

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования

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

ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

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

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

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

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

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

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

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

06.10.1

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

добыча сырой нефти

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

69-0170-001267-П Объекты добычи нефти и газа в границах Катъльгинского месторождения

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно
свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,
выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную
деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране
окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2021, N 24 ст. 4188)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 348/23 от 11.12.2023)

" 10 " января 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	1 839,061	1 445,974	1 517,338	1 433,195	1 616,534	1 693,164	1 759,447	1 839,061	1 839,061
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	28 320,289	13 058,147	15 043,291	13 766,250	19 861,862	22 108,227	24 600,753	28 320,289	28 320,289

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

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

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных)	06.20.10.120	тыс.м ³	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000	8 686,000
2	Топливо дизельное	19.20.21.300	т	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
3	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	т	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
4	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
5	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	136,000	136,000	136,000	136,000	136,000	136,000	136,000	136,000	136,000
6	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600

* Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый на печах подогрева нефти, а также технологические потери. Объем сжигаемого на факелах ПНГ в количестве, предусмотренного проектным документом, не учитывается в соответствии с требованиями ИТС НДТ 28-2021.

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет (в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст. 3588; 2015, N 1, ст. 67))

1.6.1. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

* 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.	01.01.1983
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.	01.01.1983
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.	01.01.1983						
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 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 9,89</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 1,55</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 1,03</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,96</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,36</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 9,89	Азота оксид	кг/т	<= 1,55	Углерода оксид	кг/т	<= 1,03	Метан	кг/т	<= 0,96	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,36	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.	01.01.1983			
Азота диоксид	кг/т	<= 9,89																						
Азота оксид	кг/т	<= 1,55																						
Углерода оксид	кг/т	<= 1,03																						
Метан	кг/т	<= 0,96																						
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,36																						
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.	01.01.1983			
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:			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.	01.01.1983
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	67	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	27	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2024 год	8	5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	12	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		122		
2025 год				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	67	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	27	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2025 год	8	5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	12	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		122		
2026 год				
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	67	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	27	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2026 год	8	5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	12	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		122		
2027 год				
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	67	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	27	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2027 год	8	5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	12	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		122		

№ 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
2028 год				
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	67	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	27	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2028 год	8	5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	12	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		122		
2029 год				
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	67	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	27	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2029 год	8	5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	12	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		122		
2030 год				
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	67	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	27	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2030 год	8	5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	12	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		122		
2031 год				
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	67	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
44	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	27	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
45	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
46	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2031 год	8	5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
47	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	12	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
48	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		122		

№ 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 величине эмиссии)		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	67	т/год	0,2556	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0003	не требуется	не требуется	не требуется	0,2556	-		
			т/год	0,0415	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,00005				0,0415	-		
			т/год	0,3332	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0004				0,3332	-		
			т/год	185,0775	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,2328				185,0775	-		
			т/год	122,1025	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1536				122,1025	-		
			т/год	113,6134	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,1429				113,6134	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	27	т/год	0,0007	Азота диоксид	III	кг/т	59,43	кг/т	2,97E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0,0007	-		
			т/год	0,0001	Азота оксид	III	кг/т	9,64	кг/т	4,84E-08				0,0001	-		
			т/год	0,0040	Углерода оксид	IV	кг/т	103,73	кг/т	1,79E-06				0,0040	-		
			т/год	24,8003	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0111				24,8003	-		
			т/год	63,8083	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0286				63,8083	-		
			т/год	56,8165	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0254				56,8165	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	3	т/год	334,7564	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2315	не требуется	не требуется	не требуется	334,7564	-		
			т/год	1769,9782	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,2241				1 769,9782	-		
			т/год	778,4555	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,5384				778,4555	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2024 год	8	т/год	0,5718	Азота диоксид	III	кг/т	9,86	кг/т	0,0419	не требуется	не требуется	не требуется	0,5718	-		
			т/год	0,0930	Азота оксид	III	кг/т	1,55	кг/т	0,0068				0,0930	-		
			т/год	0,5880	Углерода оксид	IV	кг/т	1,03	кг/т	0,0430				0,5880	-		
			т/год	4,7766	Метан	Не установлен	кг/т	0,96	кг/т	0,3497				4,7766	-		
			т/год	4,0534	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,36	кг/т	0,2968				4,0534	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	12	т/год	25,8240	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,1517	не требуется	не требуется	не требуется	25,8240	-		
			т/год	4,1964	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,5121				4,1964	-		
			т/год	12,2892	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4998				12,2892	-		
			т/год	3,0343	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,3703				3,0343	-		
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	5	т/год	1058,6852	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,7349	не требуется	не требуется	не требуется	1 058,6852	-		
			т/год	48,3941	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0336				48,3941	-		
			т/год	22,2195	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0154				22,2195	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год		122	т/год	26,6521	Азота диоксид	III								-	26,6521		
			т/год	4,3310	Азота оксид	III									-	4,3310	
			т/год	13,2144	Углерода оксид	IV										-	13,2144
			т/год	1 611,1303	Метан	Не установлен										-	1 611,1303
			т/год	2 004,2831	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	2 004,2831
			т/год	975,1583	Углеводороды предельные С6-С10	III										-	975,1583
Итого:				4 634,7692										4 634,7692	4 634,7692		

