

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования

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

ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Непубличное акционерное общество,
Акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

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

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

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

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

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

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

06.10.1

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

добыча сырой нефти

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

69-0170-001252-П Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Останинского 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)

" 23 " июня 20 23 г.

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Раздел I. Общие сведения

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	130,500	127,125	111,020	110,370	85,280	96,460	130,500	126,620	107,770
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	17 125,000	16 625,000	14 560,000	14 690,000	11 310,000	12 870,000	17 125,000	16 640,000	14 170,000

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*	Дата внедрения				
1	2	3	4	5	6	7				
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.		22.04.1987		
			Азота диоксид	кг/т		<= 2,66	Азота диоксид		кг/т	отс.
			Азота оксид	кг/т		<= 0,85	Азота оксид		кг/т	отс.
			Углерода оксид	кг/т		<= 55,37	Углерода оксид		кг/т	отс.
			Метан	кг/т		<= 61,65	Метан		кг/т	0,0953
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т		<= 25,16	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)		кг/т	0,0309
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,0467					
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.		22.04.1987		
			Азота диоксид	кг/т		<= 0,0108	Азота диоксид		кг/т	отс.
			Азота оксид	кг/т		<= 0,0023	Азота оксид		кг/т	отс.
			Сероводород	кг/т		<= 0,0055	Сероводород		кг/т	отс.
			Углерода оксид	кг/т		<= 0,1440	Углерода оксид		кг/т	отс.
			Метан	кг/т		<= 4,1139	Метан		кг/т	0,3028
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т		<= 0,0828	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)		кг/т	0,0071
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,1440	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,0108					

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
1	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химреагентов на территории кустовых площадок, камеры пуска-приема очистных устройств на нефтесборных сетях кустовых площадок и одиночных скважин)	26	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу поддержания пластового давления (закачки воды в пласт) (площадки насос БКНС, маслобаков, дыхательные клапаны дренажных емкостей)	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		33		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химвеществ на территории кустовых площадок, камеры пуска-приема очистных устройств на нефтесборных сетях кустовых площадок и одиночных скважин)	26	т/год	900 363,6	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0953	не требуется	не требуется	не требуется	85,7846	-
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0309	требуется	требуется	требуется	27,8365	-
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0467				42,0238	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу поддержания пластового давления (закачки воды в пласт) (площадки насосов БКНС, маслобаков, дыхательные клапаны дренажных емкостей)	7	т/год	1 050 685	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,3028	не требуется	не требуется	не требуется	318,1101	-
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0071				7,4973	-
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0108				11,3589	-
ИТОГО по объекту НВОС		33			Метан	Не установлен									403,8947
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									35,3339
					Углеводороды предельные С6-С10	III									53,3827
													Итого ТНВ:	492,6113	492,6113

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	КПиСКВ. КП 1. Дренажная емкость	0001	КПиСКВ. КП 1. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	752876,747	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	244310,433	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368820,32	1,7308	-
2	КПиСКВ. КП 2. Дренажная емкость	0002	КПиСКВ. КП 2. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
3	КПиСКВ. КП 3. Дренажная емкость	0003	КПиСКВ. КП 3. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
4	КПиСКВ. КП 4. Дренажная емкость	0004	КПиСКВ. КП 4. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
5	КПиСКВ. КП 6. Дренажная емкость	0005	КПиСКВ. КП 6. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
6	КПиСКВ. КП 9. Дренажная емкость	0006	КПиСКВ. КП 9. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
7	КПиСКВ. КП 13. Дренажная емкость	0012	КПиСКВ. КП 13. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
8	КПиСКВ. КП 11. Дренажная емкость	0013	КПиСКВ. КП 11. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
9	КПиСКВ. КП 10. Дренажная емкость	0014	КПиСКВ. КП 10. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
10	КПиСКВ. КП 12. Дренажная емкость	0015	КПиСКВ. КП 12. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
11	КПиСКВ. КП 1	6112	КПиСКВ. КП 1	Метан	Не установлен	-	0,2202	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0714	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1079	-
12	КПиСКВ. КП 2	6114	КПиСКВ. КП 2	Метан	Не установлен	-	0,1292	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0419	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0633	-
13	КПиСКВ. КП 3	6116	КПиСКВ. КП 3	Метан	Не установлен	-	0,1747	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0567	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0856	-
14	КПиСКВ. КП 4	6119	КПиСКВ. КП 4	Метан	Не установлен	-	0,1747	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0567	-

