

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**

Акционерное общество, Акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

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

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

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

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

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

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

06.10.1

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

добыча сырой нефти

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

ОНВ № 69-0170-001261-П Объекты добычи нефти и газа в границах Ломового 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)

"27" сентября 2024 г.

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ  
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

**Раздел I. Общие сведения**

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	78.777	78.777	76.749	74.179	72.940	72.400	71.900	69.899	76.100
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	12 589.000	12 589	12 264	11 854	11 656	11 570	11 490	11 170	12 161

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

**1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)**

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазоводяная смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	тыс.т	832.780	572.273	705.352	726.714	832.780	767.299	638.259	631.253	687.254



**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 2018-2024 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 2018-2024 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.	01.12.1986
			Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т	<= 2,66			
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т	<= 0,85			
			Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	кг/т	<= 55,37			
			Метан	кг/т	<= 61,65			
			Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т	<= 25,16			
			Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	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.	01.12.1986
			Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т	<= 59,43			
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т	<= 9,64			
			Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	кг/т	<= 103,73			
			Метан	кг/т	<= 99,78			
			Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т	<= 13,32			
			Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	кг/т	<= 20,89			
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.12.1986
			Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	кг/т	<= 0,22			
			Метан	кг/т	<= 6,49			
			Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т	<= 4,08			

№ 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
			Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т	<= 10,29			
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа 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.	01.12.1986
Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)			кг/т	<= 35,15				
Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)			кг/т	<= 5,65				
Серы диоксид			кг/т	<= 48,02				
Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)			кг/т	<= 45,72				
Метан			кг/т	<= 4,37				
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.	01.12.1986
Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)			кг/т	<= 0,0108				
Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)			кг/т	<= 0,0023				
Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)			кг/т	<= 0,0055				
Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)			кг/т	<= 0,1440				
Метан			кг/т	<= 4,1139				
Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)			кг/т	<= 0,0828				
Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)			кг/т	<= 0,1440				



№ 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
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	3	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>76</b>		

2029 год				
1	2	3	4	5
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	56	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	3	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>76</b>		

2030 год				
1	2	3	4	5
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	56	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	3	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>76</b>		

2031 год				
1	2	3	4	5
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	56	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	3	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
<b>Итого</b>		<b>76</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 совокупности)		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.	Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов			По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом				
						Ед. измерения	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина				Ед. изм.	Величина		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
<b>2024 год</b>																		
1	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2024 год	56	т/год	66.9247	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.1169	не требуется	не требуется	не требуется	66.9247	-			
				76.7607	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.1341	требуется	требуется	требуется	76.7607	-			
				53.1424	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.0929	требуется	требуется	требуется	53.1424	-			
2	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2024 год	13	т/год	9.2192	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.0991	не требуется	не требуется	не требуется	9.2192	-			
				8.3263	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0895	требуется	требуется	требуется	8.3263	-			
				4.3707	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0470	требуется	требуется	требуется	4.3707	-			
3	НДТ 8. Хранение нефти. На 2024 год	1	т/год	1.2922	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1841	не требуется	не требуется	не требуется	1.2922	-			
				0.7562	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.1077	требуется	требуется	требуется	0.7562	-			
				0.7576	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.1079	требуется	требуется	требуется	0.7576	-			
4	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2024 год	3	т/год	2.4536	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	4.3235	не требуется	не требуется	не требуется	2.4536	-			
				0.3988	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.7027	требуется	требуется	требуется	0.3988	-			
				1.7026	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	3.0020	требуется	требуется	требуется	1.7026	-			
				0.2416	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.4257	требуется	требуется	требуется	0.2416	-			
5	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2024 год	3	т/год	0.6705	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.0002	не требуется	не требуется	не требуется	0.6705	-			
				0.3924	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0001	требуется	требуется	требуется	0.3924	-			
				0.3931	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0001	требуется	требуется	требуется	0.3931	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год</b>		<b>76</b>		т/год	<b>2.4536</b>	<b>Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)</b>	<b>III</b>							<b>-</b>	<b>2.4536</b>			
				т/год	<b>0.3988</b>	<b>Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)</b>	<b>III</b>									<b>-</b>	<b>0.3988</b>	
				т/год	<b>1.7026</b>	<b>Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)</b>	<b>IV</b>										<b>-</b>	<b>1.7026</b>
				т/год	<b>78.3482</b>	<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										<b>-</b>	<b>78.3482</b>
				т/год	<b>86.2356</b>	<b>Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										<b>-</b>	<b>86.2356</b>
				т/год	<b>58.6638</b>	<b>Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)</b>	<b>III</b>										<b>-</b>	<b>58.6638</b>
<b>2025 год</b>																		
1	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2024 год	56	т/год	66.9247	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.0949	не требуется	не требуется	не требуется	66.9247	-			
				76.7607	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.1088	требуется	требуется	требуется	76.7607	-			
				53.1424	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.0753	требуется	требуется	требуется	53.1424	-			
2	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды.	13	т/год	9.2192	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.1017	не требуется	не требуется	не требуется	9.2192	-			
				8.3263	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0918	требуется	требуется	требуется	8.3263	-			

