

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,

69-0170-001216-П Объекты добычи нефти и газа в границах Чкаловского 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 348/23 от 11.12.2023)

"29" марта 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	142,990	46,545	41,086	142,990	122,896	137,183	126,190	106,838	106,838
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс. м <sup>3</sup>	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000

\* Примечание: Указан нетто объем газа, поставляемого сторонним потребителям, без учета объема газа, используемого на собственные нужды (ПТБ-10 УПН Пионерный) 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)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
3	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
4	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552

\* Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый на выработку тепла (ПТБ-10 УПН Пионерный), а также технологические потери. Объем сжигаемого на факелах ПНГ в количестве, предусмотренного проектным документом, не учитывается в соответствии с требованиями ИТС НДТ 28-2021.



**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.	01.01.1983	
			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.	01.01.1983	
			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
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 15. Использование ПНГ для подготовки 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.	01.01.1983	
			Азота диоксид	кг/т				<= 35,15
			Азота оксид	кг/т				<= 5,65
			Углерода оксид	кг/т				<= 45,72
			Метан	кг/т				<= 4,37
4	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.	01.01.1983	
			Метан	кг/т				<= 4,1139
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т				<= 0,0828
			У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т				<= 0,144

## 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>2024 год</b>				
1	2	3	4	5
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2024г	28	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" 2024г	12	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2024г	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2024г	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>43</b>		
<b>2025 год</b>				
1	2	3	4	5
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2025г	28	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" 2025г	12	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2025г	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2025г	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>43</b>		
<b>2026 год</b>				
1	2	3	4	5
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2026г	28	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" 2026г	12	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2026г	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2026г	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>43</b>		
<b>2027 год</b>				
1	2	3	4	5



№ 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" 2027г	28	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" 2027г	12	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2027г	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2027г	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>43</b>		

2028 год				
1	2	3	4	5
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2028г	28	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" 2028г	12	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2028г	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2028г	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>43</b>		

2029 год				
1	2	3	4	5
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2029г	28	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2029г	12	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2029г	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2029г	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>43</b>		

2030 год				
1	2	3	4	5
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2030г	28	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2030г	12	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"

№ 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
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2030г	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2030г	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>43</b>		

2031 год				
1	2	3	4	5
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2031г	28	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2031г	12	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2031г	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2031г	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>43</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) 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
<b>2024 год</b>															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2024г	28	т/год	33,9689	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1386	не требуется	не требуется	не требуется	33,9689	-
				39,0598	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1594	требуется	требуется	требуется	39,0598	-
				27,0105	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,1102				27,0105	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2024г	12	т/год	24,9436	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,1018	не требуется	не требуется	не требуется	24,9436	-
				96,6069	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,3941	требуется	требуется	требуется	96,6069	-
				42,2643	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,1724				42,2643	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2024г	1	т/год	0,9331	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0010	не требуется	не требуется	не требуется	0,9331	-
				0,1516	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0002	требуется	требуется	требуется	0,1516	-
				0,9909	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0011				0,9909	-
				0,1681	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0002				0,1681	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2024г	2	т/год	1,0219	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0056	не требуется	не требуется	не требуется	1,0219	-
				0,7452	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0041	требуется	требуется	требуется	0,7452	-
				0,2758	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0015				0,2758	-
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>43</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								<b>-</b>	<b>0,9331</b>
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>								<b>-</b>	<b>0,1516</b>
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>								<b>-</b>	<b>0,9909</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>								<b>-</b>	<b>60,1025</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>								<b>-</b>	<b>136,4119</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>								<b>-</b>	<b>69,5506</b>
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>268,1406</b>	<b>268,1406</b>