№ 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	III	-	0,0856	-
15	КПиСКВ. КП 9	6120	КПиСКВ. КП 9	Метан	Не установлен	-	0,1065	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0345	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0522	-
16	КПиСКВ. КП 6	6121	КПиСКВ. КП 6	Метан	Не установлен	-	0,1747	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0567	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0856	-
17	КПиСКВ. Скв. 447Р	6122	КПиСКВ. Скв. 447Р	Метан	Не установлен	-	0,0194	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0063	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
18	КПиСКВ. Скв. 450Р	6123	КПиСКВ. Скв. 450Р	Метан	Не установлен	-	0,0194	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0063	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
19	ПП. Продуктопровод Западно-Останинское мр - УПН Герасимовского мр	6125	ПП. Продуктопровод Западно-Останинское мр - УПН Герасимовского мр	Метан	Не установлен	-	0,0276	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,009	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0135	-
20	КПиСКВ. КП 13	6132	КПиСКВ. КП 13	Метан	Не установлен	-	0,5199	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1687	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,2547	-
21	КПиСКВ. КП 11	6133	КПиСКВ. КП 11	Метан	Не установлен	-	0,2657	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0862	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1301	-
22	КПиСКВ. КП 10	6134	КПиСКВ. КП 10	Метан	Не установлен	-	0,1292	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0419	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0633	-
23	КПиСКВ. КП 12	6135	КПиСКВ. КП 12	Метан	Не установлен	-	0,1747	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0567	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0856	-
24	ПП. Узлы пуска-приема очистных устройств	6140	ПП. Узлы пуска-приема очистных устройств	Метан	Не установлен	-	2,4264	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,7873	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	1,1886	-
25	КПиСКВ. Скв. 440Р	6147	КПиСКВ. Скв. 440Р	Метан	Не установлен	-	0,0194	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0063	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
26	КПиСКВ. Скв. 451Р	6150	КПиСКВ. Скв. 451Р	Метан	Не установлен	-	0,0194	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0063	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"								
27	БКНС-23. Дыхательный клапан ЕП-1	0008	БКНС-23. Дыхательный клапан ЕП-1	Метан	Не установлен	861984,44	2,4264	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	279690,22	0,7873	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	422253,011	1,1886	-
28	БКНС-23. Дыхательный клапан ЕП-3	0009	БКНС-23. Дыхательный клапан ЕП-3	Углеводороды предельные С6-С10	III	2191976,13	0,6611	-

№ 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
29	БКНС-23. Дыхательный клапан ЕП-4	0010	БКНС-23. Дыхательный клапан ЕП-4	Метан	Не установлен	347131,166	1,5355	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	112650,902	0,4983	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	170050,188	0,7522	-
30	БКНС-23. Свеча рассеивания	0011	БКНС-23. Свеча рассеивания	Метан	Не установлен	715065,119	7,9556	-
31	БКНС-23. Площадка насосов БКНС-23	6124	БКНС-23. Площадка насосов БКНС-23	Метан	Не установлен	-	0,0427	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0138	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0209	-
32	БКНС-23. Площадка сепарации	6130	БКНС-23. Площадка сепарации	Метан	Не установлен	-	0,0554	-
33	БКНС-23. Площадка РВС	6131	БКНС-23. Площадка РВС	Метан	Не установлен	-	27,1748	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	8,8181	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	13,3123	-

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.)	13	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	8	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

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

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

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

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

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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Останинского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001252-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 представлен в Расчетах нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Останинского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001252-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 Западно-Останинского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001252-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 Западно-Останинского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001252-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.	0,0001490	0,019
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0,0000	0,0002
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0,8026	104,739
4	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т / т масла	1,0000	0,480
5	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т / т сорбента	12,5000	1,000
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти*	0,9000	117,450
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т / тыс.т.нефти	0,0007	0,097
8	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	1,3610	177,611
9	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	0,160
10	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	0,071
11	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / т изделий	1,1830	0,071
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т / тыс.т.нефти	0,000320	0,042
13	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	1,1388	148,619
14	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0,4006	52,282
15	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	1,190
16	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0,0150	4,500
17	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0,0128	1,670
18	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / т электродов	0,1200	0,060

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
19	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / т набивки	1,1800	0,118
20	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,0007	0,089
21	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	3,7694	491,904
22	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,472100	61,609
23	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0,00200	0,034
24	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / т электродов	0,0800	0,040
25	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0,0128	0,218
Итого:					1 164,073

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

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копии платежных поручений по оплате госпошлины № 334993 от 09.07.2020 (3200 руб.), № 334995 от 09.07.2020 (3500 руб.), № 334997 от 09.07.2020 (2800 руб.) на общую сумму 9500 руб. и ходатайство АО "Томскнефть" ВНК от 22.08.2022 № 1011/1-1233 о переводе средств на оплату госпошлины за выдачу КЭР на 5 л.

Заявка составлена на 22 листах.

Количество приложений: 8, на 2021 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)

" 23 " июня 2023 г.