№ 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 величине эмиссии)		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	67	т/год	0,2556	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0003	не требуется	не требуется	не требуется	0,2556	-		
			т/год	0,0415	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,00005				0,0415	-		
			т/год	0,3332	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0004				0,3332	-		
			т/год	185,0775	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,2404				185,0775	-		
			т/год	122,1025	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1586				122,1025	-		
			т/год	113,6134	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,1476				113,6134	-		
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	27	т/год	0,0007	Азота диоксид	III	кг/т	59,43	кг/т	2,90E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0,0007	-		
			т/год	0,0001	Азота оксид	III	кг/т	9,64	кг/т	4,71E-08				0,0001	-		
			т/год	0,0040	Углерода оксид	IV	кг/т	103,73	кг/т	1,75E-06				0,0040	-		
			т/год	24,7547	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0108				24,7547	-		
			т/год	63,5673	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0277				63,5673	-		
			т/год	56,7105	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0247				56,7105	-		
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	3	т/год	307,8179	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2029	не требуется	не требуется	не требуется	307,8179	-		
			т/год	1627,5446	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,0726				1 627,5446	-		
			т/год	715,8117	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4718				715,8117	-		
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2025 год	8	т/год	0,5718	Азота диоксид	III	кг/т	9,86	кг/т	0,0365	не требуется	не требуется	не требуется	0,5718	-		
			т/год	0,0930	Азота оксид	III	кг/т	1,55	кг/т	0,0059				0,0930	-		
			т/год	0,5880	Углерода оксид	IV	кг/т	1,03	кг/т	0,0375				0,5880	-		
			т/год	4,7766	Метан	Не установлен	кг/т	0,96	кг/т	0,3047				4,7766	-		
			т/год	4,0534	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,36	кг/т	0,2586				4,0534	-		
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	12	т/год	25,8240	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,1517	не требуется	не требуется	не требуется	25,8240	-		
			т/год	4,1964	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,5121				4,1964	-		
			т/год	12,2892	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4998				12,2892	-		
			т/год	3,0343	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,3703				3,0343	-		
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	5	т/год	1058,6199	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,7508	не требуется	не требуется	не требуется	1 058,6199	-		
			т/год	48,0491	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0341				48,0491	-		
			т/год	22,0678	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0157				22,0678	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2025 год		122	т/год	26,6521	Азота диоксид	III								-	26,6521		
			т/год	4,3310	Азота оксид	III									-	4,3310	
			т/год	13,2144	Углерода оксид	IV										-	13,2144
			т/год	1 584,0809	Метан	Не установлен										-	1 584,0809
			т/год	1 861,2635	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	1 861,2635
			т/год	912,2568	Углеводороды предельные C6-C10	III										-	912,2568
			Итого:	4 401,7987										4 401,7987	4 401,7987		

№ 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 величине эмиссии)		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	67	т/год	0,2556	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0003	не требуется	не требуется	не требуется	0,2556	-		
			т/год	0,0415	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,00005				0,0415	-		
			т/год	0,3332	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0004				0,3332	-		
			т/год	185,0775	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,2257				185,0775	-		
			т/год	122,1025	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1489				122,1025	-		
			т/год	113,6134	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,1386				113,6134	-		
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	27	т/год	0,0007	Азота диоксид	III	кг/т	59,43	кг/т	2,63E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0,0007	-		
			т/год	0,0001	Азота оксид	III	кг/т	9,64	кг/т	4,27E-08				0,0001	-		
			т/год	0,0040	Углерода оксид	IV	кг/т	103,73	кг/т	1,58E-06				0,0040	-		
			т/год	25,4356	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0101				25,4356	-		
			т/год	67,1674	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0266				67,1674	-		
			т/год	58,2938	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0231				58,2938	-		
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	3	т/год	331,8046	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2315	не требуется	не требуется	не требуется	331,8046	-		
			т/год	1754,3712	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,2241				1754,3712	-		
			т/год	771,5913	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,5384				771,5913	-		
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2026 год	8	т/год	0,5718	Азота диоксид	III	кг/т	9,86	кг/т	0,0398	не требуется	не требуется	не требуется	0,5718	-		
			т/год	0,0930	Азота оксид	III	кг/т	1,55	кг/т	0,0065				0,0930	-		
			т/год	0,5880	Углерода оксид	IV	кг/т	1,03	кг/т	0,0409				0,5880	-		
			т/год	4,7766	Метан	Не установлен	кг/т	0,96	кг/т	0,3322				4,7766	-		
			т/год	4,0534	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,36	кг/т	0,2819				4,0534	-		
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	12	т/год	25,8240	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,1517	не требуется	не требуется	не требуется	25,8240	-		
			т/год	4,1964	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,5121				4,1964	-		
			т/год	12,2892	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4998				12,2892	-		
			т/год	3,0343	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,3703				3,0343	-		
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	5	т/год	1059,1504	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,6389	не требуется	не требуется	не требуется	1059,1504	-		
			т/год	50,8541	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0307				50,8541	-		
			т/год	23,3014	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0141				23,3014	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2026 год		122	т/год	26,6521	Азота диоксид	III								-	26,6521		
			т/год	4,3310	Азота оксид	III									-	4,3310	
			т/год	13,2144	Углерода оксид	IV										-	13,2144
			т/год	1 609,2790	Метан	Не установлен										-	1 609,2790
			т/год	1 994,4952	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	1 994,4952
			т/год	970,8533	Углеводороды предельные C6-C10	III										-	970,8533
Итого:				4 618,8250										4 618,8250	4 618,8250		

