

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования

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

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Акционерное общество, Акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

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

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

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

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

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

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

06.10.1

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

добыча сырой нефти

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

69-0170-001267-П Объекты добычи нефти и газа в границах Катильгинского месторождения

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 30 " июня 20 23 г.

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Раздел I. Общие сведения

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	1 839,061	1 648,752	1 445,974	1 517,338	1 433,195	1 616,534	1 693,164	1 759,447	1 839,061
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	28 320,289	13 462,102	13 058,147	15 043,291	13 766,250	19 861,862	22 108,227	24 600,753	28 320,289

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

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					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	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000
2	Топливо дизельное	19.20.21.300	т	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
3	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	т	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
4	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
5	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	136,000	136,000	136,000	136,000	136,000	136,000	136,000	136,000	136,000
6	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600

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

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

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

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

* Примечание: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 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

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

* 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)

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

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

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*	Дата внедрения					
1	2	3	4	5	6	7					
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983				
			Азота диоксид	кг/т				<= 2,66	Азота диоксид	кг/т	0,0003
			Азота оксид	кг/т				<= 0,85	Азота оксид	кг/т	0,0001
			Углерода оксид	кг/т				<= 55,37	Углерода оксид	кг/т	0,0004
			Метан	кг/т				<= 61,65	Метан	кг/т	0,2399
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т				<= 25,16	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,1583
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,1473						
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983				
			Азота диоксид	кг/т				<= 59,43	Азота диоксид	кг/т	отс.
			Азота оксид	кг/т				<= 9,64	Азота оксид	кг/т	отс.
			Углерода оксид	кг/т				<= 103,73	Углерода оксид	кг/т	отс.
			Метан	кг/т				<= 99,78	Метан	кг/т	0,0114
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т				<= 13,32	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,0300
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 20,89	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,0261						
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983				
			Сероводород	кг/т				<= 0,22	Сероводород	кг/т	отс.
			Метан	кг/т				<= 6,49	Метан	кг/т	0,2310
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т				<= 4,08	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	1,2213
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т				<= 10,29	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,5371
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983				
			Азота диоксид	кг/т				<= 9,89	Азота диоксид	кг/т	0,0419
			Азота оксид	кг/т				<= 1,55	Азота оксид	кг/т	0,0068
			Углерода оксид	кг/т				<= 1,03	Углерода оксид	кг/т	0,0430
			Метан	кг/т				<= 0,96	Метан	кг/т	0,3518
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т				<= 0,36	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,3013
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983				
			Азота диоксид	кг/т				<= 35,15	Азота диоксид	кг/т	3,1537
			Азота оксид	кг/т				<= 5,65	Азота оксид	кг/т	0,5127
			Серы диоксид	кг/т				<= 48,02	Серы диоксид	кг/т	отс.

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*			Дата внедрения
			4	5	6		7			
1	2	3	4			5	6			7
			Углерода оксид	кг/т	<= 45,72		Углерода оксид	кг/т	1,5010	
			Метан	кг/т	<= 4,37		Метан	кг/т	0,9793	
6	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.			01.01.1983
			Азота диоксид	кг/т	<= 0,0108		Азота диоксид	кг/т	отс.	
			Азота оксид	кг/т	<= 0,0023		Азота оксид	кг/т	отс.	
			Сероводород	кг/т	<= 0,0055		Сероводород	кг/т	отс.	
			Углерода оксид	кг/т	<= 0,1440		Углерода оксид	кг/т	отс.	
			Метан	кг/т	<= 4,1139		Метан	кг/т	0,8116	
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828		У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,0359	
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,1440		У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,0165	

