т/год	322.5067		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0723			не требуется	322.5067	-
ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 202	.9	т/год		Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0239		не требуется	- ·	106.8107	-
год		т/год	157.9474	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0354	не требуется	не требуется	не требуется	157.9474	-
2 ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	29	т/год	98.7677	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0221	не требуется	не требуется	не требуется	98.7677	-
ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год		т/год	36.8821	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0083	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-
		т/год	25.3273	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0057	не требуется	не требуется	не требуется	25.3273	-
3 ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	2	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3157			не требуется	483.4880	-
ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год		т/год		Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0947	не требуется	не требуется	не требуется	144.9900	-
		т/год		Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т			не требуется		232.4480	-
4 ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	8	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т			не требуется		9.4440	-
ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНІ		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т			не требуется		1.5360	-
для подготовки нефти" на 2029 год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т			не требуется	·	5.4192	-
- TYTE 00 0001 HT 5		т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т			не требуется		0.5420	-
5 ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	1	т/год	1568.0400		Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т			не требуется		1 568.0400	-
6 ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ	6	т/год	604.5714	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3 продукции			не требуется		604.5714	-
техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения		т/год		Азота оксид	III	г/тыс.м3		г/тыс.м3	72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	
углеводородов из ПНГ методом		,	98.2428		***	продукции	700	продукции	- 				04.0700	
низкотемпературной конденсации и		т/год	91.0588	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3	590	г/тыс.м3	67.4383	не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	=
ректификации (НТКР), методом		m/no.n	91.0388	Метан	II	продукции г/тыс.м3	15	продукции г/тыс.м3	0.0331	mm . 6	не требуется	mm oб	0.0448	
низкотемпературной абсорбции (НТА), методам	M.	т/год	0.0448	Метан	Не установлен		43		0.0551	не треоуется	не требуется	не требуется	0.0448	-
одновременной последовательной работы		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5		продукции г/тыс.м3	65	продукции г/тыс.м3	10 6417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	_
установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2029 год		1/10Д		(исключая метан)	IV	продукции	0.5	продукции	10.0117	ne specycles	ne specyclex	петребуется	11.3070	
17079 1701			2 070	Азота диоксид	III	продукции		продукции					-	614.0154
				Азота оксид	III						1		-	99.7788
				Углерода оксид	IV								-	96.4780
ИТОГО по объекту НВОС	165			Метан	Не установлен								-	2 473.3892
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV								-	303.0518
				Углеводороды предельные С6-С10	III									415.7227
	1	<u> </u>	1	о глеводороды предельные со-сто	1 111	l	1		<u> </u>	l .	<u> </u>	Итого ТНВ:		4 002.4359

№ п/п	Характеристика стационарного исто	чника (их сово	окупности)		Загрязняющее веществ	0	Технолог показате		Технолог показа			(объем) пной смеси	Время работы	Технологически выброса,	•
	Наименование	Количество источников		ность дукции")					стацион источні совокуп	ика (их	источника	а выбросов	источника/ источников выброса,		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						2030 год									
	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	119	т/год	322.5067		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0717	не требуется		не требуется	322.5067	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и ранспорт продукции нефтяных скважин" на 2030		т/год	106.8107	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0238	не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-
1 г	год		т/год	157.9474	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0351	не требуется	не требуется	не требуется	157.9474	-
Į.	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	29	т/год	98.7677	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0220	не требуется	не требуется	не требуется	98.7677	-
I.	ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год		т/год	36.8821	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0082	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-
2			т/год	25.3273	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0056	не требуется	не требуется	не требуется	25.3273	-
I.	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	2	т/год	490.4	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3131	не требуется	не требуется	не требуется	490.4330	-
	ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год		т/год	147.1	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0939	не требуется	не требуется	не требуется	147.0730	-
3			т/год	235.8	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1505	не требуется	не требуется	не требуется	235.7870	-
I.	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-
I.	ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ		т/год	1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-
Д	для подготовки нефти" на 2030 год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484		не требуется	не требуется	5.4192	-
4			т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749		не требуется	не требуется	0.5420	-
	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305		не требуется		1 568.0400	-
П	ИТС 50-2017 "Переработка природного и полутного газа". Совокупность ИЗАВ	6	т/год	604.5714	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3	447.7467		не требуется	. ,	604.5714	-
	ехпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения		т/год		Азота оксид	III	г/тыс.м3	1500	г/тыс.м3	72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	
	глеводородов из ПНГ методом			98.2428			продукции		продукции						
	изкотемпературной конденсации и		т/год		Углерода оксид	IV	г/тыс.м3	590	17 12101112	67.4383	не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	-
_	ректификации (НТКР), методом		,	91.0588	1.6	**	продукции		продукции	0.0004				0.0110	
	низкотемпературной абсорбции (НТА), методами		т/год	0.0440	Метан	Не установлен	г/тыс.м3	45	г/тыс.м3	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-
	одновременной последовательной работы			0.0448	Углеводороды предельные С1-С-5		продукции	(5	продукции	10 (417				14.3690	
y	установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на		т/год		углеводороды предельные С1-С-3 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3	00	г/тыс.м3	10.0417	не треоуется	не требуется	не требуется	14.3090	_
0 2	2030 год			14.3090	Азота диоксид	III	продукции		продукции						614.0154
					Азота диоксид	III								-	99.7788
					Углерода оксид	IV					1	 		-	96.4780
	ИТОГО по объекту НВОС	165			Метан	Не установлен						1		-	2 480.3342
	Troro at outerly riboo	100			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV								-	305.1348
					Углеводороды предельные С6-С10	III						1		-	419.0617
L			l .	l	тисьодороды предельные со-сто								Итого ТНВ:		4 014.8029

