

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 «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,

69-0170-001231-П Объекты добычи нефти и газа в границах Южно-Черемшанского 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)

" 17 " 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	223.400	168.8	164.2	157.7	172.1	172	223.4	216.2	182.8
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс. м ³	13 270.000	10 027.000	9 753.000	9 367.000	10 223.000	10 217.000	13 270.000	12 842.000	10 858.000

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	2 652 121.3	2 537 451.6	2 468 301.7	2 480 923.1	2 512 604.3	2 585 554.8	2 652 121.3	2 627 934.9	2 489 814.7

1.3. Информация об использовании воды (представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения)

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды 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)							
	м ³ /сут.	тыс.м ³ /год		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	0.00171	0.000624	арт. скважины	0.000624	0.000624	0.000624	0.000624	0.000624	0.000624	0.000624	0.000624
2	0.000	0.000	сеноман	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3	9 495.39726	3465.82	подтоварная вода	3465.822	3273.246	3153.3	3066.846	2963.356	2828.839	2687.632	2599.922

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии 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
1	тыс. кВт*ч	69 567.896	69 567.896	64 502.484	59 488.103	53 717.054	53 717.054	53 717.054	53 717.054	53 717.054

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии 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
1	Теплофикационная вода	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Примечание: объект НВОС не снабжается тепловой энергией. Теплоснабжение производственных помещений осуществляется с использованием электрообогревателей

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 гг. 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 гг. отсутствовали.

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

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

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

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*	Дата внедрения		
1	2	3	4	5	6	7		
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2004
			Азота диоксид	кг/т	<= 2,66			
			Азота оксид	кг/т	<= 0,85			
			Углерода оксид	кг/т	<= 55,37			
			Метан	кг/т	<= 61,65			
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16			
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49						
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2004
			Азота диоксид	кг/т	<= 59,43			
			Азота оксид	кг/т	<= 9,64			
			Углерода оксид	кг/т	<= 103,73			
			Метан	кг/т	<= 99,78			
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 13,32			
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 20,89						
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2004
			Сероводород	кг/т	<= 0,22			
			Метан	кг/т	<= 6,49			
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 4,08			
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 10,29			