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
1	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химреагентов на территории кустовых площадок, камеры пуска-приема очистных устройств на нефтесборных сетях кустовых площадок и одиночных скважин)	67	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	ИЗАВ, относящиеся к технологическим этапам процесса подготовки газа, нефти и воды (ИЗАВ Площадок УПН, площадки сепарации, насосного оборудования, дыхательные клапаны дренажных емкостей и емкостей хранения реагентов, узлы учета, узлы дозирования метанола, налива нефти)	29	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу хранения нефти (Площадка РВС)	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу подачи газа в систему магистральных газопроводов (Площадки УОГ, ВКС, газопровода)	8	5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
5	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу использования ПНГ для подготовки нефти (Печи подогрева нефти)	12	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
6	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу поддержания пластового давления (закачки воды в пласт) (Площадки БКНС, РВС-2000, свеча рассеивания и др.)	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		122		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химвеществ на территории кустовых площадок, камеры пуска-приема очистных устройств на нефтесборных сетях кустовых площадок)	67	т/год	1 246 975,1	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0003	не требуется	не требуется	не требуется	0,4147	-
					Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,0001				0,0673	-
					Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0004				0,5406	-
					Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,2399				299,1641	-
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1583				197,3678	-
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,1473				183,6480	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" ИЗАВ, относящиеся к технологическим этапам процесса подготовки газа, нефти и воды (ИЗАВ Площадок УПН, площадки сепарации, насосного оборудования, дыхательные клапаны дренажных емкостей и емкостей хранения реагентов, узлы учета, узлы дозирования метанола, налива нефти)	29	т/год	3 335 051,9	Азота диоксид	III	кг/т	59,43	кг/т	6,83E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0,0023	-
					Азота оксид	III	кг/т	9,64	кг/т	1,11E-07				0,0004	-
					Углерода оксид	IV	кг/т	103,73	кг/т	3,57E-06				0,0119	-
					Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0104				34,7627	-
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0272				90,8772	-
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0239				79,6576	-
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу хранения нефти (Площадка РВС)	1	т/год	1 839 060,6	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1993	не требуется	не требуется	не требуется	366,5239	-
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,0538				1 937,9452	-
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4635				852,3292	-
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-13 "Поддача ПНГ в систему магистральных газопроводов" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу подачи газа в систему магистральных газопроводов (Площадки УОГ, ВКС, газопровода)	8	т/год	29 165,590	Азота диоксид	III	кг/т	9,86	кг/т	0,0111	не требуется	не требуется	не требуется	0,3226	-
					Азота оксид	III	кг/т	1,55	кг/т	0,0018				0,0525	-
					Углерода оксид	IV	кг/т	1,03	кг/т	0,0114				0,3317	-
					Метан	Не установлен	кг/т	0,96	кг/т	0,3518				10,2605	-
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,36	кг/т	0,3013				8,7869	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу использования ПНГ для подготовки нефти (Печи подогрева нефти)	12	т/год	8 193,696	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,1517	не требуется	не требуется	не требуется	25,8238	-			
					Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,5122				4,1966	-			
					Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4998				12,2891	-			
					Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1501				1,2296	-			
6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу поддержания пластового давления (закачки воды в пласт) (Площадки БКНС, РВС-2000, свеча рассеивания и др.)	5	т/год	2 732 876	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,8116	не требуется	не требуется	не требуется	2 218,1147	-			
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0359				98,1816	-			
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0165				45,1414	-			
ИТОГО по объекту НВОС		122			Азота диоксид	III								-	26,5634			
					Азота оксид	III										-	4,3168	
					Углерода оксид	IV											-	13,1733
					Метан	Не установлен											-	2 930,0555
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV											-	2 324,3718
					Углеводороды предельные С6-С10	III											-	1 169,5630
													Итого ТНВ:	6 468,0438	6 468,0438			