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимально технологи показателя выбро	ического источника	Примечание
	,,			Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
итс	: 28-2021 "Лобі	ыча нефт	и" НЛТ 6 "Лобыч	на, сбор и транспорт продукці	и нефтян	ых скважі	ин''	
				Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
1	"Воздушка" дренажной емкости	0108	"Воздушка" дренажной емкости (КП-1)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-1)		, , ,	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
2	дренажной емкости (КП-2)	0109	"Воздушка" дренажной емкости (КП-2)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III	293243.2723	2.0492 4.2622	-
3	"Воздушка" дренажной емкости	0110	"Воздушка" дренажной емкости (КП-4)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	1.2782	-
	(КП-4)		,	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
4	дренажной емкости (КП-3)	0111	"Воздушка" дренажной емкости (КП-3)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
5	"Воздушка" дренажной емкости	0112	"Воздушка" дренажной емкости (КП-6)	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	4.2622 1.2782	-
	(КП-6)		eminoeth (tur o)	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
6	дренажной емкости (КП-5)	0113	"Воздушка" дренажной емкости (КП-5)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные С6-С10	Ш	293243.2723	2.0492	-
7	"Воздушка" дренажной емкости	0114	"Воздушка" дренажной емкости (КП-8)	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	4.2622 1.2782	-
	(КП-8)		(-111 (-111 (-111 0)	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
8	дренажной емкости (КП-9)	0115	"Воздушка" дренажной емкости (КП-9)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492 4.2622	-
9	"Воздушка" дренажной емкости	0116	"Воздушка" дренажной емкости (КП-7)	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	1.2782	-
	(КП-7)		emineerii (itii /)	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
10	дренажной емкости (КП-10)	0117	"Воздушка" дренажной емкости (КП-10)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
11	"Воздушка" дренажной емкости	0118	"Воздушка" дренажной емкости (КП-13)	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	4.2622 1.2782	-
	(КП-13)		essicorii (terr 13)	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
12	дренажной емкости (КП-14)	0119	"Воздушка" дренажной емкости (КП-14)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
—	. /			Углеводороды предельные C6-C10 Метан	Ш	293243.2723 609926.5446	2.0492	-
13	"Воздушка" дренажной емкости	0120	"Воздушка" дренажной емкости (КП-15)	метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	182912.1368	4.2622 1.2782	-
	(КП-15)		(101 10)	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
14	дренажной емкости (КП-16)	0121	"Воздушка" дренажной емкости (КП-16)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	1			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
15	"Воздушка" дренажной емкости	0122	"Воздушка" дренажной емкости (КП-17)	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	4.2622 1.2782	-
	(КП-17)		((Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
16	"Воздушка" дренажной емкости	0123	"Воздушка" дренажной	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	4.2622 1.2782	-
	(КП-18)		емкости (КП-18)	Metah)			0.0402	
<u> </u>				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	Ш	293243.2723	2.0492 4.2622	-
17	"Воздушка" дренажной емкости	0124	"Воздушка" дренажной емкости (КП-20)	метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	1.2782	-
	(КП-20)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	

№ п/п	Наименование стационарного	Номер источника	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимально технологи		Примечание
12.11	источника (их	выброса	пето пинка выороса			показателя і		
	совокупности)					выбро		
	,			Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	_			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
18	"Воздушка" дренажной емкости (КП-19)	0125	"Воздушка" дренажной емкости (КП-19)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(KII-17)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
19	дренажной емкости (КП-21)	0126	"Воздушка" дренажной емкости (КП-21)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	IV	182912.1368	1.2782	-
				углеводороды предельные Co-C10 Метан	III не установлен	293243.2723 609926.5446	2.0492 4.2622	-
20	"Воздушка" дренажной емкости	0127	"Воздушка" дренажной емкости (КП-23)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-23)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
21	дренажной емкости (КП-25)	0128	"Воздушка" дренажной емкости (КП-25)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(/			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"		"Воздушка" дренажной	Метан У	не установлен	609926.5446	4.2622	-
22	дренажной емкости (КП-26)	0129	емкости (КП-26)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	IV III	182912.1368 293243.2723	2.0492	-
				Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	<u> </u>
23	"Воздушка" дренажной емкости	0130	"Воздушка" дренажной емкости (КП-27)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-27)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
24	дренажной емкости (КП-28)	0131	"Воздушка" дренажной емкости (КП-28)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	, ,			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"		"Doo ===================================	Метан У	не установлен	609926.5446	4.2622	-
25	дренажной емкости (КП-29)	0132	"Воздушка" дренажной емкости (КП-29)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	IV III	182912.1368 293243.2723	2.0492	-
				Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	
26	"Воздушка" дренажной емкости (КП-31)	0133	"Воздушка" дренажной емкости (КП-31)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(KII-31)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"		"Воздушка" дренажной	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	609926.5446	4.2622 1.2782	-
27	дренажной емкости (КП-35)	0134	емкости (КП-35)	метан) Углеводороды предельные C6-C10	IV III	182912.1368 293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
28	дренажной емкости (КП-22)	0135	"Воздушка" дренажной емкости (КП-22)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(101 22)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
29	"Воздушка" дренажной емкости	0136	"Воздушка" дренажной	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	4.2622 1.2782	-
	(КП-37)		емкости (КП-37)	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	_
				Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
30	"Воздушка" дренажной емкости	0137	"Воздушка" дренажной емкости (КП-38)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-38)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
31	"Воздушка" дренажной емкости	0138	"Воздушка" дренажной	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	4.2622 1.2782	-
	(КП-39)		емкости (КП-39)	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III		2.0492	
				углеводороды предельные Co-C10 Метан	не установлен	293243.2723 609926.5446	4.2622	-
32	"Воздушка" дренажной емкости	0139	"Воздушка" дренажной емкости (КП-45)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-45)	<u> </u>	<u> </u>	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	
33	дренажной емкости (КП-32)	0140	"Воздушка" дренажной емкости (КП-32)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	
34	"Воздушка" дренажной емкости	0141	"Воздушка" дренажной емкости (КП-40)	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	609926.5446 182912.1368	4.2622 1.2782	-
	(КП-40)		Carrotta (KII-40)	Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	_
				Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
35	"Воздушка" дренажной емкости (КП-41)	0142	"Воздушка" дренажной емкости (КП-41)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV IV	182912.1368	1.2782	-
		ī	l	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	_

