

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 283/22 от 26.12.2022)

"13" 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	142,990	55,464	46,545	41,086	142,990	122,896	137,183	126,190	106,8385
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс. м <sup>3</sup>	29 899,000	11 598,000	9 733,000	8 591,000	29 899,000	25 698,000	28 685,000	26 386,000	22 340,000

\* 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)							
					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>	657,000	657,000	657,000	657,000	657,000	657,000	657,000	657,000	657,000
4	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
5	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
6	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	
			Азота диоксид	кг/т	<= 2,66		Азота диоксид	кг/т		отс.
			Азота оксид	кг/т	<= 0,85		Азота оксид	кг/т		отс.
			Углерода оксид	кг/т	<= 55,37		Углерода оксид	кг/т		отс.
			Метан	кг/т	<= 61,65		Метан	кг/т		0,1463
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 25,16		У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т		0,1683
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 27,49	У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	0,1164					
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	
			Азота диоксид	кг/т	<= 59,43		Азота диоксид	кг/т		отс.
			Азота оксид	кг/т	<= 9,64		Азота оксид	кг/т		отс.
			Углерода оксид	кг/т	<= 103,73		Углерода оксид	кг/т		отс.
			Метан	кг/т	<= 99,78		Метан	кг/т		0,0279
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 13,32		У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т		0,0324
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 20,89	У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	0,0127					
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.		01.01.1983	
			Сероводород	кг/т	<= 0,22		Азота диоксид	кг/т		отс.
			Метан	кг/т	<= 6,49		Метан	кг/т		0,2530
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 4,08		У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т		1,2112
			У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 10,29		У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т		0,5415
4	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 диоксид	кг/т		0,001
			Азота оксид	кг/т	<= 5,65		Азота оксид	кг/т		0,0002
			Углерода оксид	кг/т	<= 45,72		Углерода оксид	кг/т		0,0011
			Метан	кг/т	<= 4,37		Метан	кг/т		0,0002
5	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	
			Азота диоксид	кг/т	<=0,108		Азота диоксид	кг/т		отс.
			Азота оксид	кг/т	<= 0,0023		Азота оксид	кг/т		отс.
			Серы диоксид	кг/т	<= 0,0055		Азота оксид	кг/т		отс.
			Углерода оксид	кг/т	<= 0,144		Углерода оксид	кг/т		отс.

№ 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
			Метан	кг/т	<= 4,1139		Метан	кг/т	0,0070	
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828		У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	0,0042	
			У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 0,144		У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	0,0041	



## 2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
1	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химреагентов на территории кустовых площадок, камеры пуска-приема очистных устройств на нефтесборных сетях кустовых площадок и одиночных скважин)	28	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	ИЗАВ, относящиеся к технологическим этапам процесса подготовки газа, нефти и воды (ИЗАВ Площадок УПН, площадки сепарации, насосного оборудования, дыхательные клапаны дренажных емкостей и емкостей хранения реагентов, узлы учета, узлы дозирования метанола, налива нефти)	11	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химреагентов на территории кустовых площадок, камеры пуска-приема очистных устройств на нефтесборных сетях кустовых площадок и одиночных скважин)	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу использования ПНГ для подготовки нефти (Печи подогрева нефти)	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу поддержания пластового давления (закачки воды в пласт) (Площадки БКНС, РВС-2000, свеча рассеивания и др.)	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				
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химвагентов на территории кустовых	28	т/год	873 497,0	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1463	требуется	требуется	не требуется	31,9939	-				
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1683				38,5845	-				
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,1171				27,8869	-				
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"ИЗАВ, относящиеся к технологическим этапам процесса подготовки газа, нефти и воды (ИЗАВ Площадок УПН, площадки сепарации, насосного оборудования, дыхательные клапаны дренажных емкостей и емкостей хранения	11	т/год	873 497,0	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0279	требуется	требуется	не требуется	6,6233	-				
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0324				7,5775	-				
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0127				3,6279	-				
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".НДТ-8 "Хранение нефти" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу хранения нефти (Площадка РВС)	1	т/год	142 990,0	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,2530	требуется	требуется	не требуется	17,4653	-				
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	1,2112				83,6173	-				
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,5415				37,3826	-				
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу использования ПНГ для подготовки нефти	1	т/год	1 078 137,0	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0010	требуется	требуется	не требуется	0,8480	-				
					Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0002				0,1378	-				
					Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0011				0,9005	-				
					Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0002				0,1589	-				
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу поддержания пластового давления (закачки воды в пласт) (Площадки БКНС, РВС-2000, свеча рассеивания и др.)	2	т/год	704 007,0	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0070	требуется	требуется	не требуется	1,0212	-				
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0042				0,1547	-				
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0041				0,5899	-				
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>					Азота диоксид	III								-	0,8480				
					Азота оксид	III												-	0,1378
					Углерода оксид	IV												-	0,9005
					Метан	Не установлен												-	57,2625
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV												-	129,9340
					Углеводороды предельные С6-С10	III												-	69,4873
													<b>Итого ТНВ:</b>	<b>258,5701</b>	<b>258,5701</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	"Воздушка" ДЕ на КП-2	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	"Воздушка" ДЕ на КП-3	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	"Воздушка" ДЕ на КП-5	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	"Воздушка" ДЕ на КП-7	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	"Воздушка" ДЕ на КП-9	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	"Воздушка" ДЕ на КП-14	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	"Воздушка" ДЕ на КП-10	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	"Воздушка" ДЕ на КП-11	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	Кустовая площадка №1	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	Кустовая площадка №2	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	Кустовая площадка №3	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	Кустовая площадка №9	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	Кустовая площадка №5	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	-

