

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,
[69-0170-001103-П Грушевое 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	93,600	25,000	34,350	68,180	93,600	88,010	73,970	65,780	60,900
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	8 190,000	2 150,538	3 000,000	6 020,000	8 190,000	8 060,000	6 760,000	5 980,000	5 600,000

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><= 2,66</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,85</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 55,37</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 61,65</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 25,16</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 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 ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	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.	01.01.2013
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 ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16																						
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	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><= 59,43</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 9,64</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 103,73</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 99,78</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 13,32</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 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 ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 13,32	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	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.	01.01.2013
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 ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 13,32																						
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	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><= 0,22</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 6,49</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 4,08</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 10,29</td> </tr> </table>	Сероводород	кг/т	<= 0,22	Метан	кг/т	<= 6,49	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 4,08	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	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.	01.01.2013						
Сероводород	кг/т	<= 0,22																						
Метан	кг/т	<= 6,49																						
У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 4,08																						
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 10,29																						
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 10. Использование ПНГ для выработки энергии	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 55,61</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 9,11</td> </tr> <tr> <td>Серы диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 3,87</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 88,27</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 15,01</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 11,33</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 55,61	Азота оксид	кг/т	<= 9,11	Серы диоксид	кг/т	<= 3,87	Углерода оксид	кг/т	<= 88,27	Метан	кг/т	<= 15,01	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 11,33	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.	01.01.2013
Азота диоксид	кг/т	<= 55,61																						
Азота оксид	кг/т	<= 9,11																						
Серы диоксид	кг/т	<= 3,87																						
Углерода оксид	кг/т	<= 88,27																						
Метан	кг/т	<= 15,01																						
У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 11,33																						
5	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><= 35,15</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 5,65</td> </tr> <tr> <td>Серы диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 48,02</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 45,72</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 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.	01.01.2013			
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																						

№ 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																					
6	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><= 0,0108</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,0023</td> </tr> <tr> <td>Сероводород</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,0055</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,1440</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 4,1139</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,0828</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 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 ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	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.	01.01.2013
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 ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828																									
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	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
2024 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2024 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		34		
2025 год				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2025 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		34		
2026 год				
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2026 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		34		
2027 год				
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2027 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		34		
2028 год				
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2028 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	1	4	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
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		34		
2029 год				
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2029 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		34		
2030 год				
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2030 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		34		
2031 год				
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
44	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
45	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
46	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2031 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
47	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
48	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		34		

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		
2024 год																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	10	т/год	3,9227	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0162	не требуется	не требуется	не требуется	3,9227	-		
			т/год	3,9480	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0163	требуется	требуется	требуется	3,9480	-		
			т/год	2,9112	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0120				2,9112	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	3	т/год	2,2808	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0094	не требуется	не требуется	не требуется	2,2808	-		
			т/год	2,2954	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0095	требуется	требуется	требуется	2,2954	-		
			т/год	1,2489	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0052				1,2489	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	7	т/год	70,0943	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,8038	не требуется	не требуется	не требуется	70,0943	-		
			т/год	70,5447	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,8218	требуется	требуется	требуется	70,5447	-		
			т/год	51,7660	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	2,0706				51,7660	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки э/энергии" на 2024 год	5	т/год	27,8336	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	19,7513	не требуется	не требуется	не требуется	27,8336	-		
			т/год	4,5222	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	3,2091	требуется	требуется	требуется	4,5222	-		
			т/год	1,4144	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	1,0037				1,4144	-		
			т/год	11,8619	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	8,4175				11,8619	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	1	т/год	1,3460	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9709	не требуется	не требуется	не требуется	1,3460	-		
			т/год	0,2187	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2187	-		
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5002				1,0245	-		
			т/год	0,1025	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1501				0,1025	-		
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	8	т/год	11,9896	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0266	не требуется	не требуется	не требуется	11,9896	-		
			т/год	12,0667	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0267	требуется	требуется	требуется	12,0667	-		
			т/год	8,8977	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0197				8,8977	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год		34	т/год	29,1796	Азота диоксид	III								-	29,1796		
			т/год	4,7409	Азота оксид	III									-	4,7409	
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV										-	1,0245
			т/год	89,8043	Метан	Не установлен										-	89,8043
			т/год	100,7167	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	100,7167
			т/год	64,8238	У/в пред. С6 - С10	III										-	64,8238
			Итого:	290,2898										Итого ТНВ:	290,2898		

