

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. Бурувиков, 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,

69-0170-001214-П Объекты добычи нефти и газа в границах Крапивинского 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 348/23 от 11.12.2023)

"14" февраля 2024 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)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	480.2360	441.7030	440.6130	480.2360	463.4450	444.9072	427.1109	410.0265	410.0265
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	20738.900	18338.1	18289.2	20738.9	19931.3	19230.7	18461.4	17723.0	17723.0

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)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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	349.000	349.000	349.000	349.000	349.000	349.000	349.000	349.000	349.000
2	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	2.260	2.260	2.260	2.260	2.260	2.260	2.260	2.260	2.260

* Примечание: Указан объем газа, утилизируемый на пучевом подогревателе ПП-1,6, 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 2017-2023 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 2017-2023 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 1. Система экологического менеджмента	-	-	Предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия.	01.01.2004		
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 2. Система энергетического менеджмента	-	-	Повышение энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2004		
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 3. Система менеджмента измерений	-	-	Управлении измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющими контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции.	01.01.2004		
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	-	-	Повышение эффективности системы взаимодействия структурных подразделений в нештатной и аварийной ситуации.	01.01.2004		
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	-	-	Соблюдение требований НПА в части подготовки и обучения персонала.	01.01.2004		
6	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных		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.	01.01.2008	
			Азота диоксид	кг/т				<= 2,66
			Азота оксид	кг/т				<= 0,85
			Углерода оксид	кг/т				<= 55,37
			Метан	кг/т				<= 61,65
			У/в пред. C ₁ -C ₅ (искл.метан)	кг/т				<= 25,16
У/в пред. C ₆ -C ₁₀	кг/т	<= 27,49						
7	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Соблюдение технологических показателей маркерных		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966	
			Азота диоксид	кг/т				<= 59,43
			Азота оксид	кг/т				<= 9,64
			Углерода оксид	кг/т				<= 103,73
			Метан	кг/т				<= 99,78
			У/в пред. C ₁ -C ₅ (искл.метан)	кг/т				<= 13,32
У/в пред. C ₆ -C ₁₀	кг/т	<= 20,89						
8	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии	Соблюдение технологических показателей маркерных		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966	
			Азота диоксид	кг/т				<= 20,20
			Азота оксид	кг/т				<= 59,01
			Углерода оксид	кг/т				<= 27,63
			Метан	кг/т				<= 2,79
9	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Соблюдение технологических показателей маркерных		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966	
			Азота диоксид	кг/т				<= 0,0108
			Азота оксид	кг/т				<= 0,0023
			Сероводород	кг/т				<= 0,0055
			Углерода оксид	кг/т				<= 0,1440
			Метан	кг/т				<= 4,1139
			У/в пред. C ₁ -C ₅ (искл.метан)	кг/т				<= 0,0828
			У/в пред. C ₆ -C ₁₀	кг/т				<= 0,1440

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

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
2024 г.				
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 г.	111	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 г.	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2024 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		135		
2025 г.				
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 г.	111	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 г.	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2025 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		135		
2026 г.				
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 г.	111	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 г.	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2026 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		135		
2027 г.				
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 г.	111	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 г.	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2027 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		135		
2028 г.				
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 г.	111	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 г.	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2028 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		135		
2029 г.				
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 г.	111	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 г.	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2029 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		135		
2030 г.				
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 г.	111	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 г.	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2030 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		135		
2031 г.				

№ 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
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 г.	111	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 г.	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2031 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		135		