<b>2025 год</b>															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2025г	28	т/год	33,8768	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1464	не требуется	не требуется	не требуется	33,8768	-
				38,9537	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1684	требуется	требуется	требуется	38,9537	-
				26,9371	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,1164				26,9371	-
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2025г	12	т/год	22,7952	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0985	не требуется	не требуется	не требуется	22,7952	-
				85,0808	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,3678	требуется	требуется	требуется	85,0808	-
				38,2351	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,1653				38,2351	-
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2025г	1	т/год	0,9331	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0010	не требуется	не требуется	не требуется	0,9331	-
				0,1516	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0002	требуется	требуется	требуется	0,1516	-
				0,9909	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0011				0,9909	-
				0,1681	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0002				0,1681	-
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	2	т/год	1,0219	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0058	не требуется	не требуется	не требуется	1,0219	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		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			
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2025г			0,7432	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0042	требуется	требуется	требуется	0,7432	-			
				0,2751	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0016				0,2751	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>43</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,9331</b>			
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>										-	<b>0,1516</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>											-	<b>0,9909</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>											-	<b>57,8620</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>											-	<b>124,7777</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>												-
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>250,1626</b>	<b>250,1626</b>				

2026 год																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2026г	28	т/год	33,8769	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0391	не	не	не	33,8769	-			
				38,9537	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0450	требуется	требуется	требуется	38,9537	-			
				26,9371	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0311				26,9371	-			
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2026г	12	т/год	62,8736	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0726	не	не	не	62,8736	-			
				276,9534	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,3198	требуется	требуется	требуется	276,9534	-			
				124,0180	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,1432				124,0180	-			
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2026г	1	т/год	0,9331	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0010	не	не	не	0,9331	-			
				0,1516	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0002	требуется	требуется	требуется	0,1516	-			
				0,9909	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0011				0,9909	-			
				0,1681	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0002				0,1681	-			
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2026г	2	т/год	1,0219	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0015	не	не	не	1,0219	-			
				0,7432	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0011	требуется	требуется	требуется	0,7432	-			
				0,2751	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0004				0,2751	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>43</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,9331</b>			
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>										-	<b>0,1516</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>											-	<b>0,9909</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>											-	<b>97,9405</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>											-	<b>316,6503</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>												-
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>567,8966</b>	<b>567,8966</b>				

2027 год															
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" 2027г	28	т/год	33,8769	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0477	не	не	не	33,8769	-
				38,9537	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0549	требуется	требуется	требуется	38,9537	-
				26,9371	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0379				26,9371	-



№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		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. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По ст.ц. 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>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>								-	<b>146,4696</b>
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>550,2722</b>	<b>550,2722</b>

2029 год																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2029г	28	т/год	33,9604	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0389	не требуется	не требуется	не требуется	33,9604	-			
				39,0597	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0447				39,0597	-			
				27,0104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0309				27,0104	-			
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2029г	12	т/год	56,2968	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0645	не требуется	не требуется	не требуется	56,2968	-			
				245,4384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,2810				245,4384	-			
				109,9248	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,1259				109,9248	-			
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2029г	1	т/год	0,9331	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0010	не требуется	не требуется	не требуется	0,9331	-			
				0,1516	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0002				0,1516	-			
				0,9909	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0011				0,9909	-			
				0,1681	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0002				0,1681	-			
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2029г	2	т/год	1,0219	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0015	не требуется	не требуется	не требуется	1,0219	-			
				0,7432	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0011				0,7432	-			
				0,2751	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0004				0,2751	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>43</b>			Азота диоксид	III								-	<b>0,9331</b>			
					Азота оксид	III										-	<b>0,1516</b>	
					Углерода оксид	IV											-	<b>0,9909</b>
					Метан	Не установлен											-	<b>91,4472</b>
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV											-	<b>285,2413</b>
					Углеводороды предельные С6-С10	III											-	<b>137,2103</b>
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>515,9744</b>	<b>515,9744</b>			

2030 год															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2030г	28	т/год	33,9615	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0401	не требуется	не требуется	не требуется	33,9615	-
				39,0597	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0462				39,0597	-
				27,0104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0319				27,0104	-
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2030г	12	т/год	48,6812	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0575	не требуется	не требуется	не требуется	48,6812	-
				208,9781	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,2470				208,9781	-
				93,6245	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,1107				93,6245	-
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2030г	1	т/год	0,9331	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0010	не требуется	не требуется	не требуется	0,9331	-
				0,1516	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0002				0,1516	-
				0,9909	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0011				0,9909	-
				0,1681	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0002				0,1681	-
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	2	т/год	1,0219	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0015	не	не	не	1,0219	-

