

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,

69-0170-001234-П Объекты добычи нефти и газа в границах Карайского 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)

" 18 " июня 2024г.

**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	129.800	122.7220	111.7360	94.9920	122.6000	129.8000	122.7000	117.2000	111.0000
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	5 633.000	5 326.000	4 849.000	4 123.000	4 321.000	5 633.000	5 325.000	5 086.000	4 817.000

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 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Азота диоксид	кг/т	<= 2,66	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.	01.01.1987
			Азота оксид	кг/т	<= 0,85			
			Углерода оксид	кг/т	<= 55,37			
			Метан	кг/т	<= 61,65			
			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			

2.2. 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	29	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
Итого		29		
2025 год				
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	29	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
Итого		29		
2026 год				
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	29	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
Итого		29		
2027 год				
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	29	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
Итого		29		
2028 год				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	29	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
Итого		29		
2029 год				
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	29	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
Итого		29		
2030 год				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	29	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
Итого		29		
2031 год				
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	29	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
Итого		29		

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. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
															Ед. измерения
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	29	т/год	3.44E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	2.80E-06	не требуется	не требуется	не требуется	3.44E-04	3.44E-04
				5.20E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	4.24E-07				5.20E-05	5.20E-05
				1.57E-03	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.28E-05				1.57E-03	1.57E-03
				52.7512465	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.429843440				52.7512465	52.7512465
				45.9038575	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.374047502				45.9038575	45.9038575
				36.4886515	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.297327712				36.4886515	36.4886515
2025 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	29	т/год	3.44E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	3.08E-06	не требуется	не требуется	не требуется	3.44E-04	3.44E-04
				5.20E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	4.65E-07				5.20E-05	5.20E-05
				1.57E-03	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.40E-05				1.57E-03	1.57E-03
				52.6083765	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.470827455				52.6083765	52.6083765
				45.7796075	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.409712246				45.7796075	45.7796075
				36.3898715	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.325677235				36.3898715	36.3898715
Итого ТНВ:													134.7798	134.7798	
2026 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	29	т/год	3.44E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	3.62E-06	не требуется	не требуется	не требуется	3.44E-04	3.44E-04
				5.20E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	5.47E-07				5.20E-05	5.20E-05
				1.57E-03	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.65E-05				1.57E-03	1.57E-03
				52.6083765	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.553819022				52.6083765	52.6083765
				45.7796075	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.481931189				45.7796075	45.7796075
				36.3898715	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.383083539				36.3898715	36.3898715
Итого ТНВ:													134.7798	134.7798	
2027 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	29	т/год	3.44E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	0.000002810	не требуется	не требуется	не требуется	3.44E-04	3.44E-04
				5.20E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.000000424				5.20E-05	5.20E-05
				1.57E-03	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.000012800				1.57E-03	1.57E-03
				52.6083765	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.429105840				52.6083765	52.6083765
				45.7796075	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.373406260				45.7796075	45.7796075

№ 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
				36.3898715	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.296817880				36.3898715	36.3898715
Итого ТНВ:														134.7798	134.7798
2028 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	29	т/год	3.44E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	2.65E-06	не требуется	не требуется	не требуется	3.44E-04	3.44E-04
				5.20E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	4.01E-07				5.20E-05	5.20E-05
				1.57E-03	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.21E-05				1.57E-03	1.57E-03
				52.7512465	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.406404056				52.7512465	52.7512465
				45.9038575	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.353650674				45.9038575	45.9038575
				36.4886515	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.281114418				36.4886515	36.4886515
Итого ТНВ:														135.1457	135.1457
2029 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	29	т/год	3.44E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	0.000002800	не требуется	не требуется	не требуется	3.44E-04	3.44E-04
				5.20E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.000000424				5.20E-05	5.20E-05
				1.57E-03	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.000012800				1.57E-03	1.57E-03
				52.6083765	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.428756120				52.6083765	52.6083765
				45.7796075	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.373101940				45.7796075	45.7796075
				36.3898715	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.296575970				36.3898715	36.3898715
Итого ТНВ:														134.7798	134.7798
2030 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	29	т/год	3.44E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	0.000002940	не требуется	не требуется	не требуется	3.44E-04	3.44E-04
				5.20E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.000000444				5.20E-05	5.20E-05
				1.57E-03	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.000013400				1.57E-03	1.57E-03
				52.6083765	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.448876930				52.6083765	52.6083765
				45.7796075	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.390610990				45.7796075	45.7796075
				36.3898715	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.310493780				36.3898715	36.3898715
Итого ТНВ:														134.7798	134.7798
2031 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	29	т/год	3.44E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	0.000003100	не требуется	не требуется	не требуется	3.44E-04	3.44E-04
				5.20E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.000000468				5.20E-05	5.20E-05

№ 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
				1.57E-03	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.000014100				1.57E-03	1.57E-03
				52.6083765	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.473949340				52.6083765	52.6083765
				45.7796075	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.412428900				45.7796075	45.7796075
				36.3898715	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.327836680				36.3898715	36.3898715
Итого ТНВ:													134.7798	134.7798	