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 совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника / 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		
2024 г.																	
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 г.	111	т/год	187.2115	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0176	не требуется	не требуется	не требуется	187.2115	-		
			т/год	273.5101	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0257				273.5101	-		
			т/год	167.4251	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0158				167.4251	-		
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 г.	16	т/год	74.1974	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0070	не требуется	не требуется	не требуется	74.1974	-		
			т/год	159.6276	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0150				159.6276	-		
			т/год	84.7593	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0080				84.7593	-		
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2024 г.	2	т/год	0.5752	Азота диоксид	III	кг/т	20.20	кг/т	1.3154	не требуется	не требуется	не требуется	0.5752			
			т/год	0.0934	Азота оксид	III	кг/т	59.01	кг/т	0.2136				0.0934			
			т/год	0.6560	Углерода оксид	IV	кг/т	27.63	кг/т	1.5001				0.6560			
			т/год	0.0656	Метан	Не установлен	кг/т	2.79	кг/т	0.1500				0.0656			
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 г.	6	т/год	1 902.4206	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1868	не требуется	не требуется	не требуется	1 902.4206	-		
			т/год	1.0356	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0001				1.0356	-		
			т/год	0.5472	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0001				0.5472	-		
ИТОГО по объекту НВОС		135			Азота диоксид	III								-	0.5752		
					Азота оксид	III									-	0.0934	
					Углерода оксид	IV										-	0.6560
					Метан	Не установлен										-	2 163.8951
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	434.1733
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	252.7316
2025 г.																	
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 г.	111	т/год	168.0779	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0158	не требуется	не требуется	не требуется	168.0779	-		
			т/год	245.3337	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0231				245.3337	-		
			т/год	149.7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0141				149.7104	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника / источник в выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")														
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	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		
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 г.	16	т/год	74.0711	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0070	не требуется	не требуется	не требуется	74.0711	-		
			т/год	160.3106	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0151				160.3106	-		
			т/год	84.6036	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0080				84.6036	-		
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2025 г.	2	т/год	0.5752	Азота диоксид	III	кг/т	20.20	кг/т	1.3154	не требуется	не требуется	не требуется	0.5752	-		
			т/год	0.0934	Азота оксид	III	кг/т	59.01	кг/т	0.2136				0.0934	-		
			т/год	0.6560	Углерода оксид	IV	кг/т	27.63	кг/т	1.5001				0.6560	-		
			т/год	0.0656	Метан	Не установлен	кг/т	2.79	кг/т	0.1500				0.0656	-		
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 г.	6	т/год	1 897.2247	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1863	не требуется	не требуется	не требуется	1 897.2247	-		
			т/год	1.0342	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0001				1.0342	-		
			т/год	0.5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0001				0.5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		135			Азота диоксид	III								-	0.5752		
					Азота оксид	III									-	0.0934	
					Углерода оксид	IV										-	0.6560
					Метан	Не установлен										-	2 139.4393
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	406.6785
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	234.8604
2026 г.																	
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 г.	111	т/год	168.0779	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0158	не требуется	не требуется	не требуется	168.0779	-		
			т/год	245.3337	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0230				245.3337	-		
			т/год	149.7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0140				149.7104	-		
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 г.	16	т/год	80.0707	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0075	не требуется	не требуется	не требуется	80.0707	-		
			т/год	170.0453	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0159				170.0453	-		
			т/год	90.2639	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0085				90.2639	-		
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2026 г.		т/год	0.5752	Азота диоксид	III	кг/т	20.20	кг/т	1.3154	не требуется	не требуется	не требуется	0.5752	-		
			т/год	0.0934	Азота оксид	III	кг/т	59.01	кг/т	0.2136				0.0934	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество	Технологический показатель НДТ	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника / 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		
19	Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2026 г.	2	т/год	0.6560	Углерода оксид	IV	кг/т	27.63	кг/т	1.5001	требуется	требуется	требуется	0.6560			
			т/год	0.0656	Метан	Не установлен	кг/т	2.79	кг/т	0.1500				0.0656			
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 г.	6	т/год	1 897.2247	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1863	не требуется	не требуется	не требуется	1 897.2247	-		
			т/год	1.0342	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0001				1.0342	-		
			т/год	0.5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0001				0.5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		135			Азота диоксид	III								-	0.5752		
					Азота оксид	III									-	0.0934	
					Углерода оксид	IV										-	0.6560
					Метан	Не установлен										-	2 145.4389
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	416.4132
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	240.5207
2027 г.																	
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 г.	111	т/год	168.0779	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0158	не требуется	не требуется	не требуется	168.0779	-		
			т/год	245.3337	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0230				245.3337	-		
			т/год	149.7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0141				149.7104	-		
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 г.	16	т/год	76.7169	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0072	не требуется	не требуется	не требуется	76.7169	-		
			т/год	165.5057	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0155				165.5057	-		
			т/год	87.8653	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0083				87.8653	-		
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2027 г.	2	т/год	0.5752	Азота диоксид	III	кг/т	20.20	кг/т	1.3154	не требуется	не требуется	не требуется	0.5752			
			т/год	0.0934	Азота оксид	III	кг/т	59.01	кг/т	0.2136				0.0934			
			т/год	0.6560	Углерода оксид	IV	кг/т	27.63	кг/т	1.5001				0.6560			
			т/год	0.0656	Метан	Не установлен	кг/т	2.79	кг/т	0.1500				0.0656			
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 г.	6	т/год	1 897.2247	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1863	не требуется	не требуется	не требуется	1 897.2247	-		
			т/год	1.0342	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0001				1.0342	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника / источник в выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")														
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	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		
			т/год	0.5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0001				0.5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		135			Азота диоксид	III								-	0.5752		
					Азота оксид	III									-	0.0934	
					Углерода оксид	IV										-	0.6560
					Метан	Не установлен										-	2 142.0851
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	411.8736
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	238.1221
2028 г.																	
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 г.	111	т/год	187.2115	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0176	не требуется	не требуется	не требуется	187.2115	-		
			т/год	273.5101	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0257				273.5101	-		
			т/год	167.4251	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0158				167.4251	-		
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 г.	16	т/год	75.5464	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0071	не требуется	не требуется	не требуется	75.5464	-		
			т/год	161.9018	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0152				161.9018	-		
			т/год	85.2170	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0080				85.2170	-		
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2028 г.	2	т/год	0.5752	Азота диоксид	III	кг/т	20.20	кг/т	1.3154	не требуется	не требуется	не требуется	0.5752			
			т/год	0.0934	Азота оксид	III	кг/т	59.01	кг/т	0.2136				0.0934			
			т/год	0.6560	Углерода оксид	IV	кг/т	27.63	кг/т	1.5001				0.6560			
			т/год	0.0656	Метан	Не установлен	кг/т	2.79	кг/т	0.1500				0.0656			
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 г.	6	т/год	1 902.4206	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1868	не требуется	не требуется	не требуется	1 902.4206	-		
			т/год	1.0356	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0001				1.0356	-		
			т/год	0.5472	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0001				0.5472	-		
ИТОГО по объекту НВОС		135			Азота диоксид	III								-	0.5752		
					Азота оксид	III									-	0.0934	
					Углерода оксид	IV										-	0.6560
					Метан	Не установлен										-	2 165.2441