№ 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 величине эмиссии)		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	67	т/год	0,2556	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0002	не требуется	не требуется	не требуется	0,2556	-		
			т/год	0,0415	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,00003				0,0415	-		
			т/год	0,3332	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0003				0,3332	-		
			т/год	185,0775	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1484				185,0775	-		
			т/год	122,1025	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0979				122,1025	-		
			т/год	113,6134	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0911				113,6134	-		
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	27	т/год	0,0007	Азота диоксид	III	кг/т	59,43	кг/т	2,11E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0,0007	-		
			т/год	0,0001	Азота оксид	III	кг/т	9,64	кг/т	3,43E-08				0,0001	-		
			т/год	0,0040	Углерода оксид	IV	кг/т	103,73	кг/т	1,27E-06				0,0040	-		
			т/год	26,6577	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0085				26,6577	-		
			т/год	73,6291	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0234				73,6291	-		
			т/год	61,1357	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0194				61,1357	-		
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	3	т/год	327,8918	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2028	не требуется	не требуется	не требуется	327,8918	-		
			т/год	1733,6826	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,0725				1 733,6826	-		
			т/год	762,4923	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4717				762,4923	-		
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2027 год	8	т/год	0,5718	Азота диоксид	III	кг/т	9,86	кг/т	0,0278	не требуется	не требуется	не требуется	0,5718	-		
			т/год	0,0930	Азота оксид	III	кг/т	1,55	кг/т	0,0045				0,0930	-		
			т/год	0,5880	Углерода оксид	IV	кг/т	1,03	кг/т	0,0286				0,5880	-		
			т/год	4,7766	Метан	Не установлен	кг/т	0,96	кг/т	0,2322				4,7766	-		
			т/год	4,0534	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,36	кг/т	0,1970				4,0534	-		
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	12	т/год	25,8240	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,1517	не требуется	не требуется	не требуется	25,8240	-		
			т/год	4,1964	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,5121				4,1964	-		
			т/год	12,2892	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4998				12,2892	-		
			т/год	3,0343	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,3703				3,0343	-		
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	5	т/год	1061,4219	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,3905	не требуется	не требуется	не требуется	1 061,4219	-		
			т/год	62,8638	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0231				62,8638	-		
			т/год	28,5835	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0105				28,5835	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2027 год		122	т/год	26,6521	Азота диоксид	III								-	26,6521		
			т/год	4,3310	Азота оксид	III									-	4,3310	
			т/год	13,2144	Углерода оксид	IV										-	13,2144
			т/год	1 608,8598	Метан	Не установлен										-	1 608,8598
			т/год	1 992,2780	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	1 992,2780
			т/год	969,8783	Углеводороды предельные C6-C10	III										-	969,8783
			Итого:	4 615,2136										4 615,2136	4 615,2136		