№ 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									Ед. изм.			Величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2025 год																	
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	10	т/год	3,9227	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0247	не	не	не	3,9227	-		
			т/год	3,9480	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0249	требуется	требуется	требуется	3,9480	-		
			т/год	2,9112	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0183				2,9112	-		
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	3	т/год	2,2808	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0145	не	не	не	2,2808	-		
			т/год	2,2954	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0146	требуется	требуется	требуется	2,2954	-		
			т/год	1,2489	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0079				1,2489	-		
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	7	т/год	85,2722	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,4825	не	не	не	85,2722	-		
			т/год	85,8200	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,4984	требуется	требуется	требуется	85,8200	-		
			т/год	63,0293	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,8349				63,0293	-		
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2025 год	5	т/год	27,8336	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	19,7513	не	не	не	27,8336	-		
			т/год	4,5222	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	3,2091	требуется	требуется	требуется	4,5222	-		
			т/год	1,4144	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	1,0037				1,4144	-		
			т/год	11,8619	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	8,4175				11,8619	-		
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	1	т/год	1,3460	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9709	не	не	не	1,3460	-		
			т/год	0,2187	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2187	-		
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5002				1,0245	-		
			т/год	0,1025	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1501				0,1025	-		
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	8	т/год	8,3963	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0335	не	не	не	8,3963	-		
			т/год	8,4503	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0337	требуется	требуется	требуется	8,4503	-		
			т/год	6,2311	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0249				6,2311	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2025 год		34	т/год	29,1796	Азота диоксид	III								-	29,1796		
			т/год	4,7409	Азота оксид	III									-	4,7409	
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV										-	1,0245
			т/год	101,3889	Метан	Не установлен										-	101,3889
			т/год	112,3756	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	112,3756
			т/год	73,4205	У/в пред. С6 - С10	III										-	73,4205
Итого:				322,1300										322,1300	322,1300		

№ 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		
2026 год																	
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	10	т/год	3,9227	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0196	не	не	не	3,9227	-		
			т/год	3,9480	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0197	требуется	требуется	требуется	3,9480	-		
			т/год	2,9112	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0145				2,9112	-		
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	3	т/год	2,2808	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0115	не	не	не	2,2808	-		
			т/год	2,2954	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0116	требуется	требуется	требуется	2,2954	-		
			т/год	1,2489	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0063				1,2489	-		
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	7	т/год	153,6324	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,2533	не	не	не	153,6324	-		
			т/год	154,6192	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,2678	требуется	требуется	требуется	154,6192	-		
			т/год	113,7590	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,6685				113,7590	-		
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2026 год	5	т/год	27,8336	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	7,3907	не	не	не	27,8336	-		
			т/год	4,5222	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,2008	требуется	требуется	требуется	4,5222	-		
			т/год	1,4144	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,3756				1,4144	-		
			т/год	11,8619	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	3,1497				11,8619	-		
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	1	т/год	1,3460	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9709	не	не	не	1,3460	-		
			т/год	0,2187	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2187	-		
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5002				1,0245	-		
			т/год	0,1025	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1501				0,1025	-		
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	8	т/год	8,5639	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0347	не	не	не	8,5639	-		
			т/год	8,6190	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0349	требуется	требуется	требуется	8,6190	-		
			т/год	6,3555	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0257				6,3555	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2026 год		34	т/год	29,1796	Азота диоксид	III								-	29,1796		
			т/год	4,7409	Азота оксид	III									-	4,7409	
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV										-	1,0245
			т/год	169,9167	Метан	Не установлен										-	169,9167
			т/год	181,3435	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	181,3435
			т/год	124,2746	У/в пред. С6 - С10	III										-	124,2746
Итого:				510,4798										Итого ТНВ:	510,4798		

