

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 «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,

69-0170-001262-П Объекты добычи нефти и газа в границах Оленьего 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 283/22 от 26.12.2022)

"23" октября 2023 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)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс. т	199,974	199,974	195,906	196,693	197,949	197,582	193,712	175,493	160,9314
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс. м ³	3 739,000	2 709,000	3 696,000	3 713,000	3 739,000	3 731,000	3 651,000	3 274,000	2 974,000

* Примечание: Указан нетто объем газа, поставляемого сторонним потребителям, без учета объема газа, используемого на собственные нужды (ПТБ-10 УПН Пионерный) 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)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	352,000	352,000	352,000	352,000	352,000	352,000	352,000	352,000	352,000
2	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
3	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	32 073,000	32 073,000	32 073,000	32 073,000	32 073,000	32 073,000	32 073,000	32 073,000	32 073,000
4	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	67,100	67,100	67,100	67,100	67,100	67,100	67,100	67,100	67,100

* Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый на выработку тепла (ПТБ-10 УПН Пионерный), а также технологические потери. Объем сжигаемого на факелах ПНГ в количестве, предусмотренного проектным документом, не учитывается в соответствии с требованиями ИТС НДТ 28-2021.

1.3. Информация об использовании воды (представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения)

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды 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)							
	м ³ /сут.	тыс.м ³ /год		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	3 784,1	1 381,182	Подземный горизонт в составе пластовой жидкости (подтоварная вода)	1019,37966	1068,00368	1159,81045	1268,33989	1346,02738	1381,18231	1286,94867	1263,24028
2	2 289,3	835,605	Апт-альб-сеноманский водоносный горизонт	755,833	748,812	788,050	835,605	835,605	835,605	835,605	835,605

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии 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)							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	тыс. кВт*ч	33 206,01	29 658,90	29 970,66	31 383,85	33 206,01	33 206,01	33 206,01	33 206,01	33 206,01

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии 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)							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Теплофикационная вода	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	

*Примечание: объект НВОС не снабжается тепловой энергией. Теплоснабжение производственных помещений осуществляется с использованием электрообогревателей

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 2016-2022 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 2016-2022 отсутствовали.

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности (при наличии)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс.руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: Программа повышения экологической эффективности не разрабатывалась ввиду отсутствия превышений технологических нормативов, а также нормативов допустимых выбросов и сбросов по стационарным ИЗАВ и выпускам сточных вод.

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*	Дата внедрения		
1	2	3	4	5	6	7		
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:		Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983	
			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:		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						

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
2023 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год	86	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год	8	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		94		
2024 год				
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	86	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	8	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		94		
2025 год				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	86	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	8	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		94		
2026 год				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	86	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	8	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		94		
2027 год				
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	86	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	8	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		94		
2028 год				