№ 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 величине эмиссии)		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	67	т/год	0,2556	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0002	не требуется	не требуется	не требуется	0,2556	-		
			т/год	0,0415	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,00003				0,0415	-		
			т/год	0,3332	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0003				0,3332	-		
			т/год	185,0775	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1484				185,0775	-		
			т/год	122,1025	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0979				122,1025	-		
			т/год	113,6134	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0911				113,6134	-		
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	27	т/год	0,0007	Азота диоксид	III	кг/т	59,43	кг/т	2,05E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0,0007	-		
			т/год	0,0001	Азота оксид	III	кг/т	9,64	кг/т	3,33E-08				0,0001	-		
			т/год	0,0040	Углерода оксид	IV	кг/т	103,73	кг/т	1,24E-06				0,0040	-		
			т/год	26,6982	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0082				26,6982	-		
			т/год	73,8429	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0228				73,8429	-		
			т/год	61,2298	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0189				61,2298	-		
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	3	т/год	338,2076	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1997	не требуется	не требуется	не требуется	338,2076	-		
			т/год	1788,2261	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,0561				1 788,2261	-		
			т/год	786,4811	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4645				786,4811	-		
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2028 год	8	т/год	0,5718	Азота диоксид	III	кг/т	9,86	кг/т	0,0250	не требуется	не требуется	не требуется	0,5718	-		
			т/год	0,0930	Азота оксид	III	кг/т	1,55	кг/т	0,0041				0,0930	-		
			т/год	0,5880	Углерода оксид	IV	кг/т	1,03	кг/т	0,0257				0,5880	-		
			т/год	4,7766	Метан	Не установлен	кг/т	0,96	кг/т	0,2090				4,7766	-		
			т/год	4,0534	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,36	кг/т	0,1774				4,0534	-		
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	12	т/год	25,8240	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,1517	не требуется	не требуется	не требуется	25,8240	-		
			т/год	4,1964	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,5121				4,1964	-		
			т/год	12,2892	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4998				12,2892	-		
			т/год	3,0343	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,3703				3,0343	-		
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	5	т/год	1061,4535	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,3884	не требуется	не требуется	не требуется	1 061,4535	-		
			т/год	63,0310	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0231				63,0310	-		
			т/год	28,6570	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0105				28,6570	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2028 год		122	т/год	26,6521	Азота диоксид	III								-	26,6521		
			т/год	4,3310	Азота оксид	III									-	4,3310	
			т/год	13,2144	Углерода оксид	IV										-	13,2144
			т/год	1 619,2477	Метан	Не установлен										-	1 619,2477
			т/год	2 047,2025	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	2 047,2025
			т/год	994,0347	Углеводороды предельные C6-C10	III										-	994,0347
Итого:				4 704,6824										4 704,6824	4 704,6824		

№ 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 величине эмиссии)		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	67	т/год	0,2556	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0002	не требуется	не требуется	не требуется	0,2556	-		
			т/год	0,0415	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,00003				0,0415	-		
			т/год	0,3332	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0003				0,3332	-		
			т/год	185,0775	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1549				185,0775	-		
			т/год	122,1025	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1022				122,1025	-		
			т/год	113,6134	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0951				113,6134	-		
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	27	т/год	0,0007	Азота диоксид	III	кг/т	59,43	кг/т	2,04E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0,0007	-		
			т/год	0,0001	Азота оксид	III	кг/т	9,64	кг/т	3,31E-08				0,0001	-		
			т/год	0,0040	Углерода оксид	IV	кг/т	103,73	кг/т	1,23E-06				0,0040	-		
			т/год	26,5674	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0081				26,5674	-		
			т/год	73,1513	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0224				73,1513	-		
			т/год	60,9256	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0187				60,9256	-		
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	3	т/год	351,4178	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1997	не требуется	не требуется	не требуется	351,4178	-		
			т/год	1858,0734	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,0561				1 858,0734	-		
			т/год	817,2007	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4645				817,2007	-		
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2029 год	8	т/год	0,5718	Азота диоксид	III	кг/т	9,86	кг/т	0,0225	не требуется	не требуется	не требуется	0,5718	-		
			т/год	0,0930	Азота оксид	III	кг/т	1,55	кг/т	0,0037				0,0930	-		
			т/год	0,5880	Углерода оксид	IV	кг/т	1,03	кг/т	0,0232				0,5880	-		
			т/год	4,7766	Метан	Не установлен	кг/т	0,96	кг/т	0,1882				4,7766	-		
			т/год	4,0534	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,36	кг/т	0,1597				4,0534	-		
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	12	т/год	25,8240	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,1517	не требуется	не требуется	не требуется	25,8240	-		
			т/год	4,1964	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,5121				4,1964	-		
			т/год	12,2892	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4998				12,2892	-		
			т/год	3,0343	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,3703				3,0343	-		
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	5	т/год	1061,1861	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,4069	не требуется	не требуется	не требуется	1 061,1861	-		
			т/год	61,6175	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0236				61,6175	-		
			т/год	28,0353	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0107				28,0353	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2029 год		122	т/год	26,6521	Азота диоксид	III								-	26,6521		
			т/год	4,3310	Азота оксид	III									-	4,3310	
			т/год	13,2144	Углерода оксид	IV										-	13,2144
			т/год	1 632,0597	Метан	Не установлен										-	1 632,0597
			т/год	2 114,9447	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	2 114,9447
			т/год	1 023,8284	Углеводороды предельные С6-С10	III										-	1 023,8284
			Итого:	4 815,0303										4 815,0303	4 815,0303		

