

В Сибирское межрегиональное управление  
Федеральной службы по надзору в сфере  
природопользования

наименование федерального органа исполнительной  
власти, уполномоченного на выдачу комплексного  
экологического разрешения

**ЗАЯВКА**  
**НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Непубличное акционерное общество,  
Акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

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

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

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

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

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

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

06.10.1

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

добыча сырой нефти

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

69-0170-001232-II Объекты добычи нефти и газа в границах Малореченского 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)

" 15 " марта 20 24 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	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	61,200	24,401	23,167	22,070	33,500	45,400	50,100	61,200	61,200
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	9 624,680	3 831,000	3 637,200	3 465,000	5 283,430	7 148,850	7 884,180	9 624,680	9 624,680

\* 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*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	8 979,0	3 437,0	3 255,0	3 093,0	4 802,0	6 627,0	7 326,0	8 979,0	8 979,0
3	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	т	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
4	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
5	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
6	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543

\* Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый на печах подогрева нефти, 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
-	-	-	-	-	-

**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
1.	22.12.2017	22.12.2017	1483,02	Внутренняя коррозия нск ф-159 к.7 - УПН "М", 50м от к.7	1. Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодegradации ОАО "Гомскнефть" ВНК Монич В.В. 22.12.2017

\* 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.	01.01.1985	
			Азота диоксид	кг/т				<= 2,66
			Азота оксид	кг/т				<= 0,85
			Углерода оксид	кг/т				<= 55,37
			Метан	кг/т				<= 61,65
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т				<= 25,16
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 27,49						
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1985	
			Азота диоксид	кг/т				<= 59,43
			Азота оксид	кг/т				<= 9,64
			Углерода оксид	кг/т				<= 103,73
			Метан	кг/т				<= 99,78
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т				<= 13,32
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 20,89						
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.	01.01.1985	
			Сероводород	кг/т				<= 0,22
			Метан	кг/т				<= 6,49
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т				<= 4,08
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	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.	01.01.1985	
			Азота диоксид	кг/т				<= 35,15
			Азота оксид	кг/т				<= 5,65
			Серы диоксид	кг/т				<= 48,02
			Углерода оксид	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.	01.01.1985	
			Азота диоксид	кг/т				<= 0,0108
			Азота оксид	кг/т				<= 0,0023
Сероводород	кг/т	<= 0,0055						

№ 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
			Углерода оксид	кг/т	<= 0,1440			
			Метан	кг/т	<= 4,1139			
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828			
			У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 0,1440			



## 2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
<b>2024 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	24	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	20	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	6	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>56</b>		
<b>2025 год</b>				
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	24	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	20	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	6	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>56</b>		
<b>2026 год</b>				
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	24	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	20	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	6	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>56</b>		
<b>2027 год</b>				
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	24	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	20	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	6	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>56</b>		
<b>2028 год</b>				
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	24	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	20	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	6	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>56</b>		
<b>2029 год</b>				
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	24	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	20	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"