№ 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
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	86	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	8	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		94		
2029 год				
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	86	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	8	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		94		
2030 год				
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	86	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	8	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		94		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
															Ед. измерения	Величина
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2023 год																
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год	86	т/год	174,1565	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1409	не требуется	не требуется	не требуется	174,1565	-	
			т/год	164,1431	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1328	требуется	требуется	требуется	164,1431	-	
			т/год	125,1233	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,1012				125,1233	-	
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год	8	т/год	4,1777	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0193	не требуется	не требуется	не требуется	4,1777	-	
			т/год	3,9384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0182	требуется	требуется	требуется	3,9384	-	
			т/год	1,8782	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0087				1,8782	-	
ИТОГО по объекту НВОС		94			Метан	Не установлен								-	178,3342	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									-	168,0816
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-
			Итого ТНВ:	473,4174									Итого ТНВ:	473,4174	473,4174	
2024 год																
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	86	т/год	174,6282	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1364	не требуется	не требуется	не требуется	174,6282	-	
			т/год	164,5889	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1286	требуется	требуется	требуется	164,5889	-	
			т/год	125,4621	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0980				125,4621	-	
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	8	т/год	4,1857	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0197	не требуется	не требуется	не требуется	4,1857	-	
			т/год	3,9459	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0186	требуется	требуется	требуется	3,9459	-	
			т/год	1,8808	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0089				1,8808	-	
ИТОГО по объекту НВОС		94			Метан	Не установлен								-	178,8139	
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									-	168,5348
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-
			Итого ТНВ:	474,6915									Итого ТНВ:	474,6915	474,6915	
2025 год																
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	86	т/год	174,1565	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1269	не требуется	не требуется	не требуется	174,1565	-	
			т/год	164,1431	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1196	требуется	требуется	требуется	164,1431	-	
			т/год	125,1233	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0911				125,1233	-	
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	8	т/год	4,1777	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0196	не требуется	не требуется	не требуется	4,1777	-	
			т/год	3,9384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0185	требуется	требуется	требуется	3,9384	-	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			т/год	1,8782	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0088				1,8782	-
ИТОГО по объекту НВОС		94			Метан	Не установлен								-	178,3342
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	168,0816
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	127,0015
			Итого ТНВ:	473,4174									Итого ТНВ:	473,4174	473,4174
2026 год															
7	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	86	т/год	174,1565	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1175	не требуется	не требуется	не требуется	174,1565	-
			т/год	164,1431	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1107	требуется	требуется	требуется	164,1431	-
			т/год	125,1233	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0844					125,1233
8	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	8	т/год	4,1777	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0195	не требуется	не требуется	не требуется	4,1777	-
			т/год	3,9384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0184	требуется	требуется	требуется	3,9384	-
			т/год	1,8782	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0088					1,8782
ИТОГО по объекту НВОС		94			Метан	Не установлен								-	178,3342
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	168,0816
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	127,0015
			Итого ТНВ:	473,4174									Итого ТНВ:	473,4174	473,4174
2027 год															
9	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	86	т/год	174,1565	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1116	не требуется	не требуется	не требуется	174,1565	-
			т/год	164,1431	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1052	требуется	требуется	требуется	164,1431	-
			т/год	125,1233	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0802					125,1233
10	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	8	т/год	4,1777	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0195	не требуется	не требуется	не требуется	4,1777	-
			т/год	3,9384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0184	требуется	требуется	требуется	3,9384	-
			т/год	1,8782	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0088					1,8782
ИТОГО по объекту НВОС		94			Метан	Не установлен								-	178,3342
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	168,0816
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	127,0015
			Итого ТНВ:	473,4174									Итого ТНВ:	473,4174	473,4174
2028 год															
11	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	86	т/год	174,6282	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1098	не	не	не	174,6282	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.		Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год		т/год	164,5889	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1035	требуется	требуется	требуется	164,5889	-
			т/год	125,4621	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0789				125,4621	-
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	8	т/год	4,1857	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0200	не требуется	не требуется	не требуется	4,1857	-
			т/год	3,9459	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0188				3,9459	-
			т/год	1,8808	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0090				1,8808	-
ИТОГО по объекту НВОС		94			Метан	Не установлен								-	178,8139
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	168,5348
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	127,3429
			Итого ТНВ:	474,6915									Итого ТНВ:	474,6915	474,6915
2029 год															
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	86	т/год	174,1565	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1179	не требуется	не требуется	не требуется	174,1565	-
			т/год	164,1431	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1111				164,1431	-
			т/год	125,1233	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0847				125,1233	-
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	8	т/год	4,1777	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0220	не требуется	не требуется	не требуется	4,1777	-
			т/год	3,9384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0207				3,9384	-
			т/год	1,8782	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0099				1,8782	-
ИТОГО по объекту НВОС		94			Метан	Не установлен								-	178,3342
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	168,0816
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	127,0015
			Итого ТНВ:	473,4174									Итого ТНВ:	473,4174	473,4174
2030 год															
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	86	т/год	174,1565	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1212	не требуется	не требуется	не требуется	174,1565	-
			т/год	164,1431	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1142				164,1431	-
			т/год	125,1233	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0870				125,1233	-
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	8	т/год	4,1777	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0240	не требуется	не требуется	не требуется	4,1777	-
			т/год	3,9384	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0226				3,9384	-
			т/год	1,8782	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0108				1,8782	-
					Метан	Не установлен								-	178,3342

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ИТОГО по объекту НВОС		94			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	168,0816
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	127,0015
			Итого ТНВ:	473,4174									Итого ТНВ:	473,4174	473,4174