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника / источник в выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")												
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	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
	ИТОГО по объекту НВОС	135			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV								-	436.4475
					Углеводороды предельные C6-C10	III								-	253.1893
2029 г.															
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 г.	111	т/год	168.0779	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0158				168.0779	-
			т/год	245.3337	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0231	не требуется	не требуется	не требуется	245.3337	-
			т/год	149.7104	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0141				149.7104	-
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 г.	16	т/год	72.5064	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0068				72.5064	-
			т/год	155.6825	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0147	не требуется	не требуется	не требуется	155.6825	-
			т/год	82.6748	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0078				82.6748	-
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2029 г.	2	т/год	0.5752	Азота диоксид	III	кг/т	20.20	кг/т	1.3154				0.5752	
			т/год	0.0934	Азота оксид	III	кг/т	59.01	кг/т	0.2136				0.0934	
			т/год	0.6560	Углерода оксид	IV	кг/т	27.63	кг/т	1.5001	не требуется	не требуется	не требуется	0.6560	
			т/год	0.0656	Метан	Не установлен	кг/т	2.79	кг/т	0.1500				0.0656	
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 г.	6	т/год	1 897.2247	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1863				1 897.2247	-
			т/год	1.0342	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0001	не требуется	не требуется	не требуется	1.0342	-
			т/год	0.5464	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0001				0.5464	-
ИТОГО по объекту НВОС					Азота диоксид	III								-	0.5752
					Азота оксид	III								-	0.0934
					Углерода оксид	IV								-	0.6560
					Метан	Не установлен								-	2 137.8746
					Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV								-	402.0504
					Углеводороды предельные C6-C10	III								-	232.9316
2030 г.															
			т/год	168.0779	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0159				168.0779	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника / источник в выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")														
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	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		
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 г.	111	т/год	245.3337	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0232	не требуется	не требуется	не требуется	245.3337	-		
			т/год	149.7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0141				149.7104	-		
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 г.	16	т/год	70.5265	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0067	не требуется	не требуется	не требуется	70.5265	-		
			т/год	152.0403	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0144				152.0403	-		
			т/год	80.2341	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0076				80.2341	-		
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2030 г.	2	т/год	0.5752	Азота диоксид	III	кг/т	20.20	кг/т	1.3154	не требуется	не требуется	не требуется	0.5752	-		
			т/год	0.0934	Азота оксид	III	кг/т	59.01	кг/т	0.2136				0.0934	-		
			т/год	0.6560	Углерода оксид	IV	кг/т	27.63	кг/т	1.5001				0.6560	-		
			т/год	0.0656	Метан	Не установлен	кг/т	2.79	кг/т	0.1500				0.0656	-		
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 г.	6	т/год	1 897.2247	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1863	не требуется	не требуется	не требуется	1 897.2247	-		
			т/год	1.0342	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0001				1.0342	-		
			т/год	0.5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0001				0.5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		135			Азота диоксид	III								-	0.5752		
					Азота оксид	III									-	0.0934	
					Углерода оксид	IV										-	0.6560
					Метан	Не установлен										-	2 135.8947
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	398.4082
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	230.4909
2031 г.																	
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 г.	111	т/год	168.0779	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0159	не требуется	не требуется	не требуется	168.0779	-		
			т/год	245.3337	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0232				245.3337	-		
			т/год	149.7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0141				149.7104	-		
			т/год	70.5265	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0067				70.5265	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника / источник в выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")														
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	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		
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 г.	16	т/год	152.0403	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0144	не требуется	не требуется	не требуется	152.0403	-		
			т/год	80.2341	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0076				80.2341	-		
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии" на 2031 г.	2	т/год	0.5752	Азота диоксид	III	кг/т	20.20	кг/т	1.3154	не требуется	не требуется	не требуется	0.5752			
			т/год	0.0934	Азота оксид	III	кг/т	59.01	кг/т	0.2136				0.0934			
			т/год	0.6560	Углерода оксид	IV	кг/т	27.63	кг/т	1.5001				0.6560			
			т/год	0.0656	Метан	Не установлен	кг/т	2.79	кг/т	0.1500				0.0656			
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 г.	6	т/год	1 897.2247	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1863	не требуется	не требуется	не требуется	1 897.2247	-		
			т/год	1.0342	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0001				1.0342	-		
			т/год	0.5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0001				0.5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		135			Азота диоксид	III								-	0.5752		
					Азота оксид	III									-	0.0934	
					Углерода оксид	IV										-	0.6560
					Метан	Не установлен										-	2 135.8947
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	398.4082
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	230.4909