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		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.		Ед. изм.		Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
						Ед. измерения	Величина	Ед. изм.	Величина									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
	На 2024 год			4.3707	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0482				4.3707	-			
3	НДТ 8. Хранение нефти. На 2024 год	1	т/год	1.2922	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1841	не требуется	не требуется	не требуется	1.2922	-			
				0.7562	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.1077				0.7562	-			
				0.7576	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.1079				0.7576	-			
4	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2024 год	3	т/год	2.4536	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	4.3235	не требуется	не требуется	не требуется	2.4536	-			
				0.3988	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.7027				0.3988	-			
				1.7026	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	3.0020				1.7026	-			
				0.2416	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.4257				0.2416	-			
5	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2024 год	3	т/год	0.6705	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.0002	не требуется	не требуется	не требуется	0.6705	-			
				0.3924	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0001				0.3924	-			
				0.3931	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0001				0.3931	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2025 год</b>		<b>76</b>		<b>т/год</b>	<b>2.4536</b>	<b>Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)</b>	<b>III</b>							<b>-</b>	<b>2.4536</b>			
				<b>т/год</b>	<b>0.3988</b>	<b>Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)</b>	<b>III</b>									<b>-</b>	<b>0.3988</b>	
				<b>т/год</b>	<b>1.7026</b>	<b>Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)</b>	<b>IV</b>										<b>-</b>	<b>1.7026</b>
				<b>т/год</b>	<b>78.3482</b>	<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										<b>-</b>	<b>78.3482</b>
				<b>т/год</b>	<b>86.2356</b>	<b>Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										<b>-</b>	<b>86.2356</b>
				<b>т/год</b>	<b>58.6638</b>	<b>Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)</b>	<b>III</b>										<b>-</b>	<b>58.6638</b>
<b>2026 год</b>																		
1	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2024 год	56	т/год	66.9247	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.0921	не требуется	не требуется	не требуется	66.9247	-			
				76.7607	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.1056				76.7607	-			
				53.1424	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.0731				53.1424	-			
2	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2024 год	13	т/год	9.2192	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.1052	не требуется	не требуется	не требуется	9.2192	-			
				8.3263	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0950				8.3263	-			
				4.3707	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0499				4.3707	-			
3	НДТ 8. Хранение нефти. На 2024 год	1	т/год	1.2922	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1841	не требуется	не требуется	не требуется	1.2922	-			
				0.7562	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.1077				0.7562	-			
				0.7576	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.1079				0.7576	-			
4	НДТ 15. Использование попутного нефтяного	3	т/год	2.4536	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	4.3235	не требуется	не требуется	не требуется	2.4536	-			
				0.3988	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.7027				0.3988	-			