№ 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
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	6	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>56</b>		
<b>2030 год</b>				
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	24	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	20	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	6	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>56</b>		
<b>2031 год</b>				
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	24	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	20	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	6	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>56</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/ выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
<b>2024 год</b>																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	24	т/год	59,537	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0096	не требуется	не требуется	не требуется	59,5368	-		
			т/год	53,243	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0086				53,2428	-		
			т/год	41,364	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0066				41,3640	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	20	т/год	41,2005	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0066	не требуется	не требуется	не требуется	41,2005	-		
			т/год	37,2929	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0060				37,2929	-		
			т/год	21,3011	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0034				21,3011	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	1	т/год	8,4868	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0493	не требуется	не требуется	не требуется	8,4868	-		
			т/год	7,4659	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0434				7,4659	-		
			т/год	5,9003	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0343				5,9003	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	6	т/год	10,8954	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0021	не требуется	не требуется	не требуется	10,8954	-		
			т/год	1,7705	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0003				1,7705	-		
			т/год	5,6351	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0011				5,6351	-		
			т/год	0,6432	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0001				0,6432	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	5	т/год	0,5081	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0016	не требуется	не требуется	не требуется	0,5081	-		
			т/год	0,4469	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0027				0,4469	-		
			т/год	0,3531	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0011				0,3531	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>56</b>			Азота диоксид	III								-	<b>10,8954</b>		
					Азота оксид	III									-	<b>1,7705</b>	
					Углерода оксид	IV										-	<b>5,6351</b>
					Метан	Не установлен										-	<b>110,3754</b>
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	<b>98,4485</b>
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	<b>68,9185</b>
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>296,0434</b>	<b>296,0434</b>			
<b>2025 год</b>																	
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	24	т/год	59,377	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0101	не требуется	не требуется	не требуется	59,3769	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источника выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
			т/год	51,944	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0088				51,9444	-			
			т/год	41,252	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0070				41,2516	-			
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	20	т/год	48,3133	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0082	не требуется	не требуется	не требуется	48,3133	-			
			т/год	34,0668	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0058				34,0668	-			
			т/год	21,2840	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0036				21,2840	-			
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	1	т/год	8,5852	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0548	не требуется	не требуется	не требуется	8,5852	-			
			т/год	7,5524	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0482				7,5524	-			
			т/год	5,9686	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0381				5,9686	-			
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	6	т/год	10,4556	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0021	не требуется	не требуется	не требуется	10,4556	-			
			т/год	1,6991	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0003				1,6991	-			
			т/год	5,3367	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0011				5,3367	-			
			т/год	0,6133	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0001				0,6133	-			
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	5	т/год	0,5081	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0018	не требуется	не требуется	не требуется	0,5081	-			
			т/год	0,4469	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0032				0,4469	-			
			т/год	0,3531	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0013				0,3531	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>					Азота диоксид	III								-	10,4556			
					Азота оксид	III											-	1,6991
					Углерода оксид	IV											-	5,3367
					Метан	Не установлен											-	117,3968
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV											-	94,0105
					Углеводороды предельные С6-С10	III												-
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>297,7560</b>	<b>297,7560</b>				
<b>2026 год</b>																		
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	24	т/год	59,377	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0106	не требуется	не требуется	не требуется	59,3769	-			
			т/год	51,944	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0093				51,9444	-			
			т/год	41,252	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0074				41,2516	-			
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026	20	т/год	37,9561	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0068	не требуется	не требуется	не требуется	37,9561	-			

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
	год		т/год	31,8176	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0057				31,8176	-			
			т/год	19,4835	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0035				19,4835	-			
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	1	т/год	7,7673	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0548	не требуется	не требуется	не требуется	7,7673	-			
			т/год	6,8329	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0482				6,8329	-			
			т/год	5,4000	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0381				5,4000	-			
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	6	т/год	9,7778	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0021	не требуется	не требуется	не требуется	9,7778	-			
			т/год	1,5889	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0003				1,5889	-			
			т/год	5,0711	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0011				5,0711	-			
			т/год	0,5865	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0001				0,5865	-			
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	5	т/год	0,5081	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0020	не требуется	не требуется	не требуется	0,5081	-			
			т/год	0,4469	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0035				0,4469	-			
			т/год	0,3531	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0014				0,3531	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>					Азота диоксид	III								-	9,7778			
					Азота оксид	III											-	1,5889
					Углерода оксид	IV											-	5,0711
					Метан	Не установлен											-	106,1949
					Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV											-	91,0418
					Углеводороды предельные С6-С10	III											-	66,4882
<b>Итого ГНВ:</b>														<b>280,1627</b>	<b>280,1627</b>			

2027 год															
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	24	т/год	59,377	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0070	не требуется	не требуется	не требуется	59,3769	-
			т/год	51,944	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0061				51,9444	-
			т/год	41,252	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0048				41,2516	-
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	20	т/год	37,4572	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0044	не требуется	не требуется	не требуется	37,4572	-
			т/год	31,3786	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0037				31,3786	-
			т/год	19,1366	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0022				19,1366	-
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	1	т/год	7,5371	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0548	не требуется	не требуется	не требуется	7,5371	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источника выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производства")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
			т/год	6,6304	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0482				6,6304	-			
			т/год	5,2400	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0381				5,2400	-			
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	6	т/год	13,9427	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0019	не требуется	не требуется	не требуется	13,9427	-			
			т/год	2,3500	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0003				2,3500	-			
			т/год	7,1723	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0010				7,1723	-			
			т/год	0,7970	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0001				0,7970	-			
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	5	т/год	0,5081	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0013	не требуется	не требуется	не требуется	0,5081	-			
			т/год	0,4469	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0023				0,4469	-			
			т/год	0,3531	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0009				0,3531	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>					Азота диоксид	III								-	13,9427			
					Азота оксид	III											-	2,3500
					Углерода оксид	IV											-	7,1723
					Метан	Не установлен											-	105,6763
					Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV											-	90,4003
					Углеводороды предельные С6-С10	III											-	65,9813
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>285,5229</b>	<b>285,5229</b>				