No	Наименование	Номер	Наименование	Загрязняющее вещество		Максимально		Примечание
п/п	стационарного	источника	источника выброса			технологи		
	источника (их совокупности)	выброса				показателя и выбро		
	совокупности)			Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7 7	8	9
1		3	4	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
36	"Воздушка" дренажной емкости	0143	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	182912.1368	1.2782	-
30	(КП-42)	0143	емкости (КП-42)	метан)				
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"		"Воздушка" дренажной	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	609926.5446	4.2622 1.2782	-
37	дренажной емкости	0144	емкости (КП-43)	метан)	IV	182912.1368	1.2762	-
	(КП-43)		. ,	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
38	дренажной емкости	0145	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-51)		емкости (КП-51)	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	_
				Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
39	"Воздушка" дренажной емкости	0146	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	182912.1368	1.2782	-
39	дренажной емкости (КП-44)	0140	емкости (КП-44)	метан)				
	,			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"		"Воздушка" дренажной	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	609926.5446	4.2622 1.2782	-
40	дренажной емкости	0147	емкости (КП-90)	метан)	IV	182912.1368	1.2/02	-
	(КП-90)		, ,	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
41	дренажной емкости	0148	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-47)		емкости (КП-47)	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	_
				Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
10	"Воздушка"	0140	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая			1.2782	-
42	дренажной емкости (КП-58)	0149	емкости (КП-58)	метан)	IV	182912.1368		
	(1111 50)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"		"Воздушка" дренажной	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
43	дренажной емкости	0150	емкости (КП-57)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-57)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
44	дренажной емкости	0151	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-68)		емкости (КП-68)	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	_
				Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
4.5	"Воздушка"	0150	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая			1.2782	-
45	дренажной емкости (КП-85)	0152	емкости (КП-85)	метан)	IV	182912.1368		
	(111 00)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"		"Воздушка" дренажной	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	609926.5446	4.2622 1.2782	-
46	дренажной емкости	0153	емкости (КП-84)	метан)	IV	182912.1368	1.2/02	-
	(КП-84)		, ,	Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
47	дренажной емкости	0154	"Воздушка" дренажной емкости (КП-86)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-86)		емкости (КП-80)	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	_
	#ID "			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
48	"Воздушка" дренажной емкости	0155	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	182912.1368	1.2782	-
10	(КП-88)	3133	емкости (КП-88)	метан)			2010-	
	•			Углеводороды предельные C6-C10 Метан	Ш	293243.2723	2.0492 4.2622	-
,	"Воздушка"	6.1-	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	609926.5446	1.2782	-
49	дренажной емкости (КП-87)	0156	емкости (КП-87)	метан)	IV	182912.1368		
	(111-07)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"		"D " "	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
50	дренажной емкости	0157	"Воздушка" дренажной емкости (КП-89)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-89)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
51	дренажной емкости	0158	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-92)		емкости (КП-92)	Verane denoted a provincia C6 C10			2.0402	
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	293243.2723 609926.5446	2.0492 4.2622	-
50	"Воздушка"	0150	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая			1.2782	-
52	дренажной емкости (КП-30)	0159	емкости (КП-30)	метан)	IV	182912.1368		
	(101-50)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"		"Doom"	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
53	дренажной емкости	0183	"Воздушка" дренажной емкости (КП-117)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-117)		······································	merall)	1			

№ п/п	Наименование стационарного	Номер источника	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимально технологи		Примечание
11/11	источника (их	выброса	источника выороса			показателя і		
	совокупности)	Выороса				выбро		
	,			Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
54	"Воздушка" дренажной емкости (КП-116)	0184	"Воздушка" дренажной емкости (КП-116)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	293243.2723 609926.5446	2.0492 4.2622	-
55	"Воздушка" дренажной емкости (КП-104)	0186	"Воздушка" дренажной емкости (КП-104)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(101 101)			Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	293243.2723 609926.5446	2.0492 4.2622	-
56	"Воздушка" дренажной емкости	0206	"Воздушка" дренажной емкости (КП-140)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
	(КП-140)			Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
	"Воздушка"		"Doo ===================================	Метан	не установлен	609926.5446		-
57	дренажной емкости (КП-103)	0207	"Воздушка" дренажной емкости (КП-103)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	IV III	182912.1368 293243.2723		-
				Метан	не установлен	293243.2723		
58	Кустовая площадка №1	6001	Кустовая площадка №1	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0803	-
				Метан	не установлен	0	0.1487	-
59	Кустовая площадка №2	6002	Кустовая площадка №2	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0		-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III	0		-
60	Кустовая площадка №3	6003	Кустовая площадка №3	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	не установлен IV	0	0.1897	<u>-</u>
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0912	-
				Метан	не установлен	0	0.1304	-
61	Кустовая площадка №4	6004	Кустовая площадка №4	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0391	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0627	-
62	Кустовая площадка №5	6005	Кустовая площадка №5	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	0	0.1304	-
	3123			Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0627	-
				Метан	не установлен	0	0.1759	-
63	Кустовая площадка №6	6006	Кустовая площадка №6	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0527	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III	0		-
64	Кустовая площадка №7	6007	Кустовая площадка №7	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	не установлен IV	0	0.0501	<u>-</u>
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0803	-
65	Кустовая площадка	6008	Кустовая площадка №8	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен IV	0	0.1166 0.035	-
0.5	№8		Теу сторый площидии с	метан)			0.056	
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	0		-
66	Кустовая площадка №9	6009	Кустовая площадка №9	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0803	-
67	Кустовая площадка	6010	Кустовая площадка №10	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен IV	0	0.1531 0.0459	-
	№ 10			метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0736	
				Метан	не установлен	0	0.0730	-
68	Кустовая площадка №13	6011	Кустовая площадка №13	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0803	-
69	Кустовая площадка	6012	Кустовая площадка №14	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен IV	0	0.2035	-
	№14			метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0970	
				Метан	не установлен	0	0.0979	-
70	Кустовая площадка №15	6013	Кустовая площадка №15	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0891	-
71	Кустовая площадка	6014	Кустовая площадка №16	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен IV	0	0.1853 0.0556	-
	№ 16		,	Metah)			0.0001	
		I	ļ	Углеводороды предельные С6-С10	III	0	2.0492 4.2622 1.2782 0.167 0.0501 0.0803 0.1487 0.0569 0.0912 0.1304 0.0391 0.0627 0.1304 0.0391 0.0627 0.150 0.0803 0.1166 0.0501 0.0803 0.1166 0.0501 0.0803 0.1531 0.0459 0.0501 0.0803 0.1531 0.0459 0.0736 0.167 0.0501 0.0803 0.1531 0.0459 0.0736 0.167 0.0501	-