№ 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		
2027 год																	
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	10	т/год	3,9227	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0168	не	не	не	3,9227	-		
			т/год	3,9480	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0169	требуется	требуется	требуется	3,9480	-		
			т/год	2,9112	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0125				2,9112	-		
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	3	т/год	2,2808	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0100	не	не	не	2,2808	-		
			т/год	2,2954	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0100	требуется	требуется	требуется	2,2954	-		
			т/год	1,2489	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0055				1,2489	-		
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	7	т/год	204,8052	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,1881	не	не	не	204,8052	-		
			т/год	206,1205	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,2021	требуется	требуется	требуется	206,1205	-		
			т/год	151,7340	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,6211				151,7340	-		
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2027 год	5	т/год	27,8336	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	7,3907	не	не	не	27,8336	-		
			т/год	4,5222	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,2008	требуется	требуется	требуется	4,5222	-		
			т/год	1,4144	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,3756				1,4144	-		
			т/год	11,8619	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	3,1497				11,8619	-		
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	1	т/год	1,3460	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9709	не	не	не	1,3460	-		
			т/год	0,2187	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2187	-		
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5002				1,0245	-		
			т/год	0,1025	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1501				0,1025	-		
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	8	т/год	8,7697	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0358	не	не	не	8,7697	-		
			т/год	8,8261	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0360	требуется	требуется	требуется	8,8261	-		
			т/год	6,5082	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0266				6,5082	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2027 год		34	т/год	29,1796	Азота диоксид	III								-	29,1796		
			т/год	4,7409	Азота оксид	III									-	4,7409	
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV										-	1,0245
			т/год	221,2953	Метан	Не установлен										-	221,2953
			т/год	233,0519	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	233,0519
			т/год	162,4023	У/в пред. С6 - С10	III										-	162,4023
Итого:				651,6945										Итого ТНВ:	651,6945		

№ 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		
2028 год																	
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	10	т/год	3,9227	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0170	не требуется	не требуется	не требуется	3,9227	-		
			т/год	3,9480	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0171	требуется	требуется	требуется	3,9480	-		
			т/год	2,9112	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0126					2,9112	-	
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	3	т/год	2,2808	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0101	не требуется	не требуется	не требуется	2,2808	-		
			т/год	2,2954	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0101	требуется	требуется	требуется	2,2954	-		
			т/год	1,2489	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0055					1,2489	-	
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	7	т/год	193,7389	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,2013	не требуется	не требуется	не требуется	193,7389	-		
			т/год	194,9831	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,2155	требуется	требуется	требуется	194,9831	-		
			т/год	143,5217	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,6307					143,5217	-	
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2028 год	5	т/год	27,8336	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	7,3907	не требуется	не требуется	не требуется	27,8336	-		
			т/год	4,5222	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,2008	требуется	требуется	требуется	4,5222	-		
			т/год	1,4144	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,3756					1,4144	-	
			т/год	11,8619	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	3,1497					11,8619	-	
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	1	т/год	1,3460	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9709	не требуется	не требуется	не требуется	1,3460	-		
			т/год	0,2187	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2187	-		
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5002					1,0245	-	
			т/год	0,1025	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1501					0,1025	-	
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	8	т/год	8,8954	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0289	не требуется	не требуется	не требуется	8,8954	-		
			т/год	8,9526	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0291	требуется	требуется	требуется	8,9526	-		
			т/год	6,6015	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0215					6,6015	-	
ИТОГО по объекту НВОС на 2028 год		34	т/год	29,1796	Азота диоксид	III								-	29,1796		
			т/год	4,7409	Азота оксид	III									-	4,7409	
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV										-	1,0245
			т/год	210,3547	Метан	Не установлен										-	210,3547
			т/год	222,0410	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	222,0410
			т/год	154,2833	У/в пред. С6 - С10	III										-	154,2833
Итого:				621,6240										621,6240	621,6240		
													Итого ТНВ:	621,6240	621,6240		

