

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**

Публичное акционерное общество,  
Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»

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

115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69 (г. Москва)

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):  
[1027717003467](#)

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):  
[7717133690](#)

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя)  
(ОКВЭД):  
[06.10](#)

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,  
[69-0170-001105-П Столбовое нефтяное месторождение](#)

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)



 А.Н. Тычинский

(по доверенности № Д-193 от 19.12.2023)

" 25 " июня 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 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	634,750	143,750	131,375	350,125	359,125	634,750	594,875	531,375	577,625
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	55 500,000	12 625,000	11 500,000	30 625,000	31 375,000	55 500,000	51 375,000	45 875,000	49 750,000





**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 2017-2023 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 2017-2023 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: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 2,66</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,85</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 55,37</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 61,65</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 25,16</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 27,49</td> </tr> </table>	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	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.	01.07.1991			
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: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 59,43</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 9,64</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 103,73</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 99,78</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 13,32</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 20,89</td> </tr> </table>	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	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.	01.07.1991			
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: <table border="1"> <tr> <td>Сероводород</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,22</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 6,49</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 4,08</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 10,29</td> </tr> </table>	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	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.	01.07.1991									
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: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 35,15</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 5,65</td> </tr> <tr> <td>Серы диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 48,02</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 45,72</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 4,37</td> </tr> </table>	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	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.	01.07.1991						
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: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0108</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0023</td> </tr> <tr> <td>Сероводород</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0055</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,1440</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 4,1139</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0828</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,1440</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 0,0108	Азота оксид	кг/т	<= 0,0023	Сероводород	кг/т	<= 0,0055	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	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.	01.07.1991
Азота диоксид	кг/т	<= 0,0108																									
Азота оксид	кг/т	<= 0,0023																									
Сероводород	кг/т	<= 0,0055																									
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	56	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	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	8	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>94</b>		
<b>2025 год</b>				
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	56	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	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	8	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>94</b>		
<b>2026 год</b>				
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	56	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	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	8	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>94</b>		
<b>2027 год</b>				
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	56	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	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	8	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>94</b>		
<b>2028 год</b>				
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	56	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	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	8	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	<b>Итого</b>	<b>94</b>		
<b>2029 год</b>				
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	56	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"
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	3	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
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	8	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>94</b>		
<b>2030 год</b>				
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	56	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	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	8	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>94</b>		
<b>2031 год</b>				
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	56	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	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	8	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>94</b>		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
<b>2024 год</b>																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	56	т/год	27,4651	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0211	не требуется	не требуется	не требуется	27,4651	-		
			т/год	36,0245	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0277	требуется	требуется	требуется	36,0245	-		
			т/год	23,4822	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0180				23,4822	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	20	т/год	8,8816	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0065	не требуется	не требуется	не требуется	8,8816	-		
			т/год	130,7774	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0957	требуется	требуется	требуется	130,7774	-		
			т/год	52,5523	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0385				52,5523	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	3	т/год	16,9193	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0840	не требуется	не требуется	не требуется	16,9193	-		
			т/год	312,2511	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,5508	требуется	требуется	требуется	312,2511	-		
			т/год	121,7467	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,6047				121,7467	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	8	т/год	4,2297	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,0651	не требуется	не требуется	не требуется	4,2297	-		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,4981	требуется	требуется	требуется	0,6873	-		
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5001				2,0700	-		
			т/год	1,5951	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	1,1559				1,5951	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	7	т/год	880,9094	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,3715	не требуется	не требуется	не требуется	880,9094	-		
			т/год	121,1188	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0511	требуется	требуется	требуется	121,1188	-		
			т/год	47,2242	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0199				47,2242	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год</b>		<b>94</b>	т/год	4,2297	Азота диоксид	III								-	4,2297		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III									-	0,6873	
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV										-	2,0700
			т/год	935,7705	Метан	Не установлен										-	935,7705
			т/год	600,1718	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	600,1718
			т/год	245,0054	Углеводороды предельные С6 - С10	III								-	245,0054		
			<b>Итого:</b>	<b>1 787,9347</b>											<b>Итого ТНВ:</b>	<b>1 787,9347</b>	<b>1 787,9347</b>