2028 год															
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	24	т/год	59,539	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0052	не требуется	не требуется	не требуется	59,5385	-
			т/год	52,102	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0045				52,1021	-
			т/год	41,364	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0036				41,3640	-
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	20	т/год	39,3839	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0034	не требуется	не требуется	не требуется	39,3839	-
			т/год	33,0607	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0029				33,0607	-
			т/год	20,4524	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0018				20,4524	-
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	1	т/год	7,9304	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0493	не требуется	не требуется	не требуется	7,9304	-
			т/год	6,9764	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0434	требуется	требуется	требуется	6,9764	-
			т/год	5,5134	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0343				5,5134	-
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	6	т/год	13,9427	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0014	не требуется	не требуется	не требуется	13,9427	-
			т/год	2,3500	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0002				2,3500	-



№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источника выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.		Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			т/год	7,1723	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0007				7,1723	-		
			т/год	0,7970	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0001				0,7970	-		
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	5	т/год	0,5081	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0010	не требуется	не требуется	не требуется	0,5081	-		
т/год			0,4469	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0017	0,4469				-			
т/год			0,3531	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0007	0,3531				-			
ИТОГО по объекту НВОС		56			Азота диоксид	III								-	13,9427		
					Азота оксид	III									-	2,3500	
					Углерода оксид	IV										-	7,1723
					Метан	Не установлен										-	108,1579
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	92,5861
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	67,6829
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>291,8919</b>	<b>291,8919</b>			

2029 год															
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	24	т/год	59,384	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0047	не требуется	не требуется	не требуется	59,3842	-
			т/год	52,491	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0041				52,4908	-
			т/год	41,257	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0032				41,2567	-
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	20	т/год	39,0836	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0031	не требуется	не требуется	не требуется	39,0836	-
			т/год	32,8104	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0026				32,8104	-
			т/год	20,2661	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0016				20,2661	-
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	1	т/год	8,2853	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0548	не требуется	не требуется	не требуется	8,2853	-
			т/год	7,2886	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0482				7,2886	-
			т/год	5,7601	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0381				5,7601	-
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	6	т/год	21,2610	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0019	не требуется	не требуется	не требуется	21,2610	-
			т/год	3,4549	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0003				3,4549	-
			т/год	10,8651	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0010				10,8651	-
			т/год	1,1664	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0001				1,1664	-
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления	5	т/год	0,5081	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0009	не требуется	не требуется	не требуется	0,5081	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источника 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													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
	(закачка воды в пласт)" на 2029 год		т/год	0,4469	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0016				0,4469	-		
			т/год	0,3531	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0006				0,3531	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>56</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>21,2610</b>		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	<b>3,4549</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	<b>10,8651</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>108,4276</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>93,0367</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>67,6360</b>
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>304,6813</b>	<b>304,6813</b>			

2030 год																
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	24	т/год	59,384	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0038	не требуется	не требуется	не требуется	59,3842	-	
			т/год	52,491	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0034				52,4908	-	
			т/год	41,257	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0027				41,2567	-	
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	20	т/год	39,1569	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0025	не требуется	не требуется	не требуется	39,1569	-	
			т/год	32,8739	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0021				32,8739	-	
			т/год	20,3183	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0013				20,3183	-	
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	1	т/год	8,3215	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0548	не требуется	не требуется	не требуется	8,3215	-	
			т/год	7,3204	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0482				7,3204	-	
			т/год	5,7853	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0381				5,7853	-	
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	6	т/год	21,2610	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0019	не требуется	не требуется	не требуется	21,2610	-	
			т/год	3,4549	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0003				3,4549	-	
			т/год	10,8651	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0010				10,8651	-	
			т/год	1,1664	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0001				1,1664	-	
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	5	т/год	0,5081	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0007	не требуется	не требуется	не требуется	0,5081	-	
			т/год	0,4469	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0013				0,4469	-	
			т/год	0,3531	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0005				0,3531	-	
					<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>21,2610</b>	
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	<b>3,4549</b>
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-