№ п/п	Наименование	Номер	Наименование	Загрязняющее вещество		Максимально		Примечание
11/11	стационарного источника (их	источника выброса	источника выброса			технологи показателя і	источника	
	совокупности)				7.0	выбро		
1	2	2	4	Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	0
1	2	3	4		6 не установлен	7 0	8 0.1853	9 -
72	Кустовая площадка №17	6015	Кустовая площадка №17	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	0	0.0891 0.1853	-
73	Кустовая площадка №18	6016	Кустовая площадка №18	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III	0	0.0891 0.1853	-
74	Кустовая площадка №19	6017	Кустовая площадка №19	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	не установлен IV	0	0.1833	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	0	0.0891 0.1487	-
75	Кустовая площадка №20	6018	Кустовая площадка №20	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0446	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	0	0.0715 0.1714	-
76	Кустовая площадка	6019	Кустовая площадка №21	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	0	0.1714	-
	№ 21			метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0824	-
	Vyonov			Метан	не установлен	0	0.1304	-
77	Кустовая площадка №22	6020	Кустовая площадка №22	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0391	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	0	0.0627 0.1853	-
78	Кустовая площадка №23	6021	Кустовая площадка №23	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0891	-
79	Кустовая площадка	6022	Кустовая площадка №25	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен IV	0	0.1166 0.035	-
,,	№25	0022	Кустовая площадка жего	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.056	_
				Метан	не установлен	0	0.1531	-
80	Кустовая площадка №26	6023	Кустовая площадка №26	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	IV III	0	0.0459	-
				Метан	не установлен	0	0.0736	-
81	Кустовая площадка №27	6024	Кустовая площадка №27	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	0	0.0891 0.167	-
82	Кустовая площадка №28	6025	Кустовая площадка №28	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	0	0.0803 0.1897	-
83	Кустовая площадка №29	6026	Кустовая площадка №29	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0569	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0912	-
84	Кустовая площадка №30	6027	Кустовая площадка №30	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	не установлен IV	0	0.1487 0.0446	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0715	-
85	Кустовая площадка №31	6028	Кустовая площадка №31	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	не установлен IV	0	0.2673 0.0802	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.1285	-
86	Кустовая площадка №32	6029	Кустовая площадка №32	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	не установлен IV	0	0.167 0.0501	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0803	-
87	Кустовая площадка №35	6030	Кустовая площадка №35	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	не установлен IV	0	0.1803 0.0541	-
	31233			Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0867	-
88	Кустовая площадка №37	6031	Кустовая площадка №37	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен IV	0	0.2035 0.061	-
	/ כצונ			метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0979	-
	Кустовая площадка			Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен	0	0.1853 0.0556	-
89	Кустовая площадка №38	6032	Кустовая площадка №38	метан)	IV	0		<u>-</u>
			1	Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0891	-

№ п/п	Наименование стационарного	Номер источника	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимально технологи		Примечание
11/11	источника (их	выброса	источника выороса			показателя і		
	совокупности)	1				выбро		
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	70			Метан	не установлен	0	0.1853	-
90	Кустовая площадка №39	6033	Кустовая площадка №39	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0891	-
	Кустовая площадка			Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	0	0.1576 0.0473	-
91	№40	6034	Кустовая площадка №40	метан)	IV	0	0.0473	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0758	-
	Кустовая площадка			Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен	0	0.1576 0.0473	-
92	№41	6035	Кустовая площадка №41	метан)	IV	0	0.0173	
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0758	-
	Кустовая площадка			Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	0	0.0933 0.028	-
93	№42	6036	Кустовая площадка №42	метан)	IV	0	0.028	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0449	-
	Кустовая площадка			Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен		0.208 0.0624	-
94	№43	6037	Кустовая площадка №43	метан)	IV	0	0.002	
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.1	-
	Кустовая площадка			Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	0	0.1853 0.0556	-
95	№44	6038	Кустовая площадка №44	метан)	IV	0	0.0550	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0891	1
	Кустовая площадка			Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	0	0.1121	-
96	Кустовая площадка №45	6039	Кустовая площадка №45	метан)	IV	0	0.0330	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0539	-
	I/			Метан	не установлен	0	0.2401	-
97	Кустовая площадка №47	6040	Кустовая площадка №47	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.072	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.1154	-
	TC			Метан	не установлен	0	0.2263	-
98	Кустовая площадка №51	6041	Кустовая площадка №51	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0679	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.1088	1
	TC			Метан	не установлен	0	0.2035	-
99	Кустовая площадка №57	6042	Кустовая площадка №57	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.061	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0979	-
	Vуотород наоновко			Метан У	не установлен	0	0.167	-
100	Кустовая площадка №58	6043	Кустовая площадка №58	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0803	-
	I/			Метан	не установлен	0	0.2209	-
101	Кустовая площадка №68	6044	Кустовая площадка №68	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0662	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.1062	-
	Vyjemenog vygovyovyo			Метан У	не установлен	0	0.121	-
102	Кустовая площадка №84	6045	Кустовая площадка №84	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0363	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0582	-
	Кустород нисэмэ			Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	0	0.1853	-
103	Кустовая площадка №85	6046	Кустовая площадка №85	углеводороды предельные С1-С-3 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0891	-
	Vyonopag www			Метан	не установлен	0	0.167	-
104	Кустовая площадка №86	6047	Кустовая площадка №86	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0803	-
	Vyonopag www			Метан	не установлен	0	0.167	-
105	Кустовая площадка №87	6048	Кустовая площадка №87	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0803	-
	L'yamay			Метан	не установлен	0	0.2035	-
106	Кустовая площадка №88	6049	Кустовая площадка №88	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.061	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0979	-
				Метан	не установлен	0	0.1853	-
107	Кустовая площадка №89	6050	Кустовая площадка №89	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0891	_

