

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)

30 сентября 2024

**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 <sup>3</sup>	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>&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.	01.01.2013
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 <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.	01.01.2013
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 <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.	01.01.2013						
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 10. Использование ПНГ для выработки энергии	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 55,61</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 9,11</td> </tr> <tr> <td>Серы диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 3,87</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 88,27</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 15,01</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 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 <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (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 <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (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>&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.	01.01.2013			
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" data-bbox="687 395 1256 582"> <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.	01.01.2013
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 <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	15	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	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>37</b>		
<b>2025 год</b>				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	15	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	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>37</b>		
<b>2026 год</b>				
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	15	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	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>37</b>		
<b>2027 год</b>				
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	15	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	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>37</b>		

№ 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>2028 год</b>				
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	15	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"
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>37</b>		
<b>2029 год</b>				
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	15	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	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>37</b>		
<b>2030 год</b>				
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	15	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	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>37</b>		
<b>2031 год</b>				
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	15	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	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>37</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	15	т/год	5,2791	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0217	не требуется	не требуется	не требуется	5,2791	-		
			т/год	5,3131	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0219	требуется	требуется	требуется	5,3131	-		
			т/год	3,9179	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0161				3,9179	-		
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	54,0566	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,1623	не требуется	не требуется	не требуется	54,0566	-		
			т/год	54,4039	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,1762	требуется	требуется	требуется	54,4039	-		
			т/год	40,1153	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,6046				40,1153	-		
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	6	т/год	11,6968	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0259	не требуется	не требуется	не требуется	11,6968	-		
			т/год	11,7720	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0261	требуется	требуется	требуется	11,7720	-		
			т/год	8,6803	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0192				8,6803	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год</b>		<b>37</b>	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	74,8302	Метан	Не установлен										-	74,8302
			т/год	85,6463	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	85,6463
			т/год	53,9624	У/в пред. С6 - С10	III										-	53,9624
			<b>Итого:</b>	<b>249,3839</b>										<b>249,3839</b>	<b>249,3839</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									Ед. изм.			Величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
<b>2025 год</b>																	
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	15	т/год	5,2791	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0333	не требуется	не требуется	не требуется	5,2791	-		
			т/год	5,3131	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0335	требуется	требуется	требуется	5,3131	-		
			т/год	3,9179	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0247				3,9179	-		
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 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	0,0146	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	72,8278	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,1202	не требуется	не требуется	не требуется	72,8278	-		
			т/год	73,2956	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,1338	требуется	требуется	требуется	73,2956	-		
			т/год	54,0452	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,5734				54,0452	-		
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 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	-		
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 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	-		
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	6	т/год	8,1035	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0324	не требуется	не требуется	не требуется	8,1035	-		
			т/год	8,1556	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0326	требуется	требуется	требуется	8,1556	-		
			т/год	6,0137	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0240				6,0137	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2025 год</b>		<b>37</b>	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	90,0081	Метан	Не установлен										-	90,0081
			т/год	100,9216	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	100,9216
			т/год	65,2257	У/в пред. С6 - С10	III										-	65,2257
			<b>Итого:</b>	<b>291,1004</b>										<b>Итого ТНВ:</b>	<b>291,1004</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>																	
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	15	т/год	5,2791	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0264	не требуется	не требуется	не требуется	5,2791	-		
			т/год	5,3131	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0265	требуется	требуется	требуется	5,3131	-		
			т/год	3,9179	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0196				3,9179	-		
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 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	0,0116	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	141,0204	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0684	не требуется	не требуется	не требуется	141,0204	-		
			т/год	141,9261	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,0816	требуется	требуется	требуется	141,9261	-		
			т/год	104,6505	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,5349				104,6505	-		
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 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	-		
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 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	-		
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	6	т/год	8,2711	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0335	не требуется	не требуется	не требуется	8,2711	-		
			т/год	8,3243	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0337	требуется	требуется	требуется	8,3243	-		
			т/год	6,1381	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0249				6,1381	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2026 год</b>		<b>37</b>	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	158,3683	Метан	Не установлен										-	158,3683
			т/год	169,7208	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	169,7208
			т/год	115,9554	У/в пред. С6 - С10	III										-	115,9554
<b>Итого:</b>				<b>478,9895</b>										<b>Итого ТНВ:</b>	<b>478,9895</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									Ед. изм.			Величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
<b>2027 год</b>																	
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	15	т/год	5,2791	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0226	не требуется	не требуется	не требуется	5,2791	-		
			т/год	5,3131	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0228	требуется	требуется	требуется	5,3131	-		
			т/год	3,9179	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0168					3,9179	-	
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 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	0,0100	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	191,9874	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0511	не требуется	не требуется	не требуется	191,9874	-		
			т/год	193,2203	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,0643	требуется	требуется	требуется	193,2203	-		