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	30	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		41		
2025 год				
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	30	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		41		
2026 год				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	30	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		41		
2027 год				
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	30	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		41		
2028 год				
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	30	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		41		
2029 год				
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	30	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		41		
2030 год				
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	30	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		41		
2031 год				
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	30	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		41		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
			Ед. измерения	Величина												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2024 год																
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	30	т/год	50.6338	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0200	не требуется	не требуется	не требуется	50.6338	-	
			т/год	79.3317	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0313	требуется	требуется	требуется	79.3317	-	
			т/год	47.5527	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0187				47.5527	-	
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	10	т/год	5.8942	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0315	не требуется	не требуется	не требуется	5.8942	-	
			т/год	12.8945	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0690	требуется	требуется	требуется	12.8945	-	
			т/год	14.5482	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0779				14.5482	-	
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	1	т/год	5.5415	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.0328	не требуется	не требуется	не требуется	5.5415	-	
			т/год	8.6822	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0514	требуется	требуется	требуется	8.6822	-	
			т/год	5.2608	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.0312				5.2608	-	
ИТОГО по объекту НВОС		41			Метан	Не установлен								-	62.0695	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									-	100.9084
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-
			Итого ТНВ:	230.3396									Итого ТНВ:	230.3396	230.3396	
2025 год																
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	30	т/год	50.6338	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0205	не требуется	не требуется	не требуется	50.6338	-	
			т/год	79.3317	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0321	требуется	требуется	требуется	79.3317	-	
			т/год	47.5527	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0193				47.5527	-	
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	10	т/год	5.8942	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0324	не требуется	не требуется	не требуется	5.8942	-	
			т/год	12.8945	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0709	требуется	требуется	требуется	12.8945	-	
			т/год	14.5482	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0800				14.5482	-	
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	1	т/год	5.9894	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.0365	не требуется	не требуется	не требуется	5.9894	-	
			т/год	9.3840	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0571	требуется	требуется	требуется	9.3840	-	
			т/год	5.6860	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.0346				5.6860	-	
ИТОГО по объекту НВОС		41			Метан	Не установлен								-	62.5174	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									-	101.6102
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/ выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")													
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
			Итого ТНВ:	231.9145									Итого ТНВ:	231.9145	231.9145	
2026 год																
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	30	т/год	50.6338	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0204	не требуется	не требуется	не требуется	50.6338	-	
			т/год	79.3317	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0320	требуется	требуется	требуется	79.3317	-	
			т/год	47.5527	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0192					47.5527	-
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	10	т/год	5.8942	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0338	не требуется	не требуется	не требуется	5.8942	-	
			т/год	12.8945	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0739	требуется	требуется	требуется	12.8945	-	
			т/год	14.5482	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0833					14.5482	-
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	1	т/год	5.7523	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.0365	не требуется	не требуется	не требуется	5.7523	-	
			т/год	9.0126	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0572	требуется	требуется	требуется	9.0126	-	
			т/год	5.4609	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.0346					5.4609	-
ИТОГО по объекту НВОС		41			Метан	Не установлен								-	62.2803	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									-	101.2388
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-
			Итого ТНВ:	231.0809									Итого ТНВ:	231.0809	231.0809	
2027 год																
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	30	т/год	50.6338	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0202	не требуется	не требуется	не требуется	50.6338	-	
			т/год	79.3317	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0316	требуется	требуется	требуется	79.3317	-	
			т/год	47.5527	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0189					47.5527	-
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	10	т/год	5.8942	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0309	не требуется	не требуется	не требуется	5.8942	-	
			т/год	12.8945	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0677	требуется	требуется	требуется	12.8945	-	
			т/год	14.5482	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0764					14.5482	-
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	1	т/год	5.6498	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.0328	не требуется	не требуется	не требуется	5.6498	-	
			т/год	8.8520	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0514	требуется	требуется	требуется	8.8520	-	
			т/год	5.3636	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.0312					5.3636	-
ИТОГО по объекту НВОС		41			Метан	Не установлен								-	62.1778	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									-	101.0782
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-
			Итого ТНВ:	230.7205									Итого ТНВ:	230.7205	230.7205	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/ 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	
2028 год																
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	30	т/год	50.6338	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0196	не требуется	не требуется	не требуется	50.6338	-	
			т/год	79.3317	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0307	требуется	требуется	требуется	79.3317	-	
			т/год	47.5527	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0184					47.5527	-
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	10	т/год	5.8942	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0310	не требуется	не требуется	не требуется	5.8942	-	
			т/год	12.8945	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0677	требуется	требуется	требуется	12.8945	-	
			т/год	14.5482	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0764					14.5482	-
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	1	т/год	5.6465	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.0328	не требуется	не требуется	не требуется	5.6465	-	
			т/год	8.8468	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0514	требуется	требуется	требуется	8.8468	-	
			т/год	5.3605	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.0312					5.3605	-
ИТОГО по объекту НВОС		41			Метан	Не установлен								-	62.1745	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									-	101.0730
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-
			Итого ТНВ:	230.7089									Итого ТНВ:	230.7089	230.7089	
2029 год																
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	30	т/год	50.6338	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0191	не требуется	не требуется	не требуется	50.6338	-	
			т/год	79.3317	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0299	требуется	требуется	требуется	79.3317	-	
			т/год	47.5527	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0179					47.5527	-
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	10	т/год	5.8942	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0238	не требуется	не требуется	не требуется	5.8942	-	
			т/год	12.8945	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0521	требуется	требуется	требуется	12.8945	-	
			т/год	14.5482	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0588					14.5482	-
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	1	т/год	7.3339	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.0328	не требуется	не требуется	не требуется	7.3339	-	
			т/год	11.4906	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0514	требуется	требуется	требуется	11.4906	-	
			т/год	6.9624	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.0312					6.9624	-
ИТОГО по объекту НВОС		41			Метан	Не установлен								-	63.8619	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									-	103.7168
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-
			Итого ТНВ:	236.6420									Итого ТНВ:	236.6420	236.6420	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/ 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	
2030 год																
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	30	т/год	50.6338	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0193	не требуется	не требуется	не требуется	50.6338	-	
			т/год	79.3317	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0302	требуется	требуется	требуется	79.3317	-	
			т/год	47.5527	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0181				47.5527	-	
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	10	т/год	5.8942	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0246	не требуется	не требуется	не требуется	5.8942	-	
			т/год	12.8945	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0539	требуется	требуется	требуется	12.8945	-	
			т/год	14.5482	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0608				14.5482	-	
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	1	т/год	7.0976	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.0328	не требуется	не требуется	не требуется	7.0976	-	
			т/год	11.1203	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0514	требуется	требуется	требуется	11.1203	-	
			т/год	6.7380	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.0312				6.7380	-	
ИТОГО по объекту НВОС		41			Метан	Не установлен								-	63.6256	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									-	103.3465
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-
			Итого ТНВ:	235.8110									Итого ТНВ:	235.8110	235.8110	
2031 год																
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	30	т/год	50.6338	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0203	не требуется	не требуется	не требуется	50.6338	-	
			т/год	79.3317	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0319	требуется	требуется	требуется	79.3317	-	
			т/год	47.5527	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0191				47.5527	-	
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	10	т/год	5.8942	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0291	не требуется	не требуется	не требуется	5.8942	-	
			т/год	12.8945	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0637	требуется	требуется	требуется	12.8945	-	
			т/год	14.5482	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0719				14.5482	-	
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	1	т/год	6.0011	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.0328	не требуется	не требуется	не требуется	6.0011	-	
			т/год	9.4023	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0514	требуется	требуется	требуется	9.4023	-	
			т/год	5.6971	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.0312				5.6971	-	
ИТОГО по объекту НВОС		41			Метан	Не установлен								-	62.5291	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									-	101.6285
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-
			Итого ТНВ:	231.9556									Итого ТНВ:	231.9556	231.9556	