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		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	КПиСКВ. КП-1. Вентклапан дренажной емкости	0074	КПиСКВ. КП-1. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
2	КПиСКВ. КП-2. Вентклапан дренажной емкости	0075	КПиСКВ. КП-2. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
3	КПиСКВ. КП-3. Вентклапан дренажной емкости	0076	КПиСКВ. КП-3. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
4	КПиСКВ. КП-19. Вентклапан дренажной емкости	0078	КПиСКВ. КП-19. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
5	КПиСКВ. КП-3. Вентклапан дренажной емкости	0079	КПиСКВ. КП-3. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
6	КПиСКВ. КП-6. Вентклапан дренажной емкости	0080	КПиСКВ. КП-6. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
7	КПиСКВ. КП-7. Вентклапан дренажной емкости	0081	КПиСКВ. КП-7. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
8	КПиСКВ. КП-9. Вентклапан дренажной емкости	0082	КПиСКВ. КП-9. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
9	КПиСКВ. КП-11. Вентклапан дренажной емкости	0083	КПиСКВ. КП-11. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
10	КПиСКВ. КП-12. Вентклапан дренажной емкости	0084	КПиСКВ. КП-12. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
11	КПиСКВ. КП-13. Вентклапан дренажной емкости	0085	КПиСКВ. КП-13. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
12	КПиСКВ. КП-14. Вентклапан дренажной емкости	0087	КПиСКВ. КП-14. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
13	КПиСКВ. КП-15. Вентклапан дренажной емкости	0088	КПиСКВ. КП-15. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
14	КПиСКВ. КП-16. Вентклапан дренажной емкости	0089	КПиСКВ. КП-16. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
15	КПиСКВ. КП-17. Вентклапан дренажной емкости	0090	КПиСКВ. КП-17. Вентклапан дренажной емкости	Метан	9	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
16	КПиСКВ. КП-18. Вентклапан дренажной емкости	0091	КПиСКВ. КП-18. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
17	КПиСКВ. КП-21. Вентклапан дренажной емкости	0093	КПиСКВ. КП-21. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
18	КПиСКВ. КП-22. Вентклапан дренажной емкости	0094	КПиСКВ. КП-22. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
19	КПиСКВ. КП-23. Вентклапан дренажной емкости	0095	КПиСКВ. КП-23. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
20	КПиСКВ. КП-27. Вентклапан дренажной емкости	0107	КПиСКВ. КП-27. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
21	КПиСКВ. КП-23. Вентклапан дренажной емкости	0108	КПиСКВ. КП-23. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
22	КПиСКВ. КП-26. Вентклапан дренажной емкости	0109	КПиСКВ. КП-26. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
23	КПиСКВ. КП-28. Вентклапан дренажной емкости	0110	КПиСКВ. КП-28. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-

№ п/п	Наименование стационарного источника выброса (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
24	КПиСКВ. КП-29. Вентклапан дренажной емкости	0111	КПиСКВ. КП-29. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
25	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК к.16 - вр.к.16 (камера пуска))	0118	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК к.16 - вр.к.16 (камера пуска))	Метан	Не установлен	430894,136	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284286,567	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264511,592	1,2413	-
26	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК ДНС-6 - ЦППН-4 (камера пуска))	0119	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК ДНС-6 - ЦППН-4 (камера пуска))	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
27	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК ДНС-6 - ЦППН-4 (камера пуска))	0120	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК ДНС-6 - ЦППН-4 (камера пуска))	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
28	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК ДНС-6 - ЦППН-4 (камера приема))	0121	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК ДНС-6 - ЦППН-4 (камера приема))	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
29	КПиСКВ. КП-2. Вентклапан дренажной емкости	0125	КПиСКВ. КП-2. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
30	КПиСКВ. КП-3. Вентклапан дренажной емкости	0126	КПиСКВ. КП-3. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
31	КПиСКВ. КП-13. Вентклапан дренажной емкости	0127	КПиСКВ. КП-13. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
32	КПиСКВ. КП-35. Вентклапан дренажной емкости	0128	КПиСКВ. КП-35. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	430531,879	2,0204	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284030,856	1,3329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264298,5	1,2403	-
33	КПиСКВ. КП-1. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6090	КПиСКВ. КП-1. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,3224	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,2127	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1979	-
34	КПиСКВ. КП-2. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6091	КПиСКВ. КП-2. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2444	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1612	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,15	-
35	КПиСКВ. КП-1. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6092	КПиСКВ. КП-1. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,4209	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,2777	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,2584	-
36	КПиСКВ. КП-5. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6094	КПиСКВ. КП-5. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2444	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1612	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,15	-
37	КПиСКВ. КП-6. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6095	КПиСКВ. КП-6. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1957	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1291	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1201	-
38	КПиСКВ. КП-7. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6096	КПиСКВ. КП-7. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2123	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1401	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1303	-
39	КПиСКВ. КП-9. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6098	КПиСКВ. КП-9. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2641	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1743	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1621	-
40	КПиСКВ. КП-11. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6100	КПиСКВ. КП-11. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2604	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1718	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1599	-
41	КПиСКВ. КП-13. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6102	КПиСКВ. КП-13. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,3765	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,2484	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,2311	-
42	КПиСКВ. КП-14. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6103	КПиСКВ. КП-14. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2604	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1718	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1599	-
43	КПиСКВ. КП-15. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6104	КПиСКВ. КП-15. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1963	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1295	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1205	-
44	КПиСКВ. КП-16. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6105	КПиСКВ. КП-16. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1802	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1189	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1106	-
45	КПиСКВ. КП-17. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6106	КПиСКВ. КП-17. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2284	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1507	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1402	-
46	КПиСКВ. КП-18. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6107	КПиСКВ. КП-18. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,3241	-