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		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.		Ед. изм.		Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
						Ед. измерения	Величина	Ед. изм.	Величина								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
	газа для подготовки нефти. На 2024 год			1.7026	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	3.0020				1.7026	-		
				0.2416	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.4257				0.2416	-		
5	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2024 год	3	т/год	0.6705	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.0002	не требуется	не требуется	не требуется	0.6705	-		
				0.3924	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0001				0.3924	-		
				0.3931	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0001				0.3931	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2026 год</b>		76	т/год	2.4536	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III								-	2.4536		
			т/год	0.3988	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III									-	0.3988	
			т/год	1.7026	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV										-	1.7026
			т/год	78.3482	Метан	Не установлен										-	78.3482
			т/год	86.2356	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV										-	86.2356
			т/год	58.6638	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III										-	58.6638
<b>2027 год</b>																	
1	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2024 год	56	т/год	66.9247	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.0804	не требуется	не требуется	не требуется	66.9247	-		
				76.7607	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.0922				76.7607	-		
				53.1424	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.0638				53.1424	-		
2	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2024 год	13	т/год	9.2192	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.1070	не требуется	не требуется	не требуется	9.2192	-		
				8.3263	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0966				8.3263	-		
				4.3707	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0507				4.3707	-		
3	НДТ 8. Хранение нефти. На 2024 год	1	т/год	1.2922	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1841	не требуется	не требуется	не требуется	1.2922	-		
				0.7562	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.1077				0.7562	-		
				0.7576	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.1079				0.7576	-		
4	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2024 год	3	т/год	2.4536	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	4.3235	не требуется	не требуется	не требуется	2.4536	-		
				0.3988	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.7027				0.3988	-		
				1.7026	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	3.0020				1.7026	-		
				0.2416	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.4257				0.2416	-		
5	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2024 год	3	т/год	0.6705	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.0002	не требуется	не требуется	не требуется	0.6705	-		
				0.3924	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0001				0.3924	-		
				0.3931	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0001				0.3931	-		
			т/год	2.4536	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III								-	2.4536		
			т/год	0.3988	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III									-	0.3988	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		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.		Ед. изм.		Ед. изм.			По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
						Ед. измерения	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2027 год</b>		<b>76</b>	т/год	<b>1.7026</b>	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	<b>IV</b>								-	<b>1.7026</b>		
			т/год	<b>78.3482</b>	Метан	Не установлен									-	<b>78.3482</b>	
			т/год	<b>86.2356</b>	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	<b>IV</b>										-	<b>86.2356</b>
			т/год	<b>58.6638</b>	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	<b>III</b>										-	<b>58.6638</b>
<b>2028 год</b>																	
1	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2024 год	56	т/год	66.9247	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.0872	не требуется	не требуется	не требуется	66.9247	-		
				76.7607	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	<b>IV</b>	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.1000				76.7607	-		
				53.1424	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	<b>III</b>	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.0693				53.1424	-		
2	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2024 год	13	т/год	9.2192	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.1078	не требуется	не требуется	не требуется	9.2192	-		
				8.3263	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	<b>IV</b>	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0973				8.3263	-		
				4.3707	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	<b>III</b>	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0511				4.3707	-		
3	НДТ 8. Хранение нефти. На 2024 год	1	т/год	1.2922	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1841	не требуется	не требуется	не требуется	1.2922	-		
				0.7562	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	<b>IV</b>	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.1077				0.7562	-		
				0.7576	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	<b>III</b>	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.1079				0.7576	-		
4	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2024 год	3	т/год	2.4536	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	<b>III</b>	кг/т	<= 35,15	кг/т	4.3235	не требуется	не требуется	не требуется	2.4536	-		
				0.3988	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	<b>III</b>	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.7027				0.3988	-		
				1.7026	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	<b>IV</b>	кг/т	<= 45,72	кг/т	3.0020				1.7026	-		
				0.2416	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.4257				0.2416	-		
5	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2024 год	3	т/год	0.6705	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.0002	не требуется	не требуется	не требуется	0.6705	-		
				0.3924	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	<b>IV</b>	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0001				0.3924	-		
				0.3931	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	<b>III</b>	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0001				0.3931	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2028 год</b>		<b>76</b>	т/год	<b>2.4536</b>	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	<b>III</b>								-	<b>2.4536</b>		
			т/год	<b>0.3988</b>	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	<b>III</b>									-	<b>0.3988</b>	
			т/год	<b>1.7026</b>	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	<b>IV</b>									-	<b>1.7026</b>	
			т/год	<b>78.3482</b>	Метан	Не установлен									-	<b>78.3482</b>	
			т/год	<b>86.2356</b>	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	<b>IV</b>									-	<b>86.2356</b>	
			т/год	<b>58.6638</b>	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	<b>III</b>									-	<b>58.6638</b>	
<b>2029 год</b>																	
1	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных	56	т/год	66.9247	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.1049	не требуется	не требуется	не требуется	66.9247	-		
				76.7607	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	<b>IV</b>	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.1023				76.7607	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		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.		Ед. изм.		Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом				
						Ед. измерения	Величина	Ед. изм.	Величина									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
	продукции нефтяных скважин. На 2024 год			53.1424	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.0833				53.1424	-			
2	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2024 год	13	т/год	9.2192	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.1085	не требуется	не требуется	не требуется	9.2192	-			
				8.3263	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0980	требуется	требуется	требуется	8.3263	-			
				4.3707	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0515				4.3707	-			
3	НДТ 8. Хранение нефти. На 2024 год	1	т/год	1.2922	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1841	не требуется	не требуется	не требуется	1.2922	-			
				0.7562	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.1077				0.7562	-			
				0.7576	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.1079				0.7576	-			
4	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2024 год	3	т/год	2.4536	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	4.3235	не требуется	не требуется	не требуется	2.4536	-			
				0.3988	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.7027				0.3988	-			
				1.7026	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	3.0020				1.7026	-			
				0.2416	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.4257				0.2416	-			
5	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2024 год	3	т/год	0.6705	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.0002	не требуется	не требуется	не требуется	0.6705	-			
				0.3924	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0001				0.3924	-			
				0.3931	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0001				0.3931	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2029 год</b>		<b>76</b>		т/год	<b>2.4536</b>	<b>Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)</b>	<b>III</b>							-	<b>2.4536</b>			
				т/год	<b>0.3988</b>	<b>Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)</b>	<b>III</b>									-	<b>0.3988</b>	
				т/год	<b>1.7026</b>	<b>Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)</b>	<b>IV</b>										-	<b>1.7026</b>
				т/год	<b>78.3482</b>	<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>78.3482</b>
				т/год	<b>86.2356</b>	<b>Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>86.2356</b>
				т/год	<b>58.6638</b>	<b>Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)</b>	<b>III</b>										-	<b>58.6638</b>
<b>2030 год</b>																		
1	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2024 год	56	т/год	66.9247	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.1060	не требуется	не требуется	не требуется	66.9247	-			
				76.7607	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.1216				76.7607	-			
				53.1424	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.0842				53.1424	-			
2	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2024 год	13	т/год	9.2192	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.1116	не требуется	не требуется	не требуется	9.2192	-			
				8.3263	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.1008				8.3263	-			
				4.3707	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0529				4.3707	-			
3	НДТ 8. Хранение нефти. На 2024 год	1	т/год	1.2922	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1841	не требуется	не требуется	не требуется	1.2922	-			
				0.7562	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.1077				0.7562	-			

