

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,

69-0170-001249-П Объекты добычи нефти и газа в границах Тагайского 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)

"29 "сентября 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	12.680	8.2450	12.5160	12.6800	10.5780	9.5050	8.7390	8.1830	7.7130
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	500.700	325.900	495.000	500.700	418.000	375.300	345.800	323.000	304.950

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	Нефтегазоводяная смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	т	13 300.113	8 654.107	13 129.629	13 300.113	11 098.560	10 594.315	9 172.236	8 588.660	8 096.829

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
			4	5	6			
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан	кг/т	<= 61,65	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.	01.01.2007
Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)			кг/т	<= 25,16				
Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)			кг/т	<= 27,49				
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Метан	кг/т	<= 99,78	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.	01.01.2007
Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)			кг/т	<= 13,32				
Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)			кг/т	<= 20,89				

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 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		13		
2025 год				
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		13		
2026 год				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		13		
2027 год				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		13		
2028 год				
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		13		
2029 год				
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		13		
2030 год				
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		13		
2031 год				
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		13		

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) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2024 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	4	т/год	2.2670669	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.261964279	не требуется	не требуется	не требуется	2.2670669	6.0957613
				3.1604505	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.365196605				3.1604505	8.49826
				2.0073726	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.231956064				2.0073726	4.1535211
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	9	т/год	3.8286944	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.442413573	не требуется	не требуется	не требуется	3.8286944	6.0957613
				5.3378095	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.616794951				5.3378095	8.49826
				2.1461485	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.247991907				2.1461485	4.1535211
Итого ТНВ:														18.74754240	18.74754240
2025 год															
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	4	т/год	2.2611577	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.172217943	не требуется	не требуется	не требуется	2.2611577	7.02231290
				3.1521587	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.2400798				3.1521587	9.78982640
				2.0021872	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.152493814				2.0021872	4.97739030
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	9	т/год	4.7611552	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.362626789	не требуется	не требуется	не требуется	4.7611552	7.02231290
				6.6376677	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.505548763				6.6376677	9.78982640
				2.9752031	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.226602222				2.9752031	4.97739030
Итого ТНВ:														21.78952960	21.78952960
2026 год															
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	4	т/год	2.2611577	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.170010413	не требуется	не требуется	не требуется	2.2611577	7.05821290
				3.1521587	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.2370024				3.1521587	9.83992640
				2.0021872	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.150539112				2.0021872	5.00929030
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	9	т/год	4.7970552	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.360677778	не требуется	не требуется	не требуется	4.7970552	7.05821290
				6.6877677	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.502835404				6.6877677	9.83992640
				3.0071031	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.226096056				3.0071031	5.00929030
Итого ТНВ:														21.9074296	21.9074296

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		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
2027 год															
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	4	т/год	2.2611577	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.203734331	не требуется	не требуется	не требуется	2.2611577	6.59631290
				3.1521587	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.284015106				3.1521587	9.19592640
				2.0021872	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.180400629				2.0021872	4.60019030
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	9	т/год	4.3351552	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.390605196	не требуется	не требуется	не требуется	4.3351552	6.59631290
				6.0437677	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.544554221				6.0437677	9.19592640
				2.5980031	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.234084701				2.5980031	4.60019030
Итого ТНВ:													20.3924296	20.3924296	
2028 год															
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	4	т/год	2.2670669	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.213989003	не требуется	не требуется	не требуется	2.2670669	6.37266130
				3.1604505	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.2983157				3.1604505	8.88446000
				2.0073726	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.189476394				2.0073726	4.39872110
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	9	т/год	4.1055944	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.387528066	не требуется	не требуется	не требуется	4.1055944	6.37266130
				5.7240095	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.540290665				5.7240095	8.88446000
				2.3913485	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.225719973				2.3913485	4.39872110
Итого ТНВ:													19.6558424	19.6558424	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	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
2029 год															
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	4	т/год	2.2611577	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.246521971	не требуется	не требуется	не требуется	2.2611577	6.19191290
				3.1521587	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.343663061				3.1521587	8.63232640
				2.0021872	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.218287798				2.0021872	4.24219030
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	9	т/год	3.9307552	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.428549287	не требуется	не требуется	не требуется	3.9307552	6.19191290
				5.4801677	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.597473473				5.4801677	8.63232640
				2.2400031	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.244215598				2.2400031	4.24219030
Итого ТНВ:														19.0664296	19.0664296
2030 год															
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	4	т/год	2.2611577	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.263272466	не требуется	не требуется	не требуется	2.2611577	6.06981290
				3.1521587	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.367014028				3.1521587	8.46212640
				2.0021872	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.233119858				2.0021872	4.13409030
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	9	т/год	3.8086552	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.443451621	не требуется	не требуется	не требуется	3.8086552	6.06981290
				5.3099677	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.618253336				5.3099677	8.46212640
				2.1319031	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.248223017				2.1319031	4.13409030
Итого ТНВ:														18.6660296	18.6660296
2031 год															
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	4	т/год	2.2611577	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.279264599	не требуется	не требуется	не требуется	2.2611577	5.96661290
				3.1521587	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.389307802				3.1521587	8.31822640
				2.0021872	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.247280411				2.0021872	4.04259030
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	9	т/год	3.7054552	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.457642764	не требуется	не требуется	не требуется	3.7054552	5.96661290
				5.1660677	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.638035915				5.1660677	8.31822640
				2.0404031	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.252000271				2.0404031	4.04259030
Итого ТНВ:														18.3274296	18.3274296

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
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: На объекте НВОС отсутствуют объекты технологического нормирования, для которых необходима проверка соблюдения ТНВ на основе концентрации загрязняющего вещества.

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
-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: 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.)	13	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	1	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 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 Тагайского месторождения, Томская область, Карагокский район, ОНВ № 69-0170-001249-П (I кат.) по состоянию на 11.01.2022 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 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Тагайского месторождения, Томская область, Каргасокский район ОНВ № 69-0170-001234-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 Тагайского месторождения, Томская область, Кургасокский район ОНВ № 69-0170-001249-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 Тагайского месторождения, Томская область, Кургасокский район ОНВ № 69-0170-001249-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.	0.0002	0.00040
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0.7173	9.0954
3	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т / час	0.00012	1.0512
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.239	3.0305
5	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т / тыс.т.нефти	0.0014	0.0178
6	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.117	1.4836
7	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.0095	0.0380
8	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.0042	0.0168
9	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0.0540	0.0051
10	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.428	5.4270
11	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	1.008	12.7814
12	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0.000013	0.0001
13	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0.07	0.2800
14	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.1	0.0550
15	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1.18	0.0118
16	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	0.4600	5.8328
17	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т / чел	0.013	0.0520
18	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.341	4.3239
19	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.112	0.0616
Итого:					43.5644

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 6 л.
2. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 12.12.2023 №385/23 на 2л.
3. Копия платежного поручения по оплате госпошлины за выдачу КЭР №6319 на сумму 9500 руб. на 1 л.
4. Отчет о результатах расчета технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ для "Объекты добычи нефти и газа в границах Тагайского месторождения" на 88 л.

Заявка составлена на 21 листах.

Количество приложений: 8, на 1753 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 283/22 от 26.12.2022)

"29 "сентября 2024 г.