	источника (их совокупности)	источника выброса	источника выброса			Максимальное значение технологического показателя источника выбросов мг/м3 г/сек		
				Наименование	Кл. опасн.			
1	2	3	4	5	6	7	8 0.1121	9
	Кустовая площадка			Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	0	0.1121	-
108	№ 90	6051	Кустовая площадка №90	метан)	IV	0		
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0539	-
	Кустовая площадка			Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	0	0.1897 0.0569	-
109	кустовая площадка №92	6052	Кустовая площадка №92	метан)	IV	0	0.0309	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0912	-
	T.C.			Метан	не установлен	0	0.1072	-
110	Кустовая площадка №117	6134	Кустовая площадка №117	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0321	-
	V			Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0515	-
				Метан	не установлен	0	0.1482	-
111	Кустовая площадка №116	6135	Кустовая площадка №116	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	0	0.0444	-
	Nº110			метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0712	-
				Метан	не установлен	0	0.0933	-
112	Кустовая площадка	6137	Кустовая площадка №104	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	0	0.028	-
	№104		, , , , , ,	Metah)	III	0	0.0449	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	не установлен	0	0.0449	-
113	Кустовая площадка	6149	Кустовая площадка №140	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	0	0.0939	-
113	№ 140	0149	Кустовая площадка лет40	метан)		-		
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III	0	0.1506 0.295	-
	Кустовая площадка	6150	16 102	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен		0.293	-
114	№103	6150	Кустовая площадка №103	метан)	IV	0		
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.1418	-
				Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	0	0.065 0.0195	-
115	Площадка газопровода	6127	Площадка газопровода	метан)	IV	0	0.0193	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0047	-
	п			Метан	не установлен	0	0.1963	-
116	Площадка нефтепровода	6128	Площадка нефтепровода	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0589	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0944	-
	Площадка СОД (нск			Метан	не установлен	0	4.2622	-
117	к.51-вр.к.51 (камера	6146	Площадка СОД (нск к.51-вр.к.51 (камера пуска))	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	0	1.2782	-
	пуска))		вр.к.эт (камера пуска))	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	0	2.0492	-
	Площадка СОД (нск			Метан	не установлен	0	4.2622	-
118	к.51-вр.к.51 (камера	6147	Площадка СОД (нек к.51-	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	0	1.2782	-
	приема))		вр.к.51 (камера приема))	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	0	2.0492	
	-			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая			5.7149	-
119	Площадка автоцистерны	6148	Площадка автоцистерны	метан)	IV	0		
			L	Углеводороды предельные С6-С10	III	0	2.1137	-
итс	: 28-2021 "Добь	лча нефт і	и" НДТ 7 "Подго	товка нефти, газа и воды"				
	"Воздушка"		"Воздушка" дренажной	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	511115.0672	3.5717	-
120	дренажной емкости	0160	емкости АЕ-1	метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
	AE-1			Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
121	дренажной емкости	0161	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-2	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
	AE-2		емкости АЕ-2	Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
	"Doom"			Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
122	"Воздушка" дренажной емкости	0162	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	153275.8486	1.0711	-
	AE-3		емкости АЕ-3	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	245733.6264	1.7172	-
				Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
122	"Воздушка"	0162	"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV		1.0711	-
123	дренажной емкости AE-4	0163	емкости АЕ-4	метан)		153275.8486		
				Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
	"Воздушка"		"Воздушка" дренажной	Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая	не установлен	511115.0672	3.5717 1.0711	-
124	дренажной емкости	0164	емкости АЕ-5	метан)	IV	153275.8486	1.0/11	
	AE-5			Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-