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6023	Узел учета газа	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0.0131	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6023	Узел учета газа	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0.0012	
123	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0100	Воздушка ДЕ	Метан	Не устано	3554396.66	4.4062	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0100	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	12795166.5	15.8615	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0100	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C6-C10	3	6047040.13	7.4962	
124	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0141	Труба насосной МФНС	Метан	Не устано	6051.71888	0.0062	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0141	Труба насосной МФНС	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	14055.6052	0.0144	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0141	Труба насосной МФНС	Углеводороды предельные C6-C10	3	7418.23605	0.0076	
125	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6043	Площадка МФНС	Метан	Не устано	-	0.063	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6043	Площадка МФНС	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0.058	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6043	Площадка МФНС	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0.0447	
126	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0081	КС	Метан	Не устано	109.37284	0.0425	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0081	КС	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	115.0345	0.0447	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0081	КС	Углеводороды предельные C6-C10	3	10.29391	0.004	
127	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 8 "Хранение нефти"	6019	Резервуарный парк	Метан	Не устано	-	6.02	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 8 "Хранение нефти"	6019	Резервуарный парк	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	14.0449	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 8 "Хранение нефти"	6019	Резервуарный парк	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	7.4212	
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии"								
128	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой"	0128	Труба ПП-1,6	Азота диоксид	3	145.44658	0.0343	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой"	0128	Труба ПП-1,6	Азота оксид	3	23.74638	0.0056	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой"	0128	Труба ПП-1,6	Углерода оксид	4	165.80062	0.0391	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой"	0128	Труба ПП-1,6	Метан	Не устано	16.53766	0.0039	
129	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой"	0129	Труба ПП-1,6	Азота диоксид	3	145.44658	0.0343	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой"	0129	Труба ПП-1,6	Азота оксид	3	23.74638	0.0056	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой"	0129	Труба ПП-1,6	Углерода оксид	4	165.80062	0.0391	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 9 "Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой"	0129	Труба ПП-1,6	Метан	Не устано	16.53766	0.0039	
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"								
130	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0025	Воздушка ДЕ	Метан	Не устано	3022189.37	1.1058	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0025	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	7050681.98	2.5798	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0025	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C6-C10	3	3725672.4	1.3632	
131	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6017	Площадка БКНС-36	Метан	Не устано	-	1.1058	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6017	Площадка БКНС-36	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	2.5798	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6017	Площадка БКНС-36	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1.3632	
132	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0077	Свеча рассивания	Метан	Не устано	704448.011	60.1307	
133	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0079	Воздушка ДЕ	Метан	Не устано	1341.10672	0.0019	
134	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0086	Воздушка ДЕ	Метан	Не устано	70.58456	0.0001	
135	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6056	Площадка БКНС-40	Метан	Не устано	-	0.0138	