№ п/п	Наименование стационарного источника выброса (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,2138	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1989	-
47	КПиСКВ. КП-19. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6108	КПиСКВ. КП-19. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,116	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0765	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0712	-
48	КПиСКВ. КП-21. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6109	КПиСКВ. КП-21. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2284	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1507	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1402	-
49	КПиСКВ. КП-22. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6110	КПиСКВ. КП-22. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,116	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0765	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0712	-
50	КПиСКВ. КП-23. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6111	КПиСКВ. КП-23. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1154	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0762	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0709	-
51	КПиСКВ. КП-12. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6112	КПиСКВ. КП-12. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2284	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1507	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1402	-
52	КПиСКВ. КП-27. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6151	КПиСКВ. КП-27. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2123	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1401	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1303	-
53	КПиСКВ. Сква.91. Обязка скважины и нефтесборная сеть	6152	КПиСКВ. Сква.91. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
54	КПиСКВ. Сква.94. Обязка скважины и нефтесборная сеть	6153	КПиСКВ. Сква.94. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
55	КПиСКВ. Сква.96. Обязка скважины и нефтесборная сеть	6154	КПиСКВ. Сква.96. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
56	КПиСКВ. Сква.97. Обязка скважины и нефтесборная сеть	6155	КПиСКВ. Сква.97. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
57	КПиСКВ. Сква.99. Обязка скважины и нефтесборная сеть	6156	КПиСКВ. Сква.99. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-