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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"	26	"Воздушка" ДЕ на КП № 1	Метан	Не установлен	430633,93645	3,0092000	-
1		26	"Воздушка" ДЕ на КП № 1	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405933,87748	2,8366000	-
1		26	"Воздушка" ДЕ на КП № 1	Углеводороды предельные С6-С10	III	309409,02366	2,1621000	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	27	"Воздушка" ДЕ на КП № 2	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
2		27	"Воздушка" ДЕ на КП № 2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
2		27	"Воздушка" ДЕ на КП № 2	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	29	"Воздушка" ДЕ на КП № 7	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
3		29	"Воздушка" ДЕ на КП № 7	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
3		29	"Воздушка" ДЕ на КП № 7	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	30	"Воздушка" ДЕ на КП № 11	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
4		30	"Воздушка" ДЕ на КП № 11	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
4		30	"Воздушка" ДЕ на КП № 11	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	31	"Воздушка" ДЕ на КП № 12	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
5		31	"Воздушка" ДЕ на КП № 12	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
5		31	"Воздушка" ДЕ на КП № 12	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	32	"Воздушка" ДЕ на КП № 13	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
6		32	"Воздушка" ДЕ на КП № 13	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
6		32	"Воздушка" ДЕ на КП № 13	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	33	"Воздушка" ДЕ на КП № 15	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
7		33	"Воздушка" ДЕ на КП № 15	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
7		33	"Воздушка" ДЕ на КП № 15	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	34	"Воздушка" ДЕ на КП № 16	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
8		34	"Воздушка" ДЕ на КП № 16	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
8		34	"Воздушка" ДЕ на КП № 16	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	35	"Воздушка" ДЕ на КП № 17	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
9		35	"Воздушка" ДЕ на КП № 17	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
9		35	"Воздушка" ДЕ на КП № 17	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	37	"Воздушка" ДЕ на КП № 21	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
10		37	"Воздушка" ДЕ на КП № 21	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
10		37	"Воздушка" ДЕ на КП № 21	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	38	"Воздушка" ДЕ на КП № 23	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
11		38	"Воздушка" ДЕ на КП № 23	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
11		38	"Воздушка" ДЕ на КП № 23	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	39	"Воздушка" ДЕ на КП № 24	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
12		39	"Воздушка" ДЕ на КП № 24	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
12		39	"Воздушка" ДЕ на КП № 24	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	40	"Воздушка" ДЕ на КП № 25	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
13		40	"Воздушка" ДЕ на КП № 25	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
13		40	"Воздушка" ДЕ на КП № 25	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0041	"Воздушка" ДЕ на КП № 27	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-

№ 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
28	"Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	61	"Воздушка" ДЕ на КП № 31	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	219022,26790	2,8366000	-
28		61	"Воздушка" ДЕ на КП № 31	Углеводороды предельные С6-С10	III	166942,12981	2,1621000	-
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	62	"Воздушка" ДЕ на КП № 10	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
29		62	"Воздушка" ДЕ на КП № 10	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
29		62	"Воздушка" ДЕ на КП № 10	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	63	"Воздушка" ДЕ на КП № 18	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
30		63	"Воздушка" ДЕ на КП № 18	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
30		63	"Воздушка" ДЕ на КП № 18	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	64	"Воздушка" ДЕ на КП № 26	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
31		64	"Воздушка" ДЕ на КП № 26	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
31		64	"Воздушка" ДЕ на КП № 26	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	66	"Воздушка" ДЕ на КП № 4	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
32		66	"Воздушка" ДЕ на КП № 4	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
32		66	"Воздушка" ДЕ на КП № 4	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	"Воздушка" ДЕ на КП № 6	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
33		67	"Воздушка" ДЕ на КП № 6	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
33		67	"Воздушка" ДЕ на КП № 6	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	68	"Воздушка" ДЕ на КП № 8	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
34		68	"Воздушка" ДЕ на КП № 8	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
34		68	"Воздушка" ДЕ на КП № 8	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	69	"Воздушка" ДЕ на КП № 9	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
35		69	"Воздушка" ДЕ на КП № 9	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
35		69	"Воздушка" ДЕ на КП № 9	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	82	"Воздушка" ДЕ на КП № 300р	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
36		82	"Воздушка" ДЕ на КП № 300р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
36		82	"Воздушка" ДЕ на КП № 300р	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	83	"Воздушка" ДЕ СОД	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
37		83	"Воздушка" ДЕ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
37		83	"Воздушка" ДЕ СОД	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	89	"Воздушка" ДЕ на КП № 39	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
38		89	"Воздушка" ДЕ на КП № 39	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
38		89	"Воздушка" ДЕ на КП № 39	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	91	"Воздушка" ДЕ СОД	Метан	Не установлен	430620,56166	3,0092000	-
39		91	"Воздушка" ДЕ СОД	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	405921,26984	2,8366000	-
39		91	"Воздушка" ДЕ СОД	Углеводороды предельные С6-С10	III	309399,41392	2,1621000	-
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6037	Кустовая площадка № 1	Метан	Не установлен	-	2,9504000	-
40		6037	Кустовая площадка № 1	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	2,7810000	-
40		6037	Кустовая площадка № 1	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	2,1199000	-
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6038	Кустовая площадка № 2	Метан	Не установлен	-	0,2225000	-
41		6038	Кустовая площадка № 2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,2097000	-
41		6038	Кустовая площадка № 2	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1599000	-
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	6042	Кустовая площадка № 7	Метан	Не установлен	-	0,0955000	-