№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источника выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>56</b>			Метан	Не установлен								-	<b>108,5371</b>
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	<b>93,1320</b>
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	<b>67,7134</b>
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>304,9634</b>	<b>304,9634</b>	

2031 год															
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	24	т/год	59,384	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0038	не требуется	не требуется	не требуется	59,3842	-
			т/год	52,491	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0034				52,4908	-
			т/год	41,257	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0027				41,2567	-
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	20	т/год	39,1569	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0025	не требуется	не требуется	не требуется	39,1569	-
			т/год	32,8739	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0021				32,8739	-
			т/год	20,3183	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0013				20,3183	-
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	1	т/год	8,3215	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0548	не требуется	не требуется	не требуется	8,3215	-
			т/год	7,3204	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0482				7,3204	-
			т/год	5,7853	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0381				5,7853	-
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	6	т/год	21,2610	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	0,0019	не требуется	не требуется	не требуется	21,2610	-
			т/год	3,4549	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,0003				3,4549	-
			т/год	10,8651	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	0,0010				10,8651	-
			т/год	1,1664	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,0001				1,1664	-
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	5	т/год	0,5081	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0007	не требуется	не требуется	не требуется	0,5081	-
			т/год	0,4469	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0013				0,4469	-
			т/год	0,3531	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0005				0,3531	-
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>56</b>			Азота диоксид	III								-	<b>21,2610</b>
					Азота оксид	III								-	<b>3,4549</b>
					Углерода оксид	IV								-	<b>10,8651</b>
					Метан	Не установлен								-	<b>108,5371</b>
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	<b>93,1320</b>
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	<b>67,7134</b>
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>304,9634</b>	<b>304,9634</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		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м <sup>3</sup>	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"</b>								
1	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6096	Площадка трубопровода УЭТ	Метан	Не установлен	0,00000	0,0195	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0171	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0135	-
2	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор"	93	ДЕ СОД УЭТ(к. 7 - УПН, камера пуска -приема)	Метан	Не установлен	0,00000	2,6507	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	2,3318	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	1,8428	-
3	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0094	ДЕ СОД УЭТ(УПН-НПС, камера пуска-приема)	Метан	Не установлен	163759,96133	2,6507	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	144058,35358	2,3318	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	113847,98610	1,8428	-
4	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	100	ДЕ СОД УЭТ (камера приема ОУ НН ДНС -УПН Малореченское н.м.р.)	Метан	Не установлен	163759,96133	2,6507	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	144058,35358	2,3318	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	113847,98610	1,8428	-
5	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	39	"Воздушка" ДЕ КП2	Метан	Не установлен	1388790,81350	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,58555	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,39468	2,5009	-
6	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	42	"Воздушка" ДЕ КП5	Метан	Не установлен	1388790,81350	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,58555	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,39468	2,5009	-
7	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	43	"Воздушка" ДЕ КП6	Метан	Не установлен	1388790,81350	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,58555	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,39468	2,5009	-
8	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	44	"Воздушка" ДЕ КП7	Метан	Не установлен	1388790,81350	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,58555	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,39468	2,5009	-
9	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	91	"Воздушка" ДЕ КП3	Метан	Не установлен	1388790,81350	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,58555	3,1646	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,39468	2,5009	-
10	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	92	"Воздушка" ДЕ КП4	Метан	Не установлен	1388790,81350	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,58555	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,39468	2,5009	-
11	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	96	"Воздушка" ДЕ КП1	Метан	Не установлен	1388790,78775	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,56290	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,37678	2,5009	-
12	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	97	"Воздушка" ДЕ КП2	Метан	Не установлен	1388790,81350	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,58555	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,39468	2,5009	-
13	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	99	"Воздушка" ДЕ КП8	Метан	Не установлен	1348242,68384	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	11860694,08314	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	9373194,03164	2,5009	-
14	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6084	Площадка КП1	Метан	Не установлен	0,00000	0,2262	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,199	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,1573	-
15	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6085	Площадка КП2	Метан	Не установлен	0,00000	0,4	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,3519	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,2781	-
16	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6086	Площадка КП3	Метан	Не установлен	0,00000	0,1837	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,1616	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,1277	-
17	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6087	Площадка КП4	Метан	Не установлен	0,00000	0,2866	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,2522	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,1993	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
18	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6088	Площадка КП5	Метан	Не установлен	0,00000	0,1984	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,1745	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,1379	-
19	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6089	Площадка КП6	Метан	Не установлен	0,00000	0,1837	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,1616	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,1277	-
20	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6090	Площадка КП7	Метан	Не установлен	0,00000	0,0987	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0868	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0686	-
21	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6091	Площадка КП8	Метан	Не установлен	0,00000	0,1733	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,1524	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,1205	-
22	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6092	Площадка КП9	Метан	Не установлен	0,00000	0,085	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0748	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0099	-
23	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6093	Площадка КП11	Метан	Не установлен	0,00000	0,0142	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0125	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0099	-
24	Совокупность ИЗАВ НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6121	Площадка автоцистерны СОД	Метан	Не установлен	0,00000	1,2762	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	1,1227	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,8873	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"</b>								