№ 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 величине эмиссии)		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	67	т/год	0,2556	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0002	не требуется	не требуется	не требуется	0,2556	-		
			т/год	0,0415	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,00003				0,0415	-		
			т/год	0,3332	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0003				0,3332	-		
			т/год	185,0775	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1553				185,0775	-		
			т/год	122,1025	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1025				122,1025	-		
			т/год	113,6134	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0953				113,6134	-		
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	27	т/год	0,0007	Азота диоксид	III	кг/т	59,43	кг/т	1,99E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0,0007	-		
			т/год	0,0001	Азота оксид	III	кг/т	9,64	кг/т	3,24E-08				0,0001	-		
			т/год	0,0040	Углерода оксид	IV	кг/т	103,73	кг/т	1,20E-06				0,0040	-		
			т/год	26,5391	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0080				26,5391	-		
			т/год	73,0020	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0219				73,0020	-		
			т/год	60,8600	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0182				60,8600	-		
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	3	т/год	367,2848	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1997	не требуется	не требуется	не требуется	367,2848	-		
			т/год	1941,9677	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,0560				1 941,9677	-		
			т/год	854,0983	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4644				854,0983	-		
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2030 год	8	т/год	0,5718	Азота диоксид	III	кг/т	9,86	кг/т	0,0196	не требуется	не требуется	не требуется	0,5718	-		
			т/год	0,0930	Азота оксид	III	кг/т	1,55	кг/т	0,0032				0,0930	-		
			т/год	0,5880	Углерода оксид	IV	кг/т	1,03	кг/т	0,0202				0,5880	-		
			т/год	4,7766	Метан	Не установлен	кг/т	0,96	кг/т	0,1638				4,7766	-		
			т/год	4,0534	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,36	кг/т	0,1390				4,0534	-		
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	12	т/год	25,8240	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,1517	не требуется	не требуется	не требуется	25,8240	-		
			т/год	4,1964	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,5121				4,1964	-		
			т/год	12,2892	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4998				12,2892	-		
			т/год	3,0343	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,3703				3,0343	-		
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	5	т/год	1061,1598	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,4088	не требуется	не требуется	не требуется	1 061,1598	-		
			т/год	61,4784	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0237				61,4784	-		
			т/год	27,9741	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0108				27,9741	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год		122	т/год	26,6521	Азота диоксид	III								-	26,6521		
			т/год	4,3310	Азота оксид	III									-	4,3310	
			т/год	13,2144	Углерода оксид	IV										-	13,2144
			т/год	1 647,8721	Метан	Не установлен										-	1 647,8721
			т/год	2 198,5506	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	2 198,5506
			т/год	1 060,5992	Углеводороды предельные C6-C10	III										-	1 060,5992
Итого:				4 951,2194										4 951,2194	4 951,2194		

№ 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 величине эмиссии)		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	67	т/год	0,2556	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0002	не требуется	не требуется	не требуется	0,2556	-		
			т/год	0,0415	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,00003				0,0415	-		
			т/год	0,3332	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0003				0,3332	-		
			т/год	185,0775	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1553				185,0775	-		
			т/год	122,1025	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1025				122,1025	-		
			т/год	113,6134	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0953				113,6134	-		
44	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	27	т/год	0,0007	Азота диоксид	III	кг/т	59,43	кг/т	1,99E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0,0007	-		
			т/год	0,0001	Азота оксид	III	кг/т	9,64	кг/т	3,24E-08				0,0001	-		
			т/год	0,0040	Углерода оксид	IV	кг/т	103,73	кг/т	1,20E-06				0,0040	-		
			т/год	26,5391	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0080				26,5391	-		
			т/год	73,0020	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0219				73,0020	-		
			т/год	60,8600	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0182				60,8600	-		
45	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	3	т/год	367,2848	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1997	не требуется	не требуется	не требуется	367,2848	-		
			т/год	1941,9677	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	1,0560				1 941,9677	-		
			т/год	854,0983	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,4644				854,0983	-		
46	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2031 год	8	т/год	0,5718	Азота диоксид	III	кг/т	9,86	кг/т	0,0196	не требуется	не требуется	не требуется	0,5718	-		
			т/год	0,0930	Азота оксид	III	кг/т	1,55	кг/т	0,0032				0,0930	-		
			т/год	0,5880	Углерода оксид	IV	кг/т	1,03	кг/т	0,0202				0,5880	-		
			т/год	4,7766	Метан	Не установлен	кг/т	0,96	кг/т	0,1638				4,7766	-		
			т/год	4,0534	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,36	кг/т	0,1390				4,0534	-		
47	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	12	т/год	25,8240	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,1517	не требуется	не требуется	не требуется	25,8240	-		
			т/год	4,1964	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,5121				4,1964	-		
			т/год	12,2892	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4998				12,2892	-		
			т/год	3,0343	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,3703				3,0343	-		
48	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	5	т/год	1061,1598	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,4088	не требуется	не требуется	не требуется	1 061,1598	-		
			т/год	61,4784	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0237				61,4784	-		
			т/год	27,9741	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0108				27,9741	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год		122	т/год	26,6521	Азота диоксид	III								-	26,6521		
			т/год	4,3310	Азота оксид	III									-	4,3310	
			т/год	13,2144	Углерода оксид	IV										-	13,2144
			т/год	1 647,8721	Метан	Не установлен										-	1 647,8721
			т/год	2 198,5506	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	2 198,5506
			т/год	1 060,5992	Углеводороды предельные С6-С10	III										-	1 060,5992
Итого:				4 951,2194										4 951,2194	4 951,2194		