№ 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
42	"Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6042	Кустовая площадка № 7	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,0900000	-
42		6042	Кустовая площадка № 7	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0686000	-
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6046	Кустовая площадка № 11	Метан	Не установлен	-	0,2500000	-
43		6046	Кустовая площадка № 11	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,2356000	-
43		6046	Кустовая площадка № 11	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1796000	-
44	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6047	Кустовая площадка № 12	Метан	Не установлен	-	0,1092000	-
44		6047	Кустовая площадка № 12	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1029000	-
44		6047	Кустовая площадка № 12	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0785000	-
45	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6048	Кустовая площадка № 13	Метан	Не установлен	-	0,2225000	-
45		6048	Кустовая площадка № 13	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,2097000	-
45		6048	Кустовая площадка № 13	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1599000	-
46	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6049	Кустовая площадка № 15	Метан	Не установлен	-	0,0671000	-
46		6049	Кустовая площадка № 15	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,0632000	-
46		6049	Кустовая площадка № 15	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0482000	-
47	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6050	Кустовая площадка № 16	Метан	Не установлен	-	0,1814000	-
47		6050	Кустовая площадка № 16	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1710000	-
47		6050	Кустовая площадка № 16	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1303000	-
48	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6051	Кустовая площадка № 17	Метан	Не установлен	-	0,1128000	-
48		6051	Кустовая площадка № 17	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1064000	-
48		6051	Кустовая площадка № 17	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0811000	-
49	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6055	Кустовая площадка № 22	Метан	Не установлен	-	0,1128000	-
49		6055	Кустовая площадка № 22	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1064000	-
49		6055	Кустовая площадка № 22	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0811000	-
50	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6056	Кустовая площадка № 23	Метан	Не установлен	-	0,1499000	-
50		6056	Кустовая площадка № 23	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1412000	-
50		6056	Кустовая площадка № 23	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1077000	-
51	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6057	Кустовая площадка № 24	Метан	Не установлен	-	0,1814000	-
51		6057	Кустовая площадка № 24	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1710000	-
51		6057	Кустовая площадка № 24	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1303000	-
52	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6058	Кустовая площадка № 25	Метан	Не установлен	-	0,1224000	-
52		6058	Кустовая площадка № 25	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1154000	-
52		6058	Кустовая площадка № 25	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0880000	-
53	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6060	Кустовая площадка № 27	Метан	Не установлен	-	0,1128000	-
53		6060	Кустовая площадка № 27	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1064000	-
53		6060	Кустовая площадка № 27	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0811000	-
54	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6061	Кустовая площадка № 28	Метан	Не установлен	-	0,1403000	-
54		6061	Кустовая площадка № 28	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1322000	-
54		6061	Кустовая площадка № 28	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1008000	-
55	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6062	Кустовая площадка № 29	Метан	Не установлен	-	0,1809000	-
55		6062	Кустовая площадка № 29	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1705000	-
55		6062	Кустовая площадка № 29	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1300000	-
56	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции"	6074	Кустовая площадка № 31	Метан	Не установлен	-	0,1540000	-
56		6074	Кустовая площадка № 31	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1451000	-