№ 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			
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2030г			0,7432	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0011	требуется	требуется	требуется	0,7432	-			
				0,2751	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0004				0,2751	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>43</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,9331</b>			
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>										-	<b>0,1516</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>											-	<b>0,9909</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>											-	<b>83,8327</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>											-	<b>248,7810</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>												-
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>455,5993</b>	<b>455,5993</b>				

2031 год																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" 2031г	28	т/год	33,9615	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0401	не	не	не	33,9615	-			
				39,0597	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0462	требуется	требуется	требуется	39,0597	-			
				27,0104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0319				27,0104	-			
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2031г	12	т/год	48,6812	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0575	не	не	не	48,6812	-			
				208,9781	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,2470	требуется	требуется	требуется	208,9781	-			
				93,6245	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,1107				93,6245	-			
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" 2031г	1	т/год	0,9331	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0010	не	не	не	0,9331	-			
				0,1516	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0002	требуется	требуется	требуется	0,1516	-			
				0,9909	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0011				0,9909	-			
				0,1681	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0002				0,1681	-			
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" 2031г	2	т/год	1,0219	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0015	не	не	не	1,0219	-			
				0,7432	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0011	требуется	требуется	требуется	0,7432	-			
				0,2751	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0004				0,2751	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>43</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>0,9909</b>			
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>										-	<b>0,1681</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>											-	<b>1,0219</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>											-	<b>121,6532</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>											-	<b>505,2136</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>												-
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>455,5993</b>	<b>838,1774</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. опас.	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"	0039	"Воздушка" ДЕ на КП-2	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0040	"Воздушка" ДЕ на КП-3	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0041	"Воздушка" ДЕ на КП-5	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0043	"Воздушка" ДЕ на КП-7	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0044	"Воздушка" ДЕ на КП-9	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0045	"Воздушка" ДЕ на КП-14	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0051	"Воздушка" ДЕ на КП-10	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0080	"Воздушка" ДЕ на КП-11	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6077	Кустовая площадка №1	Метан	Не установлен	-	0,0749000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0849000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0591000	-
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6078	Кустовая площадка №2	Метан	Не установлен	-	0,1359000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1542000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1073000	-
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6079	Кустовая площадка №3	Метан	Не установлен	-	0,1083000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1228000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0854000	-
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6080	Кустовая площадка №9	Метан	Не установлен	-	0,0360000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0970000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1057000	-
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6081	Кустовая площадка №5	Метан	Не установлен	-	0,0708000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0804000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0559000	-
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"			Метан	Не установлен	-	0,0874000	-



№ 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
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6082	Кустовая площадка №6	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0991000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0690000	-
15	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6083	Кустовая площадка №7	Метан	Не установлен	-	0,1361000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1544000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1074000	-
16	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6085	Площадка Сква.№4р	Метан	Не установлен	-	0,0125000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0142000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099000	-
17	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6087	Кустовая площадка №10	Метан	Не установлен	-	0,0986000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1119000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0778000	-
18	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6089	Площадка Сква.№501р	Метан	Не установлен	-	0,0125000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0142000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099000	-
19	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6090	Площадка Сква. №502р	Метан	Не установлен	-	0,0125000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0142000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099000	-
20	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6111	Кустовая площадка №14	Метан	Не установлен	-	0,1762000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1999000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1391000	-
21	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6112	Площадка Сква. №2р	Метан	Не установлен	-	0,0125000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0142000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099000	-
22	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6117	Площадка Сква. №21р	Метан	Не установлен	-	0,0125000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0142000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099000	-
23	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6119	Кустовая площадка №11	Метан	Не установлен	-	2,451930	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	2,780534	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	1,935324	-
24	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0081	Камера запуска СОД КП-10	Метан	Не установлен	380549,40171	2,6593000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	431550,72039	3,0157000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	300369,71917	2,0990000	-
25	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0082	Камера приема СОД КП-10	Метан	Не установлен	380549,40171	2,6593000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	431550,72039	3,0157000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	300369,71917	2,0990000	-
26	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0083	Камера запуска СОД КП-14	Метан	Не установлен	380549,40171	2,6593000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	431550,72039	3,0157000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	300369,71917	2,0990000	-
27	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0084	Камера приема СОД КП-14	Метан	Не установлен	380549,40171	2,6593000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	431550,72039	3,0157000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	300369,71917	2,0990000	-
28	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6			Метан	Не установлен	0,0046600	0,146810	-