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. опас.	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
-	-	-	-	-	-	-

* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход сточных вод		Время работы источника/ источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год
		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.3. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м ³	г/час	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	42	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	17	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 объектов добычи нефти и газа в границах Южно-Черемшанского месторождения АО "Томскнефть" ВНК, Томская обл., Каргасокский р-н, ОНВ № 69-0170-001231-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 Расчете нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Южно-Черемшанского месторождения, Томская обл., Каргасокский р-н, ОНВ № 69-0170-001231-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 объектов добычи нефти и газа в границах Южно-Черемшанское месторождения АО «Томскнефть» ВНК, Томская обл., Кargasокский р-н, ОНВ № 69-0170-001231-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.2. 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 объектов добычи нефти и газа в границах Южно-Черемшанского месторождения АО «Томскнефть» ВНК, Томская обл., Кargasокский р-н, ОНВ № 69-0170-001231-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	
A	1	2	3	4	5
1	2	3	4	5	6
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.0000561	0.0041
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0.000006	0.0001
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0.7173	160.245
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/т	1.0	0.097
5	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/т	1.0	0.400
6	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/т	1.0	0.030
7	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т / тыс.т.нефти	0.1137	25.401
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.239	53.393
9	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.117	26.138
10	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.00028	0.017
11	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.0042	0.252
12	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1.176	0.118
13	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0.0735	0.0441
14	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т / км	1.1949	0.608
15	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.1578	35.253
16	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	т/км	4.50547	98.368
17	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0.204926	45.780
18	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0.00000332	0.001

№ 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	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0.070	4.200
20	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м ²	0.015	3.450
21	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0.00355	0.793
22	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.12	0.142
23	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1.1767	0.007
24	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/чел.	0.00007	0.004
25	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	м ³ /га	30	249.900
26	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0.01285	0.771
27	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.3407	76.112
28	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.112	0.132
Итого:					781.660

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 платежного поручения по оплате госпошлины №653 от 26.04.2024 на общую сумму 9500 руб. на 1 л.
3. Отчет о результатах расчета технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ для объектов добычи нефти и газа в границах Южно-Черемшанского месторождения на 177 л.
4. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 12.12.2023 №385-23 на 2 л.

Заявка составлена на 23 листах.

Количество приложений: 9, на 2 092 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 348-23 от 11.12.2023)

" 17 " сентября 2024 г.