№ п/п	Наименование стационарного источника выброса (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
58	КПиСКВ. Скв.101. Обязка скважины и нефтесборная сеть	6157	КПиСКВ. Скв.101. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0099	-
59	КПиСКВ. Скв.103. Обязка скважины и нефтесборная сеть	6158	КПиСКВ. Скв.103. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0099	-
60	КПиСКВ. Скв.104. Обязка скважины и нефтесборная сеть	6159	КПиСКВ. Скв.104. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0099	-
61	КПиСКВ. КП-25. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6161	КПиСКВ. КП-25. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,3283	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,2166	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,2015	-
62	КПиСКВ. КП-26. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6162	КПиСКВ. КП-26. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,066	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0614	-
63	КПиСКВ. КП-28. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6163	КПиСКВ. КП-28. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1802	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,1189	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,1106	-
64	КПиСКВ. КП-29. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6164	КПиСКВ. КП-29. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1642	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,1083	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,1008	-
65	Работа ППУ	6175	Работа ППУ	Азота диоксид	III		0,1183	
				Азота оксид	III		0,0192	
				Углерода оксид	IV		0,1543	
66	КПиСКВ. Скв.2Р. Обязка скважины и нефтесборная сеть	6166	КПиСКВ. Скв.2Р. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0099	-
67	КПиСКВ. КП-35. Обязка скважин и нефтесборных сетей	6167	КПиСКВ. КП-35. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1413	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0932	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0868	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"								
68	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-10	0044	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-10	Метан	Не установлен	74297,872	0,3492	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	392808,511	1,8462	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	172765,957	0,812	-
69	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-14	0047	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-14	Метан	Не установлен	74102,368	0,3492	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391774,892	1,8462	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	172311,349	0,812	-
70	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-03	0048	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-03	Метан	Не установлен	113574,468	0,5338	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	2,8224	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
71	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-04	0049	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-04	Метан	Не установлен	113574,468	0,5338	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	2,8224	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
72	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-05	0050	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-05	Метан	Не установлен	113574,468	0,5338	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	2,8224	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
73	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-07	0051	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-07	Метан	Не установлен	113574,468	0,5338	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	2,8224	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
74	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-11	0053	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-11	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
75	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-15	0054	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-15	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
76	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-16	0055	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-16	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
77	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-17	0056	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-17	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
78	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-17	0057	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-17	Метан	Не установлен	74102,368	0,3492	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391774,892	1,8462	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	172311,349	0,812	-
79	УПН. Вентклапан дренажной емкости АЕ-1/1	0058	УПН. Вентклапан дренажной емкости АЕ-1/1	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
80	УПН. Вентклапан дренажной емкости АЕ-1/2	0059	УПН. Вентклапан дренажной емкости АЕ-1/2	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
81	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-06	0060	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-06	Метан	Не установлен	113574,468	0,5338	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	2,8224	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
82	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-01	0061	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-01	Углеводороды предельные С6-С10	III	4321833,45	20,2815	-
83	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-01	0062	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-01	Углеводороды предельные С6-С10	III	4315212,77	20,2815	-
84	ЦЭРТ. ДЕ пункта слива НСЖ	0130	ЦЭРТ. ДЕ пункта слива НСЖ	Метан	Не установлен	107780,922	0,5333	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	569927,243	2,82	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	250666,936	1,2403	-
85	ЦЭРТ. ДЕ пункта слива НСЖ	0131	ЦЭРТ. ДЕ пункта слива НСЖ	Метан	Не установлен	107780,922	0,5333	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	569927,243	2,82	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	250666,936	1,2403	-
86	ЦЭРТ. Площадка нефтепровода	6101	ЦЭРТ. Площадка нефтепровода	Метан	Не установлен		0,0621	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0409	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0381	-
87	УПН. Площадка УПН	6113	УПН. Площадка УПН	Метан	Не установлен		0,1683	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,3	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0849	-
88	УПН. Площадка сепараторов	6122	УПН. Площадка сепараторов	Метан	Не установлен		0,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0826	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0042	-
89	УПН. Площадка очистных РВС	6124	УПН. Площадка очистных РВС	Метан	Не установлен		0,785	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		4,1504	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		1,8254	-
90	УПН. Площадка узла учета нефти (УУН)	6133	УПН. Площадка узла учета нефти (УУН)	Метан	Не установлен		0,0159	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0842	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,037	-
91	УПН. Площадка узла учета газа (УУГ)	6134	УПН. Площадка узла учета газа (УУГ)	Метан	Не установлен		0,0859	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0717	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0046	-
92	УПН. Площадка налива нефти	6136	УПН. Площадка налива нефти	Азота диоксид	III		0,0058	-
				Азота оксид	III		0,0009	-
				Углерода оксид	IV		0,0361	-
				Метан	Не установлен		1,3112	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		6,9325	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		3,049	-
93	ЦЭРТ. Площадка автоцистерны	6150	ЦЭРТ. Площадка автоцистерны	Азота диоксид	III		0,0052	-
				Азота оксид	III		0,0008	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углерода оксид	IV		0,0346	-
				Метан	Не установлен		0,4545	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		2,4033	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		1,057	-
94	УПН. Насосная внешней перекачки нефти	6169	УПН. Насосная внешней перекачки нефти	Метан	Не установлен		0,0225	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,1188	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0522	-
95	УПН. Насосная внутренней перекачки нефти	6170	УПН. Насосная внутренней перекачки нефти	Метан	Не установлен		0,0135	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0713	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0313	-
96	УС. Зачистки от нефтешламов РВС, технологических аппаратов и труб	6178	УС. Зачистки от нефтешламов РВС, технологических аппаратов и труб	Метан	Не установлен		0,0183	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0969	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0426	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"								
97	УПН. Площадка резервуарного парка	6121	УПН. Площадка резервуарного парка	Метан	Не установлен	-	12,1618	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	64,304	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	28,2816	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"								
98	УОГ. Печи регенерации ТЭГ - 1,2	0041	УОГ. Печи регенерации ТЭГ - 1,2	Азота диоксид	III	215,837	0,0247	-
				Азота оксид	III	34,953	0,004	-
				Углерода оксид	IV	221,953	0,0254	-
				Метан	Не установлен	21,846	0,0025	-
99	УОГ. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-08	0043	УОГ. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-08	Углеводороды предельные C6-C10	III	4315212,77	20,2815	-
100	УОГ. Печи регенерации ТЭГ - 1,2	0103	УОГ. Печи регенерации ТЭГ - 1,2	Азота диоксид	III	215,837	0,0247	-
				Азота оксид	III	34,953	0,004	-
				Углерода оксид	IV	221,953	0,0254	-
				Метан	Не установлен	21,846	0,0025	-
101	УОГ. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-13	0104	УОГ. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-13	Углеводороды предельные C6-C10	III	4315212,77	20,2815	-
102	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-17	0117	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-17	Углеводороды предельные C6-C10	III	4315212,77	20,2815	-
103	ЦЭРТ. Площадка газопровода	6137	ЦЭРТ. Площадка газопровода	Метан	Не установлен		0,0094	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0004	-
104	УОГ. Предварительный сепаратор, дополнительный сепаратор и адсорбер	6171	УОГ. Предварительный сепаратор, дополнительный сепаратор и адсорбер	Метан	Не установлен		0,0662	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,003	-
105	ВКС. Площадка вакуумной компрессорной станции (ВКС)	6172	ВКС. Площадка вакуумной компрессорной станции (ВКС)	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0034	-