№ 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
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6101	Площадка трубопровода	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0,0223000	0,703290	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0,0099700	0,314420	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"</b>								
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0033	"Воздушка" ДЕ-1	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0034	"Воздушка" ДЕ-2	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0035	"Воздушка" ДЕ-3	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0036	"Воздушка" ДЕ-4	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0073	Вентиляционная труба насосной перекачки нефти	Метан	Не установлен	56,77571	0,0228000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	64,74423	0,0260000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	44,82293	0,0180000	-
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0077	"Воздушка" ДЕ-6	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0079	"Воздушка" ДЕ	Метан	Не установлен	345189,05983	2,4122000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391453,72405	2,7355000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	272464,95726	1,9040000	-
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6102	Площадка УПН	Метан	Не установлен	-	0,1240900	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,2306600	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1034700	-
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6108	Площадка УУН	Метан	Не установлен	-	0,0079800	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0140900	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0063000	-
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6109	Площадка УУГ	Метан	Не установлен	-	0,0109000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0124000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0011000	-
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6104	Площадка сепарации	Метан	Не установлен	-	0,0224000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0224000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0021000	-
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6103	Площадка резервуарного парка	Метан	Не установлен	-	8,27010	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	39,59360	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	17,70100	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15. "Использование ПНГ для подготовки нефти"</b>								
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для .."	0048	Труба ПП-0,63	Азота диоксид	III	121,83923	0,035000	-
				Азота оксид	III	19,84150	0,005700	-
				Углерода оксид	IV	129,27980	0,037100	-

№ 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
	подготовки нефти"			Метан	Не установлен	19,84150	0,005900	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17. "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"</b>								
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0037	"Воздушка" ДЕ-БКНС	Метан	Не установлен	972573,96825	6,7964000	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	144260,46398	1,0081000	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	560456,41026	3,9165000	-	
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6034	Площадка БКНС	Метан	Не установлен	-	0,0031000	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	-	0,0149000	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	-	0,0066000	-	

### 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.)	46	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	18	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 Чкаловского месторождения АО "Томскнефть" ВНК, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001216-П (I кат.) по состоянию на 01.12.2022 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Расчете нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Чкаловского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001216-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 Чкаловского месторождения АО «Томскнефть» ВНК, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001216-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 объектов добычи нефти и газа в границах Чкаловского месторождения АО «Томскнефть» ВНК, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001216-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

**4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение**

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отхода		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
1	2	3	4	5	6
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0,00011	0,00979
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1,522	217,631
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0,617	88,225
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	72,21
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/т.	1,00	0,054
6	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/т.	1,00	0,196
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	0,199	28,455
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т / чел	0,0057	0,046
9	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,25	8,5
10	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0,015	31,8
11	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / чел	0,0006	0,016
12	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0,043	6,149
13	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0005	0,017
14	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / т	1,176	0,018
15	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	0,143
16	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т / т.	0,261	0,048
17	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / т.	0,12	0,067
18	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / т.	1,178	0,152

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отхода		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
1	2	3	4	5	6
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0,00011	0,00979
19	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0,816	116,680
20	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0,511	73,068
21	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / т	0,15	0,084
22	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0,002	0,068
23	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,569	81,361
24	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	м3/га	30,00	63,00
25	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0,013	0,442
				<b>Итого:</b>	<b>788,440</b>









## 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 5 л.
2. Копия платежных поручений по оплате госпошлины № 297165-297167 297143-297146 от 24.12.2019 на общую сумму 9500 руб.

Заявка составлена на 28 листах.

Количество приложений: 11, на 1989 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 348/23 от 11.12.2023)

"29" марта 2024 г.