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0074	КПиСКВ. КП-1. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0075	КПиСКВ. КП-2. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0076	КПиСКВ. КП-3. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0078	КПиСКВ. КП-19. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0079	КПиСКВ. КП-3. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0080	КПиСКВ. КП-6. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0081	КПиСКВ. КП-7. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0082	КПиСКВ. КП-9. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0083	КПиСКВ. КП-11. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0084	КПиСКВ. КП-12. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0085	КПиСКВ. КП-13. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412951,756	1,9379	-
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и	0087	КПиСКВ. КП-14. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-

№ 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
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0088	КПиСКВ. КП-15. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0089	КПиСКВ. КП-16. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0090	КПиСКВ. КП-17. Вентклапан дренажной емкости	Метан	9	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0091	КПиСКВ. КП-18. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0093	КПиСКВ. КП-21. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0094	КПиСКВ. КП-22. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0095	КПиСКВ. КП-23. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0107	КПиСКВ. КП-27. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0108	КПиСКВ. КП-23. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0109	КПиСКВ. КП-26. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0110	КПиСКВ. КП-28. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и	0111	КПиСКВ. КП-29. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-

№ 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
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0118	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК к.16 - вр.к.16 (камера пуска))	Метан	Не установлен	430894,136	2,0221	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	284286,567	1,3341	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	264511,592	1,2413	-
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0119	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК ДНС-6 - ЦППН-4 (камера пуска))	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	264106,383	1,2413	-
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0120	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК ДНС-6 - ЦППН-4 (камера пуска))	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	264106,383	1,2413	-
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0121	СОД. Дыхательный клапан ДЕ СОД (НСК ДНС-6 - ЦППН-4 (камера приема))	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	264106,383	1,2413	-
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0125	КПиСКВ. КП-2. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0126	КПиСКВ. КП-3. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0127	КПиСКВ. КП-13. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0128	КПиСКВ. КП-35. Вентклапан дренажной емкости	Метан	Не установлен	672711,388	3,1569	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443807,535	2,0827	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	412951,756	1,9379	-
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6090	КПиСКВ. КП-1. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,3224	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,2127	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,1979	-
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6091	КПиСКВ. КП-2. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2444	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,1612	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,15	-
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6092	КПиСКВ. КП-1. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,4209	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,2777	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,2584	-

№ 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
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6094	КПиСКВ. КП-5. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2444	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1612	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,15	-
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6095	КПиСКВ. КП-6. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1957	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1291	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1201	-
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6096	КПиСКВ. КП-7. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2123	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1401	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1303	-
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6098	КПиСКВ. КП-9. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2641	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1743	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1621	-
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6100	КПиСКВ. КП-11. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2604	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1718	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1599	-
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6102	КПиСКВ. КП-13. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,3765	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,2484	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,2311	-
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6103	КПиСКВ. КП-14. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2604	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1718	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1599	-
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6104	КПиСКВ. КП-15. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1963	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1295	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1205	-
44	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6105	КПиСКВ. КП-16. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1802	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1189	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1106	-
45	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6106	КПиСКВ. КП-17. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2284	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1507	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1402	-
46	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6107	КПиСКВ. КП-18. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,3241	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,2138	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1989	-
47	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6108	КПиСКВ. КП-19. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,116	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0765	-

№ 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
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0712	-
48	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6109	КПиСКВ. КП-21. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2284	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1507	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1402	-
49	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6110	КПиСКВ. КП-22. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,116	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0765	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0712	-
50	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6111	КПиСКВ. КП-23. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1154	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0762	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0709	-
51	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6112	КПиСКВ. КП-12. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2284	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1507	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1402	-
52	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6151	КПиСКВ. КП-27. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,2123	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1401	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1303	-
53	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6152	КПиСКВ. Скв.91. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
54	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6153	КПиСКВ. Скв.94. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
55	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6154	КПиСКВ. Скв.96. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
56	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6155	КПиСКВ. Скв.97. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
57	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6156	КПиСКВ. Скв.99. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
58	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6157	КПиСКВ. Скв.101. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
59	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и	6158	КПиСКВ. Скв.103. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-