№ 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		
2029 год																	
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	10	т/год	3,9227	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0188	не требуется	не требуется	не требуется	3,9227	-		
			т/год	3,9480	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0190	требуется	требуется	требуется	3,9480	-		
			т/год	2,9112	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0140					2,9112	-	
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	3	т/год	2,2808	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0111	не требуется	не требуется	не требуется	2,2808	-		
			т/год	2,2954	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0112	требуется	требуется	требуется	2,2954	-		
			т/год	1,2489	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0061					1,2489	-	
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	7	т/год	165,2877	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,2345	не требуется	не требуется	не требуется	165,2877	-		
			т/год	166,3492	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,2489	требуется	требуется	требуется	166,3492	-		
			т/год	122,4083	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,6548					122,4083	-	
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2029 год	5	т/год	27,8336	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	7,3907	не требуется	не требуется	не требуется	27,8336	-		
			т/год	4,5222	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,2008	требуется	требуется	требуется	4,5222	-		
			т/год	1,4144	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,3756					1,4144	-	
			т/год	11,8619	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	3,1497					11,8619	-	
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	1	т/год	1,3460	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9709	не требуется	не требуется	не требуется	1,3460	-		
			т/год	0,2187	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2187	-		
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5002					1,0245	-	
			т/год	0,1025	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1501					0,1025	-	
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	8	т/год	8,6211	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0244	не требуется	не требуется	не требуется	8,6211	-		
			т/год	8,6765	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0245	требуется	требуется	требуется	8,6765	-		
			т/год	6,3979	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0181					6,3979	-	
ИТОГО по объекту НВОС на 2029 год		34	т/год	29,1796	Азота диоксид	III								-	29,1796		
			т/год	4,7409	Азота оксид	III									-	4,7409	
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV										-	1,0245
			т/год	181,6292	Метан	Не установлен										-	181,6292
			т/год	193,1310	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	193,1310
			т/год	132,9663	У/в пред. С6 - С10	III										-	132,9663
Итого:				542,6715										Итого ТНВ:	542,6715		

№ 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									Ед. изм.			Величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2030 год																	
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	10	т/год	3,9227	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0190	не требуется	не требуется	не требуется	3,9227	-		
			т/год	3,9480	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0191	требуется	требуется	требуется	3,9480	-		
			т/год	2,9112	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0141					2,9112	-	
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	3	т/год	2,2808	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0112	не требуется	не требуется	не требуется	2,2808	-		
			т/год	2,2954	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0112	требуется	требуется	требуется	2,2954	-		
			т/год	1,2489	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0061					1,2489	-	
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	7	т/год	149,1460	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,2673	не требуется	не требуется	не требуется	149,1460	-		
			т/год	150,1038	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,2819	требуется	требуется	требуется	150,1038	-		
			т/год	110,4296	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,6788					110,4296	-	
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2030 год	5	т/год	27,8336	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	7,3907	не требуется	не требуется	не требуется	27,8336	-		
			т/год	4,5222	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,2008	требуется	требуется	требуется	4,5222	-		
			т/год	1,4144	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,3756					1,4144	-	
			т/год	11,8619	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	3,1497					11,8619	-	
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	1	т/год	1,3460	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9709	не требуется	не требуется	не требуется	1,3460	-		
			т/год	0,2187	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2187	-		
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5002					1,0245	-	
			т/год	0,1025	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1501					0,1025	-	
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	8	т/год	8,8954	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0245	не требуется	не требуется	не требуется	8,8954	-		
			т/год	8,9526	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0246	требуется	требуется	требуется	8,9526	-		
			т/год	6,6015	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0182					6,6015	-	
ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год		34	т/год	29,1796	Азота диоксид	III								-	29,1796		
			т/год	4,7409	Азота оксид	III									-	4,7409	
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV										-	1,0245
			т/год	165,7618	Метан	Не установлен										-	165,7618
			т/год	177,1617	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	177,1617
			т/год	121,1912	У/в пред. С6 - С10	III										-	121,1912
Итого:				499,0597										499,0597	499,0597		
													Итого ТНВ:	499,0597	499,0597		