25	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	45	"Воздушка" ЕП-1	Метан	Не установлен	416641,10470	1,1763	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	366529,89696	1,0348	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	289664,40035	0,81781	-
26	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	46	"Воздушка" ЕП-2	Метан	Не установлен	416641,10470	1,17632	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	366529,89696	1,03481	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	289664,40035	0,81781	-
27	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	47	"Воздушка" ЕП-3	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	3602710,30279	13,0646	-
28	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	48	"Воздушка" ЕП-4	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	3602710,30279	13,0646	-
29	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	49	"Воздушка" ЕП-8	Метан	Не установлен	416641,10470	1,17632	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	366529,89696	1,03481	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	289664,40035	0,81781	-
30	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	50	"Воздушка" ЕП-6	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	3602710,30279	13,0646	-
31	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	51	"Воздушка" ЕП-7	Метан	Не установлен	416641,09697	1,17632	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	366529,89016	1,03481	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	289664,39498	0,81781	-
32	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	52	«Воздушка» ЕП 5/1	Метан	Не установлен	1388790,81350	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,58555	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,39468	2,5009	-
33	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	64	"Воздушка" ЕП-9	Метан	Не установлен	416641,10470	1,17632	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	366529,89696	1,03481	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	289664,40035	0,81781	-
34	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	86	Воздуховод вентсистемы насосной перекачки нефти	Метан	Не установлен	28,21656	0,0219	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	24,73781	0,0192	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	19,58410	0,0152	-
35	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	89	«Воздушка» ЕП 5/2	Метан	Не установлен	1388790,78775	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,56290	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,37678	2,5009	-
36	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	95	«Воздушка» ЕП 5/3	Метан	Не установлен	1388790,78775	3,5973	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	1221740,56290	3,1646	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	965509,37678	2,5009	-
37	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6095	Площадка УПН	Метан	Не установлен	0,00000	1,75706	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	1,6214	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	1,1599	-
38	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6100	Площадка сепарации УПН	Метан	Не установлен	0,00000	0,0214	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0268	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,00107	-
39	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6104	Площадка УУН УЭТ	Метан	Не установлен	0,00000	0,0051	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0045	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0036	-
40	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6105	Площадка УУГ УЭТ	Метан	Не установлен	0,00000	0,0159	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,014	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0009	-
41	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6108	Площадка СИКНС УПН (вход-)	Метан	Не установлен	0,00000	0,0149	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0131	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0104	-
42	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6098	Площадка СИКГ ФВД	Метан	Не установлен	0,00000	0,0025	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0022	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0002	-
43	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6099	Площадка СИКГ ФНД	Метан	Не установлен	0,00000	0,001	-
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0032	-
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0006	-
44	Совокупность ИЗАВ НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6103	Площадка резервуарного парка	Метан	Не установлен	0,00000	2,5223	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0,00000	2,2189	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0,00000	1,7536	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"</b>								
45	Совокупность ИЗАВ НДТ 8 "Хранение нефти"	6103	Площадка резервуарного парка	Метан	Не установлен	0,00000	0,6306	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0,00000	0,5547	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0,00000	0,4384	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"</b>								
46	Совокупность ИЗАВ НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	31	Труба ПП-0,63	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	77,89404	0,02975	-
				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	12,65778	0,00483	-
				Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	IV	82,72329	0,03159	-
				Метан	Не установлен	8,27233	0,00316	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание	
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
47	Совокупность ИЗАВ НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	32	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	1198,24886	0,26876	-	
					Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	194,71544	0,04367	-
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	604,57356	0,1356	-
					Метан	Не установлен	60,45736	0,01356	-
48			36	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	1198,24886	0,26876	-
					Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	194,71544	0,04367	-
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	604,57356	0,1356	-
					Метан	Не установлен	60,45736	0,01356	-
49			37	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	1198,24886	0,26876	-
					Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	194,71544	0,04367	-
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	604,57356	0,1356	-
					Метан	Не установлен	60,45736	0,01356	-
50		38	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	1198,24886	0,26876	-	
				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	194,71544	0,04367	-	
				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	604,57356	0,1356	-	
				Метан	Не установлен	60,45736	0,01356	-	
51	Совокупность ИЗАВ НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	6107	Площадка СИКГ ПТБ	Метан	Не установлен	0,00000	0,0025	-	
					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0022	-
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0002	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"</b>									
52	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6106	Площадка БКНС	Метан	Не установлен	0,00000	0,0055	-	
					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	0,00000	0,0048	-
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	0,00000	0,0038	-
53	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0053	"Воздушка"ЕП-1	Метан	Не установлен	247434,05276	0,6097	-	
					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	217646,19074	0,5363	-
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	172030,99059	0,4239	-
54	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0054	"Воздушка"ЕП-3	Метан	Не установлен	285784,91053	0,7042	-	
					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	251370,59583	0,6194	-
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	198653,38498	0,4895	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
55	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0055	"Воздушка"ЕП-2	Метан	Не установлен	437970,85409	1,176300	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	385294,22616	1,034800	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	304493,63586	0,817800	
56	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0056	"Воздушка"ЕП-4	Метан	Не установлен	285784,91053	0,704200	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	IV	251370,59583	0,619400	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	III	198653,38498	0,489500	