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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>2025 год</b>																	
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	56	т/год	27,4651	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0212	не требуется	не требуется	не требуется	27,4651	-		
			т/год	36,0245	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0279	требуется	требуется	требуется	36,0245	-		
			т/год	23,4822	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0182				23,4822	-		
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	20	т/год	15,4627	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0104	не требуется	не требуется	не требуется	15,4627	-		
			т/год	252,2314	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,1705	требуется	требуется	требуется	252,2314	-		
			т/год	99,9073	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0675				99,9073	-		
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	3	т/год	22,5926	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0838	не требуется	не требуется	не требуется	22,5926	-		
			т/год	416,9527	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,5468	требуется	требуется	требуется	416,9527	-		
			т/год	162,5698	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,6031				162,5698	-		
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	8	т/год	4,2297	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,0651	не требуется	не требуется	не требуется	4,2297	-		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,4981	требуется	требуется	требуется	0,6873	-		
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5001				2,0700	-		
			т/год	1,5951	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	1,1559				1,5951	-		
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	7	т/год	867,2197	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,3616	не требуется	не требуется	не требуется	867,2197	-		
			т/год	123,5016	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0515	требуется	требуется	требуется	123,5016	-		
			т/год	48,1533	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0201				48,1533	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2025 год</b>		<b>94</b>	т/год	4,2297	Азота диоксид	III								-	4,2297		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III									-	0,6873	
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV										-	2,0700
			т/год	934,3352	Метан	Не установлен										-	934,3352
			т/год	828,7102	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	828,7102
			т/год	334,1126	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	334,1126
			<b>Итого:</b>	<b>2 104,1450</b>											<b>Итого ТНВ:</b>	<b>2 104,1450</b>	<b>2 104,1450</b>