№ п/п	Наименование стационарного источника выброса (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"								
106	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	0001	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
107	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	0002	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
108	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	0003	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
109	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	0004	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
110	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	0005	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
111	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	0006	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
112	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	0007	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
113	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	0008	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
114	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	0009	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
115	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	0010	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-

№ п/п	Наименование стационарного источника выброса (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
116	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	0039	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	233,029	0,218	
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	
117	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	0040	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	233,029	0,218	
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"								
118	БКНС. Свеча рассеивания	0014	БКНС. Свеча рассеивания	Метан	Не установлен	715004,274	33,2063	-
119	БКНС. Вентклапан дренажной емкости ЕП-40	0073	БКНС. Вентклапан дренажной емкости ЕП-40	Метан	Не установлен	126191,489	0,5931	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	667212,766	3,1359	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293446,809	1,3792	-
120	БКНС. Вентклапан дренажной емкости ЕП-16	0098	БКНС. Вентклапан дренажной емкости ЕП-16	Метан	Не установлен	114525,62	0,5333	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	605592,063	2,82	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	266353,133	1,2403	-
121	БКНС. Площадка БКНС	6119	БКНС. Площадка БКНС	Метан	Не установлен	-	0,6742	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	3,1726	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	21,6768	-
122	БКНС. Площадка РВС-2000	6173	БКНС. Площадка РВС-2000	Метан	Не установлен	-	9,7685	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	51,6494	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	22,7159	-

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

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

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	94	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	35	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	Электромагнитное излучение	-	-

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

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

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

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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в 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 Катальгинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001267-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2023 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Катальгинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001267-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

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

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

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

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

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

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

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

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

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Катильгинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001267-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

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

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Катильгинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001267-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0,0001259	0,059
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0,0000333	0,0005
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т/ тыс.т.нефти	1,1071	229,723
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/ тыс.т.нефти	0,0571	11,848
5	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/ тыс.т.нефти	0,0099	2,054
6	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/ тыс.т.нефти	0,0001	0,031
7	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т/ тыс.т.нефти	0,7443	154,442
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/ тыс.т.нефти	0,9000	1 655,155
9	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/ тыс.т.нефти	0,0003	0,052
10	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т/ тыс.т.нефти	0,9150	189,863
11	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	2,576
12	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	1,151
13	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,000293	0,061
14	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,0078	1,619
15	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,0789	16,372
16	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/ тыс.т.нефти	10,7553	2 231,725
17	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,4591	95,263
18	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	19,180

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
19	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м ²	0,0150	10,200
20	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0,0016	0,332
21	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / тыс.т.нефти	0,0007	0,154
22	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,002920	0,606
23	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,00046	0,096
24	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	0,6995	145,146
25	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,4400	91,300
26	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0,0021	0,575
27	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,0011	0,228
28	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0,0128	3,520
Итого:					4 863,331

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

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 233 от 25.10.2022 на общую сумму 9500 руб.

Заявка составлена на 32 листах.

Количество приложений: 8, на 5072 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)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 30 " июня 2023 г.