

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,

69-0170-001243-П Объекты добычи нефти и газа в границах Стрежевского месторождения

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно  
свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,  
выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную  
деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране  
окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2021, N 24 ст. 4188)

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 29 " сентября 2023 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	11,103	8,364	6,699	5,959	4,992	11,103	10,437	9,759	9,101
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	647,000	488,000	391,000	347,000	291,000	647,000	608,000	569,000	531,000

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

**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)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

\* Примечание: Использование газа на объекте НВОС отсутствует

**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 <sup>3</sup> /сут.	тыс.м <sup>3</sup> /год		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-

**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)							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	тыс. кВт*ч	268,1	268,1	254,1	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8

**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)							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*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 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.	01.01.1978
			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 <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 25,16			
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	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.	01.01.1978
			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 <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 13,32			
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 20,89						

## 2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
<b>2022 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2022 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2022 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
<b>Итого</b>		<b>3</b>		
<b>2023 год</b>				
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
<b>Итого</b>		<b>3</b>		
<b>2024 год</b>				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
<b>Итого</b>		<b>3</b>		
<b>2025 год</b>				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
<b>Итого</b>		<b>3</b>		
<b>2026 год</b>				
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
<b>Итого</b>		<b>3</b>		
<b>2027 год</b>				
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
<b>Итого</b>		<b>3</b>		
<b>2028 год</b>				



№ 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
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
<b>Итого</b>		<b>3</b>		
<b>2029 год</b>				
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
<b>Итого</b>		<b>3</b>		
<b>2030 год</b>				
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
<b>Итого</b>		<b>3</b>		

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. 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		
<b>2022 год</b>																	
1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2022 год	2	т/год	9,9180	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0173	не требуется	не требуется	не требуется	9,9180	-		
			т/год	3,8704	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0068				3,8704	-		
			т/год	5,0997	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0089				5,0997	-		
2	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2022 год	1	т/год	0,2884	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0005	не требуется	не требуется	не требуется	0,2884	-		
			т/год	0,1126	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0002				0,1126	-		
			т/год	0,0131	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0000				0,0131	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2023</b>		<b>3</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,0000</b>		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	<b>0,0000</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	<b>0,0000</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>10,2064</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>3,9830</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>5,1128</b>
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>19,3022</b>	<b>19,3022</b>		
<b>2023 год</b>																	
3	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год	2	т/год	8,1230	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0176	не требуется	не требуется	не требуется	8,1230	-		
			т/год	3,1700	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0069				3,1700	-		
			т/год	4,1769	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0090				4,1769	-		
4	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год	1	т/год	0,2884	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0006	не требуется	не требуется	не требуется	0,2884	-		
			т/год	0,1126	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0002				0,1126	-		
			т/год	0,0131	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0000				0,0131	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2023</b>		<b>3</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,0000</b>		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	<b>0,0000</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	<b>0,0000</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>8,4114</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>3,2826</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>4,1900</b>

№ 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

**Итого ТНВ:** **15,8840** **15,8840**

2024 год																	
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	2	т/год	6,6274	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0179	не требуется	не требуется	не требуется	6,6274	-		
			т/год	2,5862	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0070				2,5862	-		
			т/год	3,4077	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0092				3,4077	-		
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	1	т/год	0,2892	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т		не требуется	не требуется	не требуется	0,2892	-		
			т/год	0,1129	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т				0,1129	-			
			т/год	0,0132	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т				0,0132	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2024</b>		<b>3</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,0000</b>		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	<b>0,0000</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	<b>0,0000</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>6,9166</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>2,6991</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>3,4209</b>
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>13,0366</b>	<b>13,0366</b>		

2025 год																	
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	2	т/год	5,9608	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0181	не требуется	не требуется	не требуется	5,9608	-		
			т/год	2,3262	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0071				2,3262	-		
			т/год	3,0649	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0093				3,0649	-		
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	1	т/год	0,2884	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0009	не требуется	не требуется	не требуется	0,2884	-		
			т/год	0,1126	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0003				0,1126	-		
			т/год	0,0131	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,00004				0,0131	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2025</b>		<b>3</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,0000</b>		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	<b>0,0000</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	<b>0,0000</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>6,2492</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>2,4388</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>3,0780</b>
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>11,7660</b>	<b>11,7660</b>		