			т/год	142,4728	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,5221					142,4728	-	
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 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	-	
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 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	-	
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	6	т/год	8,4769	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0346	не требуется	не требуется	не требуется	8,4769	-		
			т/год	8,5314	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0348	требуется	требуется	требуется	8,5314	-		
			т/год	6,2908	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0257					6,2908	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2027 год</b>		<b>37</b>	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	209,5411	Метан	Не установлен										-	209,5411
			т/год	221,2221	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	221,2221
			т/год	153,9304	У/в пред. С6 - С10	III										-	153,9304
<b>Итого:</b>				<b>619,6386</b>										<b>619,6386</b>	<b>619,6386</b>		
													<b>Итого ТНВ:</b>	<b>619,6386</b>	<b>619,6386</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>																	
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	15	т/год	5,2791	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0229	не требуется	не требуется	не требуется	5,2791	-		
			т/год	5,3131	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0230	требуется	требуется	требуется	5,3131	-		
			т/год	3,9179	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0170					3,9179	-	
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	180,7954	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0543	не требуется	не требуется	не требуется	180,7954	-		
			т/год	181,9564	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,0675	требуется	требуется	требуется	181,9564	-		
			т/год	134,1672	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,5245					134,1672	-	
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	6	т/год	8,6026	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0280	не требуется	не требуется	не требуется	8,6026	-		
			т/год	8,6579	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0281	требуется	требуется	требуется	8,6579	-		
			т/год	6,3841	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0208					6,3841	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2028 год</b>		<b>37</b>	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	198,4748	Метан	Не установлен										-	198,4748
			т/год	210,0847	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	210,0847
			т/год	145,7181	У/в пред. С6 - С10	III										-	145,7181
<b>Итого:</b>				<b>589,2226</b>										<b>Итого ТНВ:</b>	<b>589,2226</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>																	
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	15	т/год	5,2791	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0253	не требуется	не требуется	не требуется	5,2791	-		
			т/год	5,3131	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0255	требуется	требуется	требуется	5,3131	-		
			т/год	3,9179	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0188					3,9179	-	
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	152,6185	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0632	не требуется	не требуется	не требуется	152,6185	-		
			т/год	153,5986	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,0765	требуется	требуется	требуется	153,5986	-		
			т/год	113,2574	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,5311					113,2574	-	
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	6	т/год	8,3283	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0236	не требуется	не требуется	не требуется	8,3283	-		
			т/год	8,3818	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0237	требуется	требуется	требуется	8,3818	-		
			т/год	6,1805	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0175					6,1805	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2029 год</b>		<b>37</b>	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	170,0236	Метан	Не установлен										-	170,0236
			т/год	181,4508	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	181,4508
			т/год	124,6047	У/в пред. С6 - С10	III										-	124,6047
<b>Итого:</b>				<b>511,0241</b>										<b>Итого ТНВ:</b>	<b>511,0241</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>																	
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	15	т/год	5,2791	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0256	не требуется	не требуется	не требуется	5,2791	-		
			т/год	5,3131	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0257	требуется	требуется	требуется	5,3131	-		
			т/год	3,9179	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0190					3,9179	-	
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	136,2025	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0706	не требуется	не требуется	не требуется	136,2025	-		
			т/год	137,0771	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,0839	требуется	требуется	требуется	137,0771	-		
			т/год	101,0751	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,5366					101,0751	-	
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	6	т/год	8,6026	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0237	не требуется	не требуется	не требуется	8,6026	-		
			т/год	8,6579	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0238	требуется	требуется	требуется	8,6579	-		
			т/год	6,3841	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0176					6,3841	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год</b>		<b>37</b>	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	153,8819	Метан	Не установлен										-	153,8819
			т/год	165,2054	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	165,2054
			т/год	112,6260	У/в пред. С6 - С10	III										-	112,6260
<b>Итого:</b>				<b>466,6583</b>										<b>466,6583</b>	<b>466,6583</b>		
													<b>Итого ТНВ:</b>	<b>466,6583</b>	<b>466,6583</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									Ед. изм.			Величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
<b>2031 год</b>																	
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	15	т/год	5,2791	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0241	не требуется	не требуется	не требуется	5,2791	-		
			т/год	5,3131	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0243	требуется	требуется	требуется	5,3131	-		
			т/год	3,9179	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0179				3,9179	-		
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	126,4041	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0756	не требуется	не требуется	не требуется	126,4041	-		
			т/год	127,2159	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,0889	требуется	требуется	требуется	127,2159	-		
			т/год	93,8038	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,5403				93,8038	-		
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	6	т/год	9,2809	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0229	не требуется	не требуется	не требуется	9,2809	-		
			т/год	9,3406	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0230	требуется	требуется	требуется	9,3406	-		
			т/год	6,8874	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0170				6,8874	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2031 год</b>		<b>37</b>	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	144,7618	Метан	Не установлен										-	144,7618
			т/год	156,0269	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	156,0269
			т/год	105,8580	У/в пред. С6 - С10	III										-	105,8580
<b>Итого:</b>				<b>441,5917</b>										<b>Итого ТНВ:</b>	<b>441,5917</b>		

**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/м <sup>3</sup>	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

### 2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

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

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

**2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов**

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного 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.)	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, Кургасокский 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, Кургасокский 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.	2,7900	36,270
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	Гара 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
<b>ИТОГО:</b>					<b>2 712,716</b>





## Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

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

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

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

## Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

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

1. Копия доверенности 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 № 2201 от 29.08.2024 на сумму 9500 руб.
4. Анализ замечаний Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора по Заявке Томского филиала ПАО НК «РуссНефть» на установление нормативов допустимых выбросов и получение комплексного экологического разрешения (объект НВОС 69-0170-001103-П – Грушевое нефтяное месторождение ПАО НК «РуссНефть») на 2 л.

Заявка составлена на 30 листах.

Количество приложений: 10, на 3231 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)

30 сентября 2024