№ 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
56	нефтяных скважин"	6074	Кустовая площадка № 31	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1106000	-
57	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6075	Кустовая площадка № 37	Метан	Не установлен	-	0,1677000	-
57		6075	Кустовая площадка № 37	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1580000	-
57		6075	Кустовая площадка № 37	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1205000	-
58	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6076	Кустовая площадка 302р	Метан	Не установлен	-	0,0132000	-
58		6076	Кустовая площадка 302р	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,0125000	-
58		6076	Кустовая площадка 302р	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0095000	-
59	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6077	Кустовая площадка № 1р	Метан	Не установлен	-	0,0991000	-
59		6077	Кустовая площадка № 1р	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,0934000	-
59		6077	Кустовая площадка № 1р	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0712000	-
60	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6078	Кустовая площадка №300р	Метан	Не установлен	-	0,0717000	-
60		6078	Кустовая площадка №300р	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,0676000	-
60		6078	Кустовая площадка №300р	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0515000	-
61	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6086	Кустовая площадка № 10	Метан	Не установлен	-	0,3048000	-
61		6086	Кустовая площадка № 10	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,2873000	-
61		6086	Кустовая площадка № 10	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,2190000	-
62	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6087	Кустовая площадка № 3	Метан	Не установлен	-	0,1951000	-
62		6087	Кустовая площадка № 3	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1839000	-
62		6087	Кустовая площадка № 3	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1402000	-
63	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6088	Кустовая площадка № 21	Метан	Не установлен	-	0,1814000	-
63		6088	Кустовая площадка № 21	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1710000	-
63		6088	Кустовая площадка № 21	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,1303000	-
64	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6089	Кустовая площадка № 30	Метан	Не установлен	-	0,1266000	-
64		6089	Кустовая площадка № 30	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1193000	-
64		6089	Кустовая площадка № 30	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0909000	-
65	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6090	Кустовая площадка № 32	Метан	Не установлен	-	0,1128000	-
65		6090	Кустовая площадка № 32	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1064000	-
65		6090	Кустовая площадка № 32	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0811000	-
66	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6091	Кустовая площадка № 4	Метан	Не установлен	-	0,1266000	-
66		6091	Кустовая площадка № 4	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,1193000	-
66		6091	Кустовая площадка № 4	Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0909000	-
67	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6092	Кустовая площадка № 6	Метан	Не установлен	74297,872	0,1361000	-
67		6092	Кустовая площадка № 6	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	392808,511	0,1283000	-
67		6092	Кустовая площадка № 6	Углеводороды предельные C6-C10	III	172765,957	0,0978000	-
68	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6093	Кустовая площадка № 8	Метан	Не установлен	74102,368	0,1540000	-
68		6093	Кустовая площадка № 8	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	391774,892	0,1451000	-
68		6093	Кустовая площадка № 8	Углеводороды предельные C6-C10	III	172311,349	0,1106000	-
69	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6094	Кустовая площадка № 19	Метан	Не установлен	113574,468	0,1814000	-
69		6094	Кустовая площадка № 19	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	600510,638	0,1710000	-
69		6094	Кустовая площадка № 19	Углеводороды предельные C6-C10	III	264106,383	0,1303000	-
70	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6096	Кустовая площадка №123р	Метан	Не установлен	113574,468	0,0137000	-
70		6096	Кустовая площадка №123р	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	600510,638	0,0129000	-
70		6096	Кустовая площадка №123р	Углеводороды предельные C6-C10	III	264106,383	0,0099000	-

№ 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
71	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6097	Кустовая площадка №125р	Метан	Не установлен	113574,468	0,0137000	-
71		6097	Кустовая площадка №125р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	0,0129000	-
71		6097	Кустовая площадка №125р	Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	0,0099000	-
72	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6098	Кустовая площадка №127р	Метан	Не установлен	113574,468	0,0137000	-
72		6098	Кустовая площадка №127р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	0,0129000	-
72		6098	Кустовая площадка №127р	Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	0,0099000	-
73	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6099	Кустовая площадка №128р	Метан	Не установлен	430234,043	0,0137000	-
73		6099	Кустовая площадка №128р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	0,0129000	-
73		6099	Кустовая площадка №128р	Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	0,0099