№ π/π	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимально технологи показателя выбро	ческого источника	Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
125	"Воздушка" дренажной емкости	0165	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-6	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	511115.0672 153275.8486	3.5717 1.0711	-
	AE-6		CMROCIH ILL-0	Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
126	дренажной емкости AE-7	0166	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-7	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264 511115.0672	1.7172	-
127	"Воздушка" дренажной емкости	0167	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-8	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	153275.8486	3.5717 1.0711	-
	AE-8			Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
128	дренажной емкости AE-9	0168	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-9	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III не установлен	245733.6264 511115.0672	1.7172 3.5717	-
129	"Воздушка" дренажной емкости	0169	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-10	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
	AE-10			Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	591824.2247	4.1357	-
130	дренажной емкости ЕП-2	0170	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-2	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	177474.2857	1.2402	-
				Углеводороды предельные С6-С10	Ш	284528.4005 744255.7753	1.9883	-
131	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-3	0171	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-3	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	не установлен IV	223195.1648	5.2009 1.5597	-
	E11-3			Углеводороды предельные С6-С10	III	357824.9084	2.5005	-
	"Воздушка"		IID II	Метан	не установлен	744255.7753	5.2009	-
132	дренажной емкости ЕП-4	0172	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-4	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	IV III	223195.1648 357824.9084	2.5005	-
				Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
133	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-5	0173	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-5	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
	LII-J			Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
	"Воздушка"		"Воздушка" дренажной	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен	609926.5446	4.2622	-
134	дренажной емкости ЕП-7	0174	емкости ЕП-7	углеводороды предельные С1-С-3 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10	IV III	182912.1368 293243.2723	2.0492	-
	Боздушка		"Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С6-С10			10.2831	-
135	дренажной емкости воздушка	0175	емкости ЕП-8 "Воздушка" дренажной	Углеводороды предельные С6-С10	III	1471525.421	10.2831	-
136	дренажной емкости	0176	емкости ЕП-9		III	1471525.421		
137	"Воздушка" дренажной емкости	0177	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-11	Метан Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	не установлен IV	511115.0672 153275.8486	3.5717 1.0711	-
	ЕП-11		CMROCIN EII-II	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	245733.6264	1.7172	-
	"Воздушка"			Метан	не установлен	527213.9683	3.6842	-
138	дренажной емкости ЕП-12	0178	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-12	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	158098.3639	1.1048	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	253475.409	1.7713	-
120	"Воздушка"	0170	"Воздушка" дренажной	Метан Уклара породи и процени и и о С1 С 5 (поключая	Не установлен	439378.3639	3.0704	-
139	дренажной емкости ЕП-15	0179	емкости EП-15	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая IV метан)		131767.7167 211246.2027	0.9208	-
140	воздушка дренажной емкости	0182	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-20	Углеводороды предельные C6-C10 III Углеводороды предельные C6-C10 III		1471525.421	10.2831	-
	Вентиляционная труба		Вентиляционная труба	Метан Не установле		4.0122	0.002	-
141	насосной внешней перекачки нефти	0190	насосной внешней перекачки нефти	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	1.2037	0.0006	-
	_		_	Углеводороды предельные C6-C10 I		2.0061	0.001	-
1.40	Вентиляционная труба	0101	Вентиляционная труба	Метан Уклада потолу двогом и и С.1. С.5 (получана	Не установлен	4.0122	0.002	-
142	насосной внутренней перекачки нефти	0191	насосной внутренней перекачки нефти	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	IV	1.2037	0.0006	-
]		I	Углеводороды предельные С6-С10	III	2.0061	0.001	_

№ π/π	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимально технологи показателя и выбро	ческого источника	Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Вентиляционная труба		Вентиляционная труба	Метан	Не установлен	171.2226	0.1551	-
143	узла учета нефти (СИКН-575)	0199	узла учета нефти (СИКН- 575)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	51.3337	0.0465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	82.3547	0.0746	-
	Вентиляционная труба узла учета газа с		Вентиляционная труба узла учета газа с	Метан	Не установлен	27.3974	0.0156	-
144	Шингинского месторождения	0200	Шингинского месторождения	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	8.2543	0.0047	-
	_		_	Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III	1.9319	0.0011 30.2567	-
145	Площадка УПН	6097	Площадка УПН	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	Не установлен	0	9.0736	-
	1,71		, , ,	метан)	IV	0	,,,,,,,	
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	14.1866	1
				Метан	Не установлен	0	0.9015	-
146	Площадка сепарации	6120	Площадка сепарации	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.5005	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0982	-
	Площадка узла учета			Метан	Не установлен	0	0.0526	-
147	газа	6125	Площадка узла учета газа	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0158	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0.0038	-
	Пложение межене			Метан	Не установлен	0	10.7918	-
148	Площадка налива нефти	6140	Площадка налива нефти	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	3.2363	-
HTC	1 20 2021 UT 6	1	U 11 II TO 0 1137	Углеводороды предельные С6-С10	III	0	5.188	-
ит	28-2021 "Добы	ыча нефт	и" НДТ 8 "Хране					
140	Площадка	6122	Площадка резервуарного	Метан	Не установлен	0	9.713	-
149	резервуарного парка - 1	6123	парка - 1	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	2.913	-
				Углеводороды предельные C6-C10 Метан	III Не установлен	0	4.67 12.1618	-
150	Площадка резервуарного парка -	6144	Площадка резервуарного	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая	IV	0	64.304	-
	2		парка - 2	метан) Углеводороды предельные C6-C10	III	0	28.2816	_
итс	 `` 28-2021 '' Лобь	лия нефт	∟ и" НЛТ 15 "Испо	льзование ПНГ для подготов			20.2010	
111(20 2021 доог	л та пефт		Азота диоксид	Ш	518.5599	0.231	_
151	Труба печи ПТБ-10	0016	Труба печи ПТБ-10	Азота оксид	Ш	83.0594	0.037	-
131	труба печи ттъ-то	0010	труба печи ттв-то	Углерода оксид	IV	296.7689	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.632	0.0132	-
				Азота диоксид Азота оксид	III	513.6359 82.2707	0.231 0.037	
152	Труба печи ПТБ-10	0017	Труба печи ПТБ-10	Углерода оксид	IV	293.9509	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.3506	0.0132	-
				Азота диоксид	III	518.5599	0.231	-
153	Труба печи ПТБ-10	0018	Труба печи ПТБ-10	Азота оксид Углерода оксид	III IV	83.0594 296.7689	0.037 0.1322	-
				Метан	Не установлен	290.7089	0.1322	-
				Азота диоксид	III	518.5599	0.231	-
154	Труба печи ПТБ-10	0019	Труба печи ПТБ-10	Азота оксид	III	83.0594	0.037	-
	1,	****	1,5 1.22.22.22.20	Углерода оксид	IV.	296.7689	0.1322	-
				Метан Азота диоксид	Не установлен III	29.632 518.5599	0.0132 0.231	-
155	T. 6 France 15	0000	T. 6	Азота диоксид Азота оксид	III	83.0594	0.231	-
155	Труба печи ПТБ-10	0020	Труба печи ПТБ-10	Углерода оксид	IV	296.7689	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.632	0.0132	-
156	Труба печи ПТБ-10	0021	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид Азота оксид	III	513.6359 82.2707	0.231 0.037	-
150	19300 HC-IN 111 D-10	5021	TPJOU IIC-III III II-IO	Углерода оксид	IV	293.9509	0.1322	,
				Метан	Не установлен	29.3506	0.0132	-
				Азота диоксид Азота оксид	III	513.6359 82.2707	0.231 0.037	-
157	Труба печи ПТБ-10	0022	Труба печи ПТБ-10	Углерода оксид	IV	293.9509	0.037	-
	1			Метан	Не установлен	29.3506	0.0132	-
				Азота диоксид	III	513.6359	0.231	-
158	Труба печи ПТБ-10	0023	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид Азота оксид Углерода оксид	III III IV	513.6359 82.2707 293.9509	0.231 0.037 0.1322	-