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



### 2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

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





## 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.)	60	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	17	Электромагнитное излучение

### 2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

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

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

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

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

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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Малореченского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001232-П (I кат.) по состоянию на 01.04.2022 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 Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Катыльгинского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001232-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 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 Малореченского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001232-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

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

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Малореченского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001232-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.	0,00013	0,0146
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1,522	93,126
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти*	0,617	37,76
4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0,505	30,876
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/т	0,26	0,052
6	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/т	0,5	0,8
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/чел.	0,0019	0,015
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/чел.	0,0006	0,029
9	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,25	13
10	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0,015	8,43
11	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	0,489
12	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,003	0,156
13	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0,042	2,57
14	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / шт	0,0103	0,63
15	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т / т	0,007	0,428
16	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	18,918	1157,782
17	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	3,269	200,0628
18	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	%	12	0,05

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
19	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,0055	0,337
20	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,569	34,823
21	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0,002	0,104
22	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / тыс.т.нефти	15	0,06
23	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0,13	0,68
<b>Итого:</b>					<b>1 582,274</b>

\* Примечание: для отхода "Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов" норматив образования отходов установлен на объем **перекачиваемой** нефти через резервуары объекта НВОС. Для остальных видов отходов при установлении норматива образования отходов на единицу продукции в качестве продукции принят объем добываемой нефти.



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

№ стр оки	Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов														
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОПО	Лимиты на размещение отходов, т									Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОПО	Лимиты на размещение отходов, т												
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания											
				16.01. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	15.01. 2031				16.01. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	15.01. 2031				
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
8	Полигон ТБО	001-3-00592-2	0,203	0,028	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
9	Полигон ТБО	70-00001-3-00592-	90,966	12,432	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	0,534	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
10	Полигон ТБО	70-00001-3-00592-	58,988	8,061	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430	0,346	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
11	Полигон ТБО	70-00001-3-00592-	3,422	0,468	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
12	Полигон ТБО	70-00001-3-00592-	1,092	0,149	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
13	Полигон ТБО	001-3-00592-2	17,98	2,458	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	0,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
14	Полигон ТБО	001-3-00592-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
15	Полигон ТБО	001-3-00592-2	2,995	0,409	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
18	Полигон ТБО	70-00001-3-00592-	0,350	0,048	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
19	Полигон ТБО	70-00001-3-00592-	2,358	0,322	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
21	Полигон ТБО	001-3-00592-2	0,728	0,099	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

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

## Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

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

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

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

## Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

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

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 11.12.2023 №348/23 на 5 л.
2. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 8459 от 14.07.2023 на сумму 9500 руб.

Заявка составлена на 25 листах.

Количество приложений: 10, на 1553 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 348/23 от 11.12.2023)

"\_15\_" марта 20\_24\_ г.