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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>2026 год</b>																	
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	56	т/год	27,4651	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0161	не требуется	не требуется	не требуется	27,4651	-		
			т/год	36,0245	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0211	требуется	требуется	требуется	36,0245	-		
			т/год	23,4822	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0138				23,4822	-		
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	20	т/год	20,9833	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0106	не требуется	не требуется	не требуется	20,9833	-		
			т/год	354,1180	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,1796	требуется	требуется	требуется	354,1180	-		
			т/год	139,6327	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0708				139,6327	-		
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	3	т/год	35,9838	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0645	не требуется	не требуется	не требуется	35,9838	-		
			т/год	664,0899	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,1899	требуется	требуется	требуется	664,0899	-		
			т/год	258,9287	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4639				258,9287	-		
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	8	т/год	4,2297	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,0651	не требуется	не требуется	не требуется	4,2297	-		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,4981	требуется	требуется	требуется	0,6873	-		
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5001				2,0700	-		
			т/год	1,5951	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	1,1559				1,5951	-		
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	7	т/год	1211,4806	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,3958	не требуется	не требуется	не требуется	1 211,4806	-		
			т/год	132,9020	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0434	требуется	требуется	требуется	132,9020	-		
			т/год	51,8185	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0169				51,8185	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2026 год</b>		<b>94</b>	т/год	4,2297	Азота диоксид	III								-	4,2297		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III									-	0,6873	
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV										-	2,0700
			т/год	1 297,5079	Метан	Не установлен										-	1 297,5079
			т/год	1 187,1344	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	1 187,1344
			т/год	473,8621	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	473,8621
			<b>Итого:</b>	<b>2 965,4914</b>										<b>2 965,4914</b>	<b>2 965,4914</b>		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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>2027 год</b>																	
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	56	т/год	27,4651	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0134	не требуется	не требуется	не требуется	27,4651	-		
			т/год	36,0245	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0175	требуется	требуется	требуется	36,0245	-		
			т/год	23,4822	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0114				23,4822	-		
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	20	т/год	24,0158	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0101	не требуется	не требуется	не требуется	24,0158	-		
			т/год	410,0828	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,1731	требуется	требуется	требуется	410,0828	-		
			т/год	161,4535	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0682				161,4535	-		
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	3	т/год	38,7808	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0645	не требуется	не требуется	не требуется	38,7808	-		
			т/год	715,7101	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,1895	требуется	требуется	требуется	715,7101	-		
			т/год	279,0554	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4638				279,0554	-		
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	8	т/год	4,2297	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,0651	не требуется	не требуется	не требуется	4,2297	-		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,4981	требуется	требуется	требуется	0,6873	-		
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5001				2,0700	-		
			т/год	1,5951	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	1,1559				1,5951	-		
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	7	т/год	1416,9535	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,3832	не требуется	не требуется	не требуется	1 416,9535	-		
			т/год	151,0488	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0408	требуется	требуется	требуется	151,0488	-		
			т/год	58,8939	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0159				58,8939	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2027 год</b>		<b>94</b>	т/год	4,2297	Азота диоксид	III								-	4,2297		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III									-	0,6873	
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV										-	2,0700
			т/год	1 508,8103	Метан	Не установлен										-	1 508,8103
			т/год	1 312,8662	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	1 312,8662
			т/год	522,8850	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	522,8850
<b>Итого:</b>				<b>3 351,5485</b>										<b>3 351,5485</b>	<b>3 351,5485</b>		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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>2028 год</b>																	
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	56	т/год	27,4651	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0084	не требуется	не требуется	не требуется	27,4651	-		
			т/год	36,0245	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0110	требуется	требуется	требуется	36,0245	-		
			т/год	23,4822	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0071				23,4822	-		
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	20	т/год	22,8533	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0064	не требуется	не требуется	не требуется	22,8533	-		
			т/год	388,6287	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,1082	требуется	требуется	требуется	388,6287	-		
			т/год	153,0886	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0426				153,0886	-		
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	3	т/год	55,6160	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0644	не требуется	не требуется	не требуется	55,6160	-		
			т/год	1026,4083	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,1879	требуется	требуется	требуется	1 026,4083	-		
			т/год	400,1966	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4632				400,1966	-		
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	8	т/год	4,2297	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,0651	не требуется	не требуется	не требуется	4,2297	-		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,4981	требуется	требуется	требуется	0,6873	-		
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5001				2,0700	-		
			т/год	1,5951	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	1,1559				1,5951	-		
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	7	т/год	2185,5787	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,3824	не требуется	не требуется	не требуется	2 185,5787	-		
			т/год	199,9260	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0350	требуется	требуется	требуется	199,9260	-		
			т/год	77,9511	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0136				77,9511	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2028 год</b>		<b>94</b>	т/год	4,2297	Азота диоксид	III								-	4,2297		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III									-	0,6873	
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV										-	2,0700
			т/год	2 293,1082	Метан	Не установлен										-	2 293,1082
			т/год	1 650,9875	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	1 650,9875
			т/год	654,7185	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	654,7185
			<b>Итого:</b>	<b>4 605,8012</b>										<b>4 605,8012</b>	<b>4 605,8012</b>		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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>2029 год</b>																		
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	56	т/год	27,4651	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0060	не требуется	не требуется	не требуется	27,4651	-			
			т/год	36,0245	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0079	требуется	требуется	требуется	36,0245	-			
			т/год	23,4822	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0052				23,4822	-			
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	20	т/год	20,8702	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0043	не требуется	не требуется	не требуется	20,8702	-			
			т/год	352,0307	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0724	требуется	требуется	требуется	352,0307	-			
			т/год	138,8191	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0286				138,8191	-			
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	3	т/год	51,6059	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0644	не требуется	не требуется	не требуется	51,6059	-			
			т/год	952,4004	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,1882	требуется	требуется	требуется	952,4004	-			
			т/год	371,3410	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4633				371,3410	-			
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	8	т/год	4,2297	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,0651	не требуется	не требуется	не требуется	4,2297	-			
			т/год	0,6873	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,4981	требуется	требуется	требуется	0,6873	-			
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5001				2,0700	-			
			т/год	1,5951	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	1,1559				1,5951	-			
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	7	т/год	2446,2747	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,3303	не требуется	не требуется	не требуется	2 446,2747	-			
			т/год	268,6450	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0363	требуется	требуется	требуется	268,6450	-			
			т/год	104,7447	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0141				104,7447	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2029 год</b>		<b>94</b>	т/год	4,2297	Азота диоксид	III								-	4,2297			
			т/год	0,6873	Азота оксид	III										-	0,6873	
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV											-	2,0700
			т/год	2 547,8110	Метан	Не установлен											-	2 547,8110
			т/год	1 609,1006	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV											-	1 609,1006
			т/год	638,3870	Углеводороды предельные С6 - С10	III											-	638,3870
<b>Итого:</b>				<b>4 802,2856</b>											<b>Итого ТНВ:</b>	<b>4 802,2856</b>	<b>4 802,2856</b>	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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>2030 год</b>																	
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	56	т/год	27,4651	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0061	не требуется	не требуется	не требуется	27,4651	-		
			т/год	36,0245	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0080	требуется	требуется	требуется	36,0245	-		
			т/год	23,4822	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0052				23,4822	-		
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	20	т/год	19,3439	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0040	не требуется	не требуется	не требуется	19,3439	-		
			т/год	323,8622	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0672	требуется	требуется	требуется	323,8622	-		
			т/год	127,8361	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0265				127,8361	-		
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	3	т/год	46,4141	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0644	не требуется	не требуется	не требуется	46,4141	-		
			т/год	856,5851	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,1886	требуется	требуется	требуется	856,5851	-		
			т/год	333,9825	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4634				333,9825	-		
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	8	т/год	4,2297	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,0651	не требуется	не требуется	не требуется	4,2297	-		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,4981	требуется	требуется	требуется	0,6873	-		
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5001				2,0700	-		
			т/год	1,5951	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	1,1559				1,5951	-		
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	7	т/год	2877,1928	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,3576	не требуется	не требуется	не требуется	2 877,1928	-		
			т/год	270,5068	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0336	требуется	требуется	требуется	270,5068	-		
			т/год	105,4706	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0131				105,4706	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год</b>		<b>94</b>	т/год	4,2297	Азота диоксид	III								-	4,2297		
			т/год	0,6873	Азота оксид	III									-	0,6873	
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV									-	2,0700	
			т/год	2 972,0110	Метан	Не установлен									-	2 972,0110	
			т/год	1 486,9786	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	1 486,9786	
			т/год	590,7714	Углеводороды предельные С6 - С10	III									-	590,7714	
<b>Итого:</b>				<b>5 056,7480</b>											<b>Итого ТНВ:</b>	<b>5 056,7480</b>	<b>5 056,7480</b>