No	Наименование	Номер	Наименование	Загрязняющее вещество		Максимальн	ое значение	Примечание
п/п	стационарного	источника	источника выброса		технологи	ического		
	источника (их	выброса			показателя	источника		
	совокупности)					выбре	осов	
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТО	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"							
159	Площадка БКНС-21	6118	Площадка БКНС-21	Метан	Не установлен		49.7085	-

ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа" НДТ 14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР) "

				Азота диоксид	III	215.607	10.6703	-
160	Труба турбины С-200	0074	Труба турбины С-200	Азота оксид	III	35.0357	1.7339	-
				Углерода оксид	IV	23.6615	1.171	-
				Азота диоксид	III	143.8911	8.2726	-
161	Труба турбины С-300	0075	Труба турбины С-300	Азота оксид	III	23.3823	1.3443	-
				Углерода оксид	IV	18.0199	1.036	-
	Труба нагревателя НТ-			Азота диоксид	III	522.6129	0.1559782	-
162	труба нагревателя ттт- 560	0076	Труба нагревателя НТ-560	Азота оксид	III	84.9247	0.0253465	-
	300			Углерода оксид	IV	735.1712	0.219418	-
	Труба нагревателя НТ-			Азота диоксид	III	291.4109	0.1379035	-
163	780	0077	Труба нагревателя НТ-780	Азота оксид	III	47.3542	0.0224093	-
	700			Углерода оксид	IV	735.2143	0.3479233	-
	Тъуба награратана ЦТ			Азота диоксид	III	336.7799	0.3022904	-
164	Труба нагревателя НТ- 790	0078	Труба нагревателя НТ-790	Азота оксид	III	54.7267	0.0491222	-
	790			Углерода оксид	IV	735.2263	0.659932	-
	Тб.		T	Метан	Не установлен	5432.0576	0.04472	-
165	Труба газоналивного пункта	0181	Труба газоналивного пункта	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	1756482.297	14.46043	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	4726.3274	0.03891	-

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

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

^{*} Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

No	Характеристика	Загрязняющее вещество)	Технолог	гический	Технолог	гический	Расход ст	очных вод	Время работы	Технологически
Π/Π	стационарного источника			показате	ель НДТ	показатель ст	гационарного			источника/	й норматив
	(их совокупности)					источн	ика (их			источников	сброса, т/год
		Наименование	Кл.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	сброса, час/год	
			опасн.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

^{*} Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

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

№	Наименование стационарного	Порядковый	Наименование водного	Загрязняющее вещество		Максимал	ьное значение	Примечание
Π/Π	источника (их совокупности)	номер	объекта			технологического показателя		
		источника				источні	ика сбросов	
		сброса		Наименование	Кл.	мг/м ³	г/час	
		(выпуска)			опасн.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	_	-	-

^{*} Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

No॒	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их	Вид физического
п/п		совокупности), входящих в состав объекта	воздействия
		OHB	
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	262	Звуковое давление
	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	132	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический ног	
11/11		воздеиствия на окружающую среду	воздействия на окр	_
			Единица измерения	Величина
1	2	3	3	4
	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-
	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 Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Лугинецкого месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001236-П (I кат.) по состоянию на 01.10.2022 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. Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Лугинецкого месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001236-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 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 Лугинецкого месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001236-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии 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 Лугинецкого месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001236-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 образ Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив	образования одов	Максимальное годовое количество
И			Единица	Величина	образования
۸	1	2	измерения	4	отходов, тонн 5
A	<u> </u>	_	3		-
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые,	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.000148	0.2488
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0.00002	0.0006
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения	2 91 220 01 29 3	т/тыс.т.	0.803	535.009
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс.т.	0.628	418.413
5	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	Т	1.361	906.784
6	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	T/T.	1	3
7	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	T/T.	1	1
8	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	T/T.	1	22.3
9	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/т.	1	0.53
10	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	T/T.	1	0.2
11	Отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	T/T.	1	0.536
12	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих		T/T.	1	0.22
13	Отходы минеральных масел трансформаторных	4 06 140 01 31 3	т/т.	1	0.22
14	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/чел	0.00001	0.00082
15	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т/тыс.т.	0.1197	79.752
16	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел	0.07	14.21
17	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0.015	3.15
18	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/чел	0.00211	0.243
19	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т/тыс. т.	0.013	8.66
20	Спецодежда из натуральных, синтетических, искуственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел	0.0004	0.0812
21	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел	0.0042	0.8526
22	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	T/T	1.2	0.024