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	Дренажная емкость КП №1	0009	Дренажная емкость КП №1	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
2	Дренажная емкость КП №2	0016	Дренажная емкость КП №2	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
3	Дренажная емкость КП №3	0017	Дренажная емкость КП №3	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
4	Дренажная емкость КП №4	0018	Дренажная емкость КП №4	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
5	Дренажная емкость КП №5	0019	Дренажная емкость КП №5	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
6	Дренажная емкость КП №6	0010	Дренажная емкость КП №6	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
7	Дренажная емкость КП №7	0020	Дренажная емкость КП №7	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
8	Дренажная емкость КП №8	0011	Дренажная емкость КП №8	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
9	Дренажная емкость КП №10	0023	Дренажная емкость КП №10	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
10	«Воздушка» дренажной емкости СОД камеры запуска НС УПСВ Кар.-УПСВ к.36	0012	«Воздушка» дренажной емкости СОД камеры запуска НС УПСВ Кар.-УПСВ к.36	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
11	«Воздушка» дренажной емкости СОД камеры приема НС УПСВ Кар.-УПСВ к.36	0021	«Воздушка» дренажной емкости СОД камеры приема НС УПСВ Кар.-УПСВ к.36	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
12	«Воздушка» дренажной емкости СОД камеры запуска НСК к.8 - УПСВ	0022	«Воздушка» дренажной емкости СОД камеры запуска НСК к.8 - УПСВ	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
13	«Воздушка» дренажной емкости СОД камеры приема НСК к.8 - УПСВ	0026	«Воздушка» дренажной емкости СОД камеры приема НСК к.8 - УПСВ	Метан	-	453974.7009	3.17240	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	395045.5678	2.76060	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	314021.5873	2.19440	-
14	Кустовая площадка №1	6003	Кустовая площадка №1	Метан	-	-	0.15942	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.13873	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.11028	-
15	Кустовая площадка №6	6004	Кустовая площадка №6	Метан	-	-	0.15325	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.13335	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.10600	-
16	Кустовая площадка №8	6005	Кустовая площадка №8	Метан	-	-	0.16939	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.14740	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.11717	-
17	Кустовая площадка №2	6006	Кустовая площадка №2	Азота диоксид (двуокись азота, парниковый газ)	3	-	0.01920	-
				Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	0.00310	-
				Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	-	0.08820	-
				Метан	-	-	5.27993	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	4.59462	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	3.65222	-
18	Кустовая площадка №3	6007	Кустовая площадка №3	Метан	-	-	0.13128	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.11424	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.09081	-
19	Кустовая площадка №4	6008	Кустовая площадка №4	Метан	-	-	0.13128	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.11424	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.09081	-
20	Кустовая площадка №5	6009	Кустовая площадка №5	Азота диоксид (двуокись азота, парниковый газ)	3	-	0.01920	-
				Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	0.00310	-
				Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	-	0.08820	-
				Метан	-	-	5.31151	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	4.62210	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	3.67406	-
21	Кустовая площадка №7	6010	Кустовая площадка №7	Азота диоксид (двуокись азота, парниковый газ)	3	-	0.01920	-
				Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	0.00310	-
				Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	-	0.08820	-
				Метан	-	-	5.27032	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	4.58626	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	3.64557	-
22	Кустовая площадка №9	6025	Кустовая площадка №9	Метан	-	-	0.07293	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.06347	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.05045	-
23	Кустовая площадка №10	6024	Кустовая площадка №10	Азота диоксид (двуокись азота, парниковый газ)	3	-	0.01920	-
				Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	3	-	0.00310	-
				Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	4	-	0.08820	-
				Метан	-	-	5.22913	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	4.55041	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	3.61707	-
24	Площадка скв.6Р	6022	Площадка скв.6Р	Метан	-	-	0.04823	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.04197	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.03336	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
25	Площадка скв.31П	6028	Площадка скв.31П	Метан	-	-	0.07293	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.06347	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.05045	-
26	Площадка скв.9Р	6029	Площадка скв.9Р	Метан	-	-	0.06332	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.05510	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.04380	-
27	Площадка скв.27П	6030	Площадка скв.27П	Метан	-	-	0.07293	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.06347	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.05045	-
28	Нефтепровод	6011	Нефтепровод	Метан	-	-	0.03858	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.03357	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.02669	-
29	Площадка скв.2Р	6031	Площадка скв.2Р	Метан	-	-	0.01683	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	4	-	0.01464	-
				Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0.01164	-

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

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

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	20	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	10	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 Карайского месторождения, Томская область, Карасокский район, ОНВ № 69-0170-001234-П (I кат.) по состоянию на 10.01.2024 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 Карайского месторождения, Томская область, Карасокский 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 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 Карайского месторождения, Томская область, Каргасокский район ОНВ № 69-0170-001234-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

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

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Карайского месторождения, Томская область, Каргасокский район ОНВ № 69-0170-001234-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	93.106
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.239	31.022
4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т / тыс.т.нефти	0.00048	0.062
5	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.117	15.187
6	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1.2	0.024
7	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0.052	0.0171
8	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.736	95.533
9	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0.331	42.964
10	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0.000004	0.0002
11	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.1	0.101
12	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1.2	0.012
13	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0.00044	0.057
14	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	6.293	816.831
15	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.341	44.262
16	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.112	0.113
Итого:					1 139.2917

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копия платежных поручений по оплате госпошлины за выдачу КЭР №648 от 26.04.2024 (прошу считать данное платежное поручение за выдачу КЭР Карайского м-я) на 1 л.
3. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 12.12.2023 №385/2023 на 2 л.
4. Отчет о результатах расчета технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ для "Объекты добычи нефти и газа в границах Карайского месторождения" на 76 л.

Заявка составлена на 24 листах.

Количество приложений: 8, на 2591 листах.

Уполномоченное контактное лицо: полномочный представитель по доверенности
от 01.02.2023 № 070/23 Шрамов Дмитрий Михайлович
тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028
ShramovDM@tomsknpi.ru

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 18 " июня 2024г.