№ 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		
2031 год																	
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	10	т/год	3,9227	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0179	не требуется	не требуется	не требуется	3,9227	-		
			т/год	3,9480	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0180	требуется	требуется	требуется	3,9480	-		
			т/год	2,9112	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0133					2,9112	-	
44	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	3	т/год	2,2808	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0105	не требуется	не требуется	не требуется	2,2808	-		
			т/год	2,2954	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0106	требуется	требуется	требуется	2,2954	-		
			т/год	1,2489	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0057					1,2489	-	
45	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	7	т/год	140,0259	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,2993	не требуется	не требуется	не требуется	140,0259	-		
			т/год	140,9253	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,3140	требуется	требуется	требуется	140,9253	-		
			т/год	103,6616	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7022					103,6616	-	
46	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2031 год	5	т/год	27,8336	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	7,3907	не требуется	не требуется	не требуется	27,8336	-		
			т/год	4,5222	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,2008	требуется	требуется	требуется	4,5222	-		
			т/год	1,4144	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,3756					1,4144	-	
			т/год	11,8619	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	3,1497					11,8619	-	
47	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	1	т/год	1,3460	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9709	не требуется	не требуется	не требуется	1,3460	-		
			т/год	0,2187	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2187	-		
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5002					1,0245	-	
			т/год	0,1025	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1501					0,1025	-	
48	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	8	т/год	9,5737	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0236	не требуется	не требуется	не требуется	9,5737	-		
			т/год	9,6353	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0237	требуется	требуется	требуется	9,6353	-		
			т/год	7,1048	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0175					7,1048	-	
ИТОГО по объекту НВОС на 2031 год		34	т/год	29,1796	Азота диоксид	III								-	29,1796		
			т/год	4,7409	Азота оксид	III									-	4,7409	
			т/год	1,0245	Углерода оксид	IV										-	1,0245
			т/год	157,3200	Метан	Не установлен										-	157,3200
			т/год	168,6659	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	168,6659
			т/год	114,9265	У/в пред. С6 - С10	III										-	114,9265
Итого:				475,8574										475,8574	475,8574		

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

№ 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 ³	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.)	24	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	2	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

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

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

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

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

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (вместе с "Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020); Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (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", Грушевое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001103-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2024 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ПАО НК "РуссНефть", Грушевое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001103-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", Грушевое нефтяное месторождение, Томская область, Кargasокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001103-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", Грушевое нефтяное месторождение, Томская область, Кargasокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001103-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.	0,0001488	0,043
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0,0000300	0,0003
3	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/шт.	0,0366	0,586
4	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/т.	1,0172	5,379
5	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	т/т.	1,0200	0,153
6	Лом изделий из стали, алюминия, меди, включая отходы кабелей	4 68 851 11 72 3	т/шт.	3,1000	40,300
7	Кабель медно-жильный утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	т/шт.	0,8450	10,985
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс.т	0,9219	86,288
9	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 11 39 4	т/шт.	201,9700	605,910
10	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/шт.	166,2210	498,663
11	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/шт.	323,1520	969,456
12	Пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	т/т.	1,1710	58,548
13	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	0,321
14	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	0,143
15	Отходы резинометаллических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 11 52 4	т/шт.	0,0030	0,060
16	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	т/т.	0,0570	1,709
17	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	т/т.	0,1697	0,923

№ 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
18	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т.	0,2445	0,489
19	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	т/км.	0,9568	25,669
20	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/км.	0,9568	25,669
21	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	т/км.	1,6606	2,187
22	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0,0000	0,021
23	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	т/шт.	0,0009	0,018
24	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	т/шт.	0,0014	0,028
25	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	т/шт.	0,0009	0,045
26	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/чел.	0,0019	0,032
27	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	т/чел.	0,3000	5,100
28	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	1,190
29	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т.	1,1670	3,501
30	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/т.	1,1360	0,284
31	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т/га	21,0000	264,600
32	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	т/чел.	0,0013	0,043
33	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс.т	1,102000	103,147
34	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	т/м.	0,0001	4,471
35	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	т/чел.	0,0002	0,007
36	Зола от сжигания древесного топлива практически неопасная	6 11 900 02 40 5	т/т.	0,0120	0,577
37	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т.	0,0800	0,200
ИТОГО:					2 716,746

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 № 3721 от 25.12.2023 на сумму 9500 руб.

Заявка составлена на 30 листах.

Количество приложений: 8, на 3236 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.