No	Сведения об образ	овании отходов г	производства	и потребления	
строк	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив	образования	Максимальное
И			OT	ходов	годовое количество
			Единица	Величина	образования
			измерения		отходов, тонн
Α	1	2	3	4	5
	Сальниковая набивка асбесто-графитовая				
23	промасленная (содержание масла менее	9 19 202 02 60 4	$_{\mathrm{T/T}}$	1.333	0.004
	15%)				
	Тара из черных металлов, загрязненная				
24	лакокрасочными материалами	4 68 112 02 51 4	$_{ m T/T}$	0.0562	0.0618
	(содержание менее 5%)				
25	Трубы стальные газопроводов	4 69 521 13 51 4	т/тыс. т.	0.08835	58.864
	отработанные с полимерной изоляцией			***************************************	
26	Трубы стальные нефтепроводов	4 69 522 13 51 4	т/тыс. т.	1.318	878.135
	отработанные с полимерной изоляцией				
25	Трубы насосно-компрессорные стальные		,	0.70	20 < 122
27	отработанные, загрязненные нефтью	4 69 541 21 51 4	т/тыс. т.	0.58	386.433
	(содержание нефти менее 15%)				
28	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	$_{\mathrm{T}}/_{\mathrm{T}}$	0.15	11.966
29		9 19 100 02 20 4	-/-	0.1	0.777
29	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	T/T		0.777
	Отходы (мусор) от уборки территории и		кг/чел.	Обслуживающ	
30	помещений культурно-спортивных	7 37 100 02 72 5		ий персонал 70	0.74
	учреждений и зрелищных мероприятий		кг/чел.	Посетители 30	
			т/м2	0.015	
	Лом и отходы, содержащие				
	незагрязненные черные металлы в виде	4 61 010 01 20 5	т/тыс. т.	0.472	314.5
	изделий, кусков, несортированные				
32	Отходы малоценной древесины (хворост,	1 54 110 01 21 5	м3/га	30	3151.48995
	валежник, обломки стволов)				
	Цеолит отработанный при осушке	4 42 101 01 40 5	_/	0.04052	54.55
		4 42 101 01 49 5	т/млн. м3	0.04053	54.55
	опасными веществами				
24	Остатки и огарки стальных сварочных	9 19 100 01 20 5	$_{\mathrm{T}}/_{\mathrm{T}}$	0.112	0.87
34	электродов				
35	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0.013	2.639
33	нсзаі рязненнои			Итого:	6 856.465

* 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.

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

4.5. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение (пр Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам								Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах														
١ ,, ١	отлоды, пер	Номер объекта	Лимиты на размещение отходов, т									Лимиты на размещение отходов, т										
№ стр	Наименование объекта											Наименование объекта размещения	объекта	В том числе по годам, с указанием даты начала и								
оки	размещения отходов	размещения отходов в	Всего								размещения		Всего	паты оконцания								
OKH		ГРОРО	BCCIO	01.07. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	30.06. 2030	. ОТХОЛОВ ОТХОДОВ В	Beero	01.07. 2023	2024		2026	2027	2028	2029	30.06. 2030	
Α	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- '	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ı	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	-	=	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- '	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	-	-	-	-	,	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00392-	99.47	7.05	14.21	14.21	14.21	14.21	14.21	14.21	7.16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Полигон ТБО г. Стрежевой	/ 0-00051-3-00592-	22.05	1.56	3.15	3.15	3.15	3.15	3.15	3.15	1.59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Полигон ТБО г. Стрежевой	/ 0-00051-3-00392-	1.70	0.12	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Полигон ТБО г. Стрежевой	/ 0-00051-3-00592-	60.62	4.29	8.66	8.66	8.66	8.66	8.66	8.66	4.37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Полигон ТБО г. Стрежевой	/ U-UU35 1-3- U U392-	0.57	0.04	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Полигон ТБО г. Стрежевой	/ 0-00051-3-00392-	5.97	#####	0.853	0.853	0.853	0.853	0.853	0.853	0.4298	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Полигон ТБО г. Стрежевой	/ 0-00051-3-00392-	0.17	0.01	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Полигон ТБО г. Стрежевой	/ 0-00051-3-00392-	0.03	0.002	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.002	-	-	-	-	-	-	-				
24	Полигон ТБО г. Стрежевой	7 0-00051-3-00392-	0.43	0.03	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Полигон ТБО г. Стрежевой	/0-00001-3-00392-	5.44	0.39	0.777	0.777	0.777	0.777	0.777	0.777	0.39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00592- 250914	5.18	0.37	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	T -	-	-	-
32	Полигон ТБО г. Стрежевой	/U-UUUU1-3-UU392- 250014	381.85	27.05	54.55	54.55	54.55	54.55	54.55	54.55	27.50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	-	- 750017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00592-250914	83.76	5.93	11.966	11.966	11.966	11.966	11.966	11.966	6.03	_	_	-	-	-	_	-	<u> </u>	-	-	-

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 комплесного 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 VII. 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 на общую сумму 9500 руб № 2297146 от 24.12.2019 (1500,00 руб.), № 297149 от 24.12.2019 (1600,00 руб.), № 297150 от 24.12.2019 (1600,00 руб.), № 327391 от 28.05.2020 (3500 руб.), №327394 от 28.05.2020 (1300, 00 руб.) и ходатайство АО "Томскнефть" ВНК от 22.08.2022 № 1011/1-1233 о переводе средств на оплату госпошлины за выдачу КЭР.
- 3. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 29.12.2022 № 318/22 на 2 л.

Заявка составлена на	36	листах.	
Количество приложений:	13	, на <u>1934</u> листах.	
Уполномоченное контактное лицо:		полномочный представитель по доверенности	
		от 01.02.2023 № 070/23 Шрамов Дмитрий Михайлович	
		тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028	
		ShramovDM@TomskNIPI.ru	
Руководитель юридического лица (индивидуальный предприниматель)	По доверенности 283/22 от 26	