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		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.		Ед. изм.		Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
						Ед. измерения	Величина	Ед. измерения	Величина									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
				0.7576	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.1079				0.7576	-			
4	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2024 год	3	т/год	2.4536	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	4.3235	не требуется	не требуется	не требуется	2.4536	-			
				0.3988	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.7027				0.3988	-			
				1.7026	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	3.0020				1.7026	-			
				0.2416	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.4257				0.2416	-			
5	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2024 год	3	т/год	0.6705	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.0002	не требуется	не требуется	не требуется	0.6705	-			
				0.3924	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0001				0.3924	-			
				0.3931	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0001				0.3931	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год</b>				т/год	<b>2.4536</b>	<b>Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)</b>	<b>III</b>							-	<b>2.4536</b>			
				т/год	<b>0.3988</b>	<b>Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)</b>	<b>III</b>									-	<b>0.3988</b>	
				т/год	<b>1.7026</b>	<b>Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)</b>	<b>IV</b>										-	<b>1.7026</b>
				т/год	<b>78.3482</b>	<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>78.3482</b>
				т/год	<b>86.2356</b>	<b>Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>86.2356</b>
				т/год	<b>58.6638</b>	<b>Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)</b>	<b>III</b>										-	<b>58.6638</b>
<b>2031 год</b>																		
1	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2024 год	56	т/год	66.9247	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.0974	не требуется	не требуется	не требуется	66.9247	-			
				76.7607	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.1117				76.7607	-			
				53.1424	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.0773				53.1424	-			
2	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2024 год	13	т/год	9.2192	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.1025	не требуется	не требуется	не требуется	9.2192	-			
				8.3263	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0926				8.3263	-			
				4.3707	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0486				4.3707	-			
3	НДТ 8. Хранение нефти. На 2024 год	1	т/год	1.2922	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1841	не требуется	не требуется	не требуется	1.2922	-			
				0.7562	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.1077				0.7562	-			
				0.7576	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.1079				0.7576	-			
4	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2024 год	3	т/год	2.4536	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	4.3235	не требуется	не требуется	не требуется	2.4536	-			
				0.3988	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.7027				0.3988	-			
				1.7026	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	3.0020				1.7026	-			
				0.2416	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.4257				0.2416	-			
5	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в	3	т/год	0.6705	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.0002	не требуется	не требуется	не требуется	0.6705	-			
				0.3924	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0001				0.3924	-			