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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>2031 год</b>																
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	56	т/год	27,4651	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0059	не требуется	не требуется	не требуется	27,4651	-	
			т/год	36,0245	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0077	требуется	требуется	требуется	36,0245	-	
			т/год	23,4822	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0050				23,4822	-	
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	20	т/год	18,3244	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0037	не требуется	не требуется	не требуется	18,3244	-	
			т/год	305,0456	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0613	требуется	требуется	требуется	305,0456	-	
			т/год	120,4995	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0242				120,4995	-	
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	3	т/год	48,6356	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0644	не требуется	не требуется	не требуется	48,6356	-	
			т/год	897,5828	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,1884	требуется	требуется	требуется	897,5828	-	
			т/год	349,9676	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4634				349,9676	-	
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	8	т/год	4,2297	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,0651	не требуется	не требуется	не требуется	4,2297	-	
			т/год	0,6873	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,4981	требуется	требуется	требуется	0,6873	-	
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5001				2,0700	-	
			т/год	1,5951	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	1,1559				1,5951	-	
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	7	т/год	3247,2717	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,3740	не требуется	не требуется	не требуется	3 247,2717	-	
			т/год	276,7179	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0319	требуется	требуется	требуется	276,7179	-	
			т/год	107,8923	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0124				107,8923	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год</b>		<b>94</b>	т/год	4,2297	Азота диоксид	III								-	4,2297	
			т/год	0,6873	Азота оксид	III									-	0,6873
			т/год	2,0700	Углерода оксид	IV									-	2,0700
			т/год	3 343,2919	Метан	Не установлен									-	3 343,2919
			т/год	1 515,3708	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	1 515,3708
			т/год	601,8416	Углеводороды предельные С6 - С10	III									-	601,8416
			<b>Итого:</b>	<b>5 467,4913</b>										<b>5 467,4913</b>	<b>5 467,4913</b>	