* Примечание: Значение технологического показателя выбросов, выраженное в виде концентрации загрязняющего вещества в газо-воздушной смеси (мг/м3), возможно только для источников с организованной формой выброса.

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
-	-	-	-	-	-	-

* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход сточных вод		Время работы источника/ источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год
		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		
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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м ³	г/час	
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

№ 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.)	450	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	155	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

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

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

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

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

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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Томе I Отчета о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Крапивинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Крапивинское месторождение, ОНВ № 69-0170-001214-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2022 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томе I Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Крапивинское месторождения, Томская область, Каргасокский район, Крапивинское месторождение, ОНВ № 69-0170-001214-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 Крапивинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Крапивинское месторождение, ОНВ № 69-0170-001214-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 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 Крапивинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Крапивинское месторождение, ОНВ № 69-0170-001214-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.0002	0.1176
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1.107	531.621
3	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т / т	0.5	2.000
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т / т	0.26	0.465
5	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.274	131.585
6	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.914	438.936
7	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание	4 42 507 11 49 3	т / тыс.т.нефти	0.097	46.583
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или	9 19 204 01 60 3	т/чел.	0.00011	0.053
9	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон,	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.0094	1.570
10	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.0042	0.7014
11	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание	4 33 202 02 51 4	т/т	1.2	0.090
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание	4 68 112 02 51 4	т/т	0.064	0.054
13	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.205	98.448
14	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.203	97.488
15	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0.672	322.719
16	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0.160	26.720
17	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м ²	0.015	18.000
18	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0.0016	0.768
19	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.12	0.271
20	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или	9 19 204 02 60 4	т/чел.	0.0002	0.028
21	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков,	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.440	211.304
22	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0.002	0.334
23	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	42	т/чел.	0.013	2.171
24	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.112	0.253
25	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	0.280	134.466
Итого:					2 066.746

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 11.12.2023 № 348-23 на 5 л.
2. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 232 от 25.10.2022 на общую сумму 9500 руб. на 1 л.
3. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 12.12.2023 № 385-23 на 2 л.
4. Отчет о результатах расчета технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ на 105 л.
5. Решение по НМУ на 1 л.

Заявка составлена на 36 листах.

Количество приложений: 9, на 3 095 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

полномочный представитель по доверенности
от 12.12.2023 № 374/23 Шрамов Дмитрий Михайлович
тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028
ShramovDM@tomsknipi.ru

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 348/23 от 11.12.2023)

"14" февраля 2024 г.