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм. Величина		Ед. изм. Величина		Ед. изм. Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина			Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.				Величина		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
	(закачка воды в пласт). На 2024 год			0.3931	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0001				0.3931	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2031год</b>		<b>76</b>	т/год	<b>2.4536</b>	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	III								-	<b>2.4536</b>		
			т/год	<b>0.3988</b>	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III									-	<b>0.3988</b>	
			т/год	<b>1.7026</b>	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV										-	<b>1.7026</b>
			т/год	<b>78.3482</b>	Метан	Не установлен										-	<b>78.3482</b>
			т/год	<b>86.2356</b>	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV										-	<b>86.2356</b>
			т/год	<b>58.6638</b>	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III										-	<b>58.6638</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/м <sup>3</sup>	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Примечание: На объекте НВОС отсутствуют объекты технологического нормирования, для которых необходима проверка соблюдения ТНВ на основе концентрации загрязняющего вещества.

### 2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

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

\* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

### 2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

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

\* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

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

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

\* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

## 2.4. Технологические нормативы физических воздействий

### 2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	25	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	2	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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Томе Отчета о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Ломового месторождения, Томская область, Карагасокский район, ОНВ № ОНВ № 69-0170-001261-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2024 г (прилагается к настоящей Заявке). Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томе Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Ломового месторождения, Томская область, Карагасокский район ОНВ № 69-0170-001261-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

### **Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов**

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973)

Выпуски сточных вод в водные объекты в составе объекта НВОС отсутствуют.

### **Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов**

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118

Выпуски сточных вод в централизованные объекты системы водоотведения поселений или городских округов в составе объекта НВОС отсутствуют.

## **Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение**

### **4.1. Обоснование нормативов образования отходов**

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Ломового месторождения, Томская область, Каргасокский район ОНВ № 69-0170-001261-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

### **4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов**

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Ломового месторождения, Томская область, Каргасокский район ОНВ № 69-0170-001261-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.00024	0.00008
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0.717	56.483
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти*	0.239	18.828
4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.117	9.217
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/т	0.26	0.027
6	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/т	0.55	0.55
7	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/т	0.5	0.025
8	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т/т	0.8	0.015
9	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т/т	0.019	1.497
10	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.908	71.53
11	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.063	4.963
12	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0.598	47.109
13	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0.07	1.75
14	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/чел.	0.00007	0.003
15	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м <sup>2</sup>	0.75	3
16	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0.004	0.315
17	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.12	0.048
18	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / т	0.1499	0.0006
19	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / т	0.1499	0.016

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
20	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.0003	0.013
21	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.0042	0.029
22	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0.099	2.884
23	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.341	26.863
24	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	м3/га	30	277.2
25	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0.013	0.33
26	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.012	0.005



## Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

## Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

## Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

## Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 11.12.2023 № 348/23 на 6 л.
2. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 12.12.2023 №385/2023 на 2 л.
3. Копия платежных поручения по оплате госпошлины за выдачу КЭР №649 от 26.04.2024 на 1 л.
4. Отчет о результатах расчетов технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ на 145 л.

Заявка составлена на 27 листах.

Количество приложений: 8, на 1147 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 348/23 от 11.12.2023)

" 27 " сентября 2024 г.