**2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов**

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* 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 источника (их		Расход сточных вод		Время работы источника/источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год
		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* 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.)	40	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 ПАО НК "РуссНефть", Столбовое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001105-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2023 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ПАО НК "РуссНефть", Столбовое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001105-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 ПАО НК "РуссНефть", Столбовое нефтяное месторождение, Томская область, Кургасокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001105-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 ПАО НК "РуссНефть", Столбовое нефтяное месторождение, Томская область, Кургасокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001105-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.	0,0001184	0,129
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0,0000300	0,0009
3	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/шт.	0,0365	0,073
4	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/шт.	0,0326	2,670
5	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/т.	1,0220	0,511
6	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	т/шт.	0,0507	2,334
7	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/шт.	0,4043	19,000
8	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	т/т.	1,0167	0,305
9	Лом изделий из стали, алюминия, меди, включая отходы кабелей	4 68 851 11 72 3	т/шт.	2,7423	329,077
10	Кабель медно-жильный утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	т/шт.	0,8648	103,772
11	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс.т	0,4316	273,956
12	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 11 39 4	т/м.	0,0615	4 700,802
13	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/м.	0,050800	3 886,098
14	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/м.	0,0983	7 521,283
15	Пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	т/т.	1,1710	117,096
16	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	1,792
17	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	0,798
18	Отходы резинометаллических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 11 52 4	т/шт.	0,0030	0,126

№ 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	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	т/т.	0,0570	7,566
20	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	т/т.	0,1694	3,879
21	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т.	0,2447	0,734
22	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/км.	1,171910	4,247
23	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	т/км.	2,83522	51,377
24	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/км.	2,8352	51,377
25	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	т/км.	5,7861	56,576
26	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0,0001	0,137
27	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	т/шт.	0,0004	0,007
28	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	т/шт.	0,0015	0,045
29	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	т/шт.	0,0009	0,045
30	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/чел.	0,0000368	0,007
31	Отходы (осадки) очистки промывных вод при регенерации песчаных фильтров обезжелезивания природной воды	7 10 120 01 39 4	т/чел.	0,2499	23,742
32	Отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 399 1 1 39 4	т/чел.	0,0167	1,585
33	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	т/чел.	0,3000	28,500
34	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	6,650
35	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	т/чел.	0,0548	5,201
36	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т.	1,1668	5,834
37	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т.	1,1363	3,409

№ 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
38	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	т/шт.	0,2483	10,179
39	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т/га	21,0000	389,642
40	Стружка стальная незагрязненная	3 61 212 02 22 5	т/т.	0,1500	3,750
41	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	т/чел.	0,0013	0,238
42	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/шт.	0,0001	0,027
43	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс.т	1,1020	699,495
44	Лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	т/шт.	0,1075	4,946
45	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	т/м.	0,0001	5,152
46	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	т/чел.	0,0002	0,038
47	Зола от сжигания древесного топлива практически неопасная	6 11 900 02 40 5	т/т.	0,0120	0,385
48	Уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически неопасный	7 10 212 52 20 5	т/т.	1,1050	0,442
49	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/чел.	0,0183	1,734
50	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т.	0,0800	0,280
<b>ИТОГО:</b>					<b>18 327,049</b>





№ стр оки	Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов													
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т									Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т											
			Всего											Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										
				24.05. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05. 2031				24.05. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05. 2031			
А	Б	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
36	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	40,838	3,053	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	2,781	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	40,838	3,053	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	2,781		
37	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	23,863	1,784	3,409	3,409	3,409	3,409	3,409	3,409	3,409	1,625	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	23,863	1,784	3,409	3,409	3,409	3,409	3,409	3,409	1,625		
38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
42	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	0,188	0,014	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,013	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	0,188	0,014	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,013		
43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
46	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	0,266	0,020	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,018	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	0,266	0,020	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,018		
47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
48	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	3,094	0,231	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,211	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	3,094	0,231	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,211		
49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
50	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	1,960	0,147	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,133	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	1,960	0,147	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,133		

\* 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 Тычинского А.Н. от 19.12.2023 № Д-193 на 21 л.
2. Копия доверенности Митрофановой Н.А. от 21.12.2023 № ТФ-40 на 2 л.
3. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 3718 от 25.12.2023 на общую сумму 9500 руб.

Заявка составлена на 31 листах.

Количество приложений: 8, на 4973 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

полномочный представитель

Митрофанова Наталья Александровна

тел. 8 (3822) 530-000 (д.142)

MitrofanovANA@russneft.ru

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)

 Тычинский А.Н.

(по доверенности № Д-193 от 19.12.2023)

" 25 " июня 20 24 г.