№ п/п	Наименование стационарного источника выброса (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
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
60	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6159	КПиСКВ. Скв.104. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
61	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6161	КПиСКВ. КП-25. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,3283	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,2166	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,2015	-
62	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6162	КПиСКВ. КП-26. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,066	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0614	-
63	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6163	КПиСКВ. КП-28. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1802	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1189	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1106	-
64	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6164	КПиСКВ. КП-29. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1642	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1083	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1008	-
65	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6175	Работа ППУ	Азота диоксид	III		0,1183	-
				Азота оксид	III		0,0192	-
				Углерода оксид	IV		0,1543	-
66	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6166	КПиСКВ. Скв.2Р. Обязка скважины и нефтесборная сеть	Метан	Не установлен		0,016	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0106	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0099	-
67	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6167	КПиСКВ. КП-35. Обязка скважин и нефтесборных сетей	Метан	Не установлен		0,1413	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0932	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0868	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"								
68	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0044	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-10	Метан	Не установлен	74297,872	0,3492	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	392808,511	1,8462	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	172765,957	0,812	-
69	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0047	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-14	Метан	Не установлен	74102,368	0,3492	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391774,892	1,8462	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	172311,349	0,812	-
70	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0048	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-03	Метан	Не установлен	113574,468	0,5338	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	2,8224	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-

№ 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
71	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0049	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-04	Метан	Не установлен	113574,468	0,5338	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	2,8224	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
72	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0050	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-05	Метан	Не установлен	113574,468	0,5338	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	2,8224	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
73	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0051	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-07	Метан	Не установлен	113574,468	0,5338	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	2,8224	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
74	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0053	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-11	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
75	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0054	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-15	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
76	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0055	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-16	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
77	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0056	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-17	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
78	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0058	УПН. Вентклапан дренажной емкости АЕ-1/1	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
79	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0059	УПН. Вентклапан дренажной емкости АЕ-1/2	Метан	Не установлен	430234,043	2,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	1,3341	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	1,2413	-
80	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0060	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-06	Метан	Не установлен	177297,872	0,8333	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	937489,362	4,4062	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	412319,149	1,9379	-
81	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0061	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-01	Углеводороды предельные С6-С10	III	4321833,45	20,2815	-
82	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0062	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-01	Углеводороды предельные С6-С10	III	4315212,77	20,2815	-
83	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	0130	ЦЭРТ. ДЕ пункта слива НСЖ	Метан	Не установлен	107780,922	0,5333	-

№ п/п	Наименование стационарного источника выброса (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
	газа и воды"			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	569927,243	2,82	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	250666,936	1,2403	-
84	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0131	ЦЭРТ. ДЕ пункта слива НСЖ	Метан	Не установлен	107780,922	0,5333	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	569927,243	2,82	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	250666,936	1,2403	-
85	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6101	ЦЭРТ. Площадка нефтепровода	Метан	Не установлен		0,0621	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0409	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0381	-
86	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6113	УПН. Площадка УПН	Метан	Не установлен		0,1683	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,3	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0849	-
87	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6122	УПН. Площадка сепараторов	Метан	Не установлен		0,0403	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0826	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0042	-
88	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6124	УПН. Площадка очистных РВС	Метан	Не установлен		0,785	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		4,1504	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		1,8254	-
89	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6133	УПН. Площадка узла учета нефти (УУН)	Метан	Не установлен		0,0159	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0842	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,037	-
90	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6134	УПН. Площадка узла учета газа (УУГ)	Метан	Не установлен		0,0859	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0717	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0046	-
91	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6150	ЦЭРТ. Площадка автоцистерны	Азота диоксид	III		0,0052	-
				Азота оксид	III		0,0008	-
				Углерода оксид	IV		0,0346	-
				Метан	Не установлен		0,4545	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		2,4033	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		1,057	-
92	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6169	УПН. Насосная внешней перекачки нефти	Метан	Не установлен		0,0225	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,1188	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0522	-
93	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6170	УПН. Насосная внутренней перекачки нефти	Метан	Не установлен		0,0135	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV		0,0713	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III		0,0313	-
94	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6178	УС. Зачистки от нефтешламов РВС, технологических аппаратов и труб	Метан	Не установлен		0,0183	-

№ 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
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV		0,0969	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0426	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"								
95	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	0057	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-17	Метан	Не установлен	74102,368	0,3492	-
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	391774,892	1,8462	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	172311,349	0,812	-
96	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	6121	УПН. Площадка резервуарного парка	Метан	Не установлен	-	12,1618	-
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	-	64,304	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	28,2816	-
97	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	6136	УПН. Площадка налива нефти	Азота диоксид	III		0,0058	-
				Азота оксид	III		0,0009	-
				Углерода оксид	IV		0,0361	-
				Метан	Не установлен		1,3112	-
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV		6,9325	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		3,049	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"								
98	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	0041	УОГ. Печи регенерации ТЭГ - 1,2	Азота диоксид	III	215,837	0,0247	-
				Азота оксид	III	34,953	0,004	-
				Углерода оксид	IV	221,953	0,0254	-
				Метан	Не установлен	21,846	0,0025	-
99	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	0043	УОГ. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-08	Углеводороды предельные С6-С10	III	4315212,77	20,2815	-
100	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	0103	УОГ. Печи регенерации ТЭГ - 1,2	Азота диоксид	III	215,837	0,0247	-
				Азота оксид	III	34,953	0,004	-
				Углерода оксид	IV	221,953	0,0254	-
				Метан	Не установлен	21,846	0,0025	-
101	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	0104	УОГ. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-13	Углеводороды предельные С6-С10	III	4315212,77	20,2815	-
102	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	0117	УПН. Вентклапан дренажной емкости ДЕ-17	Углеводороды предельные С6-С10	III	4315212,77	20,2815	-
103	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	6137	ЦЭРТ. Площадка газопровода	Метан	Не установлен		0,0094	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0004	-
104	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	6171	УОГ. Предварительный сепаратор, дополнительный сепаратор и адсорбер	Метан	Не установлен		0,0662	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,003	-
105	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	6172	ВКС. Площадка вакуумной компрессорной станции (ВКС)	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0034	-