№ 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
14	Кустовая площадка №6	6082	Кустовая площадка №6	Метан	Не установлен	-	0,0874000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0991000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0690000	-
15	Кустовая площадка №7	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	Площадка Скв.№4р	6085	Площадка Скв.№4р	Метан	Не установлен	-	0,0125000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0142000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099000	-
17	Кустовая площадка №10	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	Площадка Скв.№501р	6089	Площадка Скв.№501р	Метан	Не установлен	-	0,0125000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0142000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099000	-
19	Площадка Скв. №502р	6090	Площадка Скв. №502р	Метан	Не установлен	-	0,0125000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0142000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099000	-
20	Кустовая площадка №14	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	Площадка Скв. №2р	6112	Площадка Скв. №2р	Метан	Не установлен	-	0,0125000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0142000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099000	-
22	Площадка Скв. №21р	6117	Площадка Скв. №21р	Метан	Не установлен	-	0,0125000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0142000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099000	-
23	Кустовая площадка №11	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	Камера запуска СОД КП-10	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	Камера приема СОД КП-10	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	Камера запуска СОД КП-14	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	Камера приема СОД КП-14	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	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	300369,71917	2,0990000	-
28	Площадка трубопровода	6101	Площадка трубопровода	Метан	Не установлен	0,0046600	0,146810	-
				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	"Воздушка" ДЕ-1	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	"Воздушка" ДЕ-2	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	"Воздушка" ДЕ-3	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	"Воздушка" ДЕ-4	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	Вентиляционная труба насосной перекачки нефти	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	"Воздушка" ДЕ-6	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	"Воздушка" ДЕ	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	Площадка УПН	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	Площадка УУН	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	Площадка УУГ	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	Площадка сепарации	6104	Площадка сепарации	Метан	Не установлен	-	0,022400	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0224000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0021000	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8. "Хранение нефти"</b>								
40	Площадка резервуарного парка	6103	Площадка резервуарного парка	Метан	Не установлен	-	3,8740000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	18,5468000	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	8,2917000	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15. "Использование ПНГ для подготовки нефти"</b>								
41	Труба ПП-0,63	0048	Труба ПП-0,63	Азота диоксид	III	121,83923	0,0393000	-
				Азота оксид	III	19,84150	0,0064000	-
				Углерода оксид	IV	129,27980	0,0417000	-
				Метан	Не установлен	19,84150	0,0064000	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17. "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"</b>								
42	"Воздушка" ДЕ-БКНС	0037	"Воздушка" ДЕ-БКНС	Метан	Не установлен	972573,96825	6,7964000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	44260,46398	1,0081000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	560456,41026	3,9165000	-
43	Площадка БКНС	6034	Площадка БКНС	Метан	Не установлен	-	0,0031000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0149000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	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		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
1	2	3	4	5	6
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые,	4 71 101	т/шт.	0,00010	0,00979
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1,5220	217,6310
3	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т / т.	1,000	0,0540
4	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т / т.	1,000	0,1960
5	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	0,019	2,7170
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0,411	58,7690
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т / тыс.т.нефти	0,0019	0,0456
8	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0,5050	72,210
9	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0003	0,0170
10	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,004	0,143
11	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / т.	1,17600	0,018
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т / т.	0,251	0,046
13	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	5,101	729,406
14	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0,4991	71,366
15	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,218	7,412
16	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0,015	31,8000
17	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	т/т отходов	0,100	8,760
18	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0,0420	6,057
19	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / т.	0,120	0,067
20	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / т.	1,1760	0,152

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
1	2	3	4	5	6
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые,	4 71 101	т/шт.	0,00010	0,00979
21	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,0006	0,0156
22	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	1,00	63,00
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 мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0,002	0,070
25	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / т.	0,150	0,084
26	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т /чел.	0,013	0,442
<b>Итого:</b>					<b>1 351,849</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 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копия платежных поручений по оплате госпошлины №297165 от 24.12.2019 (1 400руб.), №297166 от 24.12.2019 (1 600руб), №297167 от 24.12.2019 (1 600руб.), №297143 от 24.12.2019 (1 600руб), №297144 от 24.12.2019 (1 600руб), №297145 от 24.12.2019 (1 600руб), №297146 от 24.12.2019 (100руб) на общую сумму 9500 руб.

Заявка составлена на 28 листах.

Количество приложений: 7, на 2075 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)

"13" сентября 2023 г.