№ 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		
<b>2026 год</b>																	
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	2	т/год	5,0920	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0185	не требуется	не требуется	не требуется	5,0920	-		
			т/год	1,9872	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0072				1,9872	-		
			т/год	2,6183	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0095				2,6183	-		
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	1	т/год	0,2884	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0010	не требуется	не требуется	не требуется	0,2884	-		
			т/год	0,1126	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0004				0,1126	-		
			т/год	0,0131	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,00005				0,0131	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2026</b>		<b>3</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,0000</b>		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	<b>0,0000</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	<b>0,0000</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>5,3804</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>2,0998</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>2,6314</b>
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>10,1116</b>	<b>10,1116</b>			
<b>2027 год</b>																	
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	2	т/год	10,5854	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0173	не требуется	не требуется	не требуется	10,5854	-		
			т/год	4,1308	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0067				4,1308	-		
			т/год	5,4429	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0089				5,4429	-		
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	1	т/год	0,2884	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0005	не требуется	не требуется	не требуется	0,2884	-		
			т/год	0,1126	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0002				0,1126	-		
			т/год	0,0131	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,00002				0,0131	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2027</b>		<b>3</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,0000</b>		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	<b>0,0000</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	<b>0,0000</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>10,8738</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>4,2434</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>5,4560</b>
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>20,5732</b>	<b>20,5732</b>			
<b>2028 год</b>																	

№ 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		
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	2	т/год	9,9880	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0185	не требуется	не требуется	не требуется	9,9880	-		
			т/год	3,8978	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0072				3,8978	-		
			т/год	5,1359	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0095				5,1359	-		
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	1	т/год	0,2892	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0005	не требуется	не требуется	не требуется	0,2892	-		
			т/год	0,1129	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0002				0,1129	-		
			т/год	0,0132	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,00002				0,0132	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2028</b>		<b>3</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,0000</b>		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	<b>0,0000</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	<b>0,0000</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>10,2772</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>4,0107</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>5,1491</b>
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>19,4370</b>	<b>19,4370</b>			
<b>2029 год</b>																	
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	2	т/год	9,3766	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0174	не требуется	не требуется	не требуется	9,3766	-		
			т/год	3,6592	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0068				3,6592	-		
			т/год	4,8215	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0089				4,8215	-		
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	1	т/год	0,2884	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0005	не требуется	не требуется	не требуется	0,2884	-		
			т/год	0,1126	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0002				0,1126	-		
			т/год	0,0131	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,00002				0,0131	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2029</b>		<b>3</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,0000</b>		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	<b>0,0000</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	<b>0,0000</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>9,6650</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>3,7718</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>4,8346</b>
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,2714</b>	<b>18,2714</b>			
<b>2030 год</b>																	
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	2	т/год	8,7850	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0174	не требуется	не требуется	не требуется	8,7850	-		

№ 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. 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		
			т/год	3,4282	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0068				3,4282	-		
			т/год	4,5171	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0090				4,5171	-		
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	1	т/год	0,2884	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0006	не требуется	не требуется	не требуется	0,2884	-		
			т/год	0,1126	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0002				0,1126	-		
			т/год	0,0131	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,00003				0,0131	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2030		3			Азота диоксид	III								-	0,0000		
					Азота оксид	III									-	0,0000	
					Углерода оксид	IV										-	0,0000
					Метан	Не установлен										-	9,0734
					Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV										-	3,5408
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	4,5302
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>17,1444</b>	<b>17,1444</b>			

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
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"</b>								
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6117	Площадка одиночной скважины 13Р	Метан	Не установлен	0,00000	0,6042	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,2358	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,3107	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6345	Площадка пункта налива нефти скв 13Р	Метан	Не установлен	0,00000	9,98114	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	3,89504	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	5,13223	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"</b>								
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6346	Площадка сепарации скв. 13Р	Метан	Не установлен	0,00000	0,2884	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,1126	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0131	-

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

### 2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

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

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.



**2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов**

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

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м <sup>3</sup>	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.)	2	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	1	Электромагнитное излучение

### 2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

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

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

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

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

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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в 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 Стрежевского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001243-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2023 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 Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Стрежевского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001243 (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 Стрежевского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001243-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 Стрежевского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001243-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.	0,0003	0,006
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1,522	16,89574886
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти*	0,411	4,567989352
4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0,505	5,601708726
5	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / шт	0,007	0,069
6	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,00009	0,001
7	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	4,83	53,74
8	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0,056	0,622
9	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,569	6,32
<b>Итого:</b>					<b>87,823</b>

\* 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.

\*\* Примечание: Для значений с "-" лимиты на размещение не устанавливаются.

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

№ стр оки	Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов														
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т									Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т												
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания											
				16.01. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	15.01. 2030				16.01. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	15.01. 2030				
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
5	Полигон ТБО	001-3-00592-2	0,48281	0,06598	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
6	Полигон ТБО	70-00001-3-	0,007	0,00096	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,00004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

\*\* Примечание: Для значений с "-" лимиты на размещение не устанавливаются.

## 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 платежного поручения по оплате госпошлины № 237 от 25.10.2022 на сумму 9500 руб.

Заявка составлена на 25 листах.

Количество приложений: 7, на 780 листах.

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

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 29 " сентября 2023 г.