№ п/п	Наименование стационарного источника выброса (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
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"								
106	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0001	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
107	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0002	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
108	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0003	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
109	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0004	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
110	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0005	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
111	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0006	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
112	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0007	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
113	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0008	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
114	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0009	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
115	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0010	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
116	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0039	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	-
117	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0040	УПН. Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	233,029	0,218	-
				Азота оксид	III	37,841	0,0354	-
				Углерода оксид	IV	110,849	0,1037	-

№ п/п	Наименование стационарного источника выброса (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
				Метан	Не установлен	11,117	0,0104	
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"								
118	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0014	БКНС. Свеча рассеивания	Метан	Не установлен	715004,274	33,2063	-
119	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0073	БКНС. Вентклапан дренажной емкости ЕП-40	Метан	Не установлен	126191,489	0,5931	-
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	667212,766	3,1359	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293446,809	1,3792	-
120	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0098	БКНС. Вентклапан дренажной емкости ЕП-16	Метан	Не установлен	114525,62	0,5333	-
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	605592,063	2,82	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	266353,133	1,2403	-
121	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6119	БКНС. Площадка БКНС	Метан	Не установлен	-	0,6742	-
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	-	3,1726	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	21,6768	-
122	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6173	БКНС. Площадка РВС-2000	Метан	Не установлен	-	9,7685	-
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	-	51,6494	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	22,7159	-

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

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

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

* 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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.)	94	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	35	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

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

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

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

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

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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Катальгинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001267-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2023 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Катальгинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001267-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

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

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

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

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

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

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

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

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

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Катильгинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001267-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

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

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Катильгинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001267-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.	0,0001464	0,069
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0,0000333	0,0005
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т/ тыс.т.нефти	1,1071	229,723
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/ тыс.т.нефти	0,0571	11,848
5	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/ тыс.т.нефти	0,0099	2,054
6	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/ тыс.т.нефти	0,0001	0,031
7	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т/ тыс.т.нефти	0,0620	12,871
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/ тыс.т.нефти	0,9000	1 655,155
9	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/ тыс.т.нефти	0,0003	0,052
10	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т/ тыс.т.нефти	0,9150	189,863
11	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	2,576
12	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	1,151
13	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,000293	0,061
14	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,0078	1,619
15	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,0789	16,372
16	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/ тыс.т.нефти	10,7553	2 231,725
17	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,4591	95,263

№ 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	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	19,180
19	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м ²	0,0150	10,200
20	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0,0016	0,332
21	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / тыс.т.нефти	0,0007	0,154
22	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,002920	0,606
23	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,00046	0,096
24	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	0,6995	145,146
25	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,4400	91,300
26	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0,0020	0,548
27	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,0011	0,228
28	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0,0128	3,520
Итого:					4 721,742

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

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

№ стр оки	Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам												Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов													
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т										Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т											
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания											Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										
				17.01. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031				17.01. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	23,071	2,463	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	10,309	1,101	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	0,453	0,058	0,050	0,046	0,043	0,057	0,054	0,049	0,048	0,048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	12,041	1,548	1,344	1,226	1,137	1,520	1,434	1,292	1,270	1,270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	171,779	18,339	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
19	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	91,353	9,753	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
20	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	2,470	0,317	0,276	0,251	0,233	0,312	0,294	0,265	0,261	0,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
21	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	1,143	0,147	0,127	0,116	0,108	0,144	0,136	0,123	0,121	0,121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
22	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	4,509	0,579	0,503	0,459	0,426	0,569	0,537	0,484	0,476	0,476	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
23	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	0,711	0,092	0,079	0,072	0,067	0,090	0,085	0,076	0,075	0,075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
26	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	4,908	0,524	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

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

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 11.12.2023 № 348/23 на 5 л.
2. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 233 от 25.10.2022 на общую сумму 9500 руб.
3. Анализ замечаний Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора и Минпромторга России по Заявке АО «Томскнефть» Восточной нефтяной компании» на получение комплексного экологического разрешения объекта НВОС 69-0170-001267-П – "Объекты добычи нефти и газа в границах Катильгинского месторождения" на 9 л.

Заявка составлена на 39 листах.

Количество приложений: 8, на 4994 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 348/23 от 11.12.2023)

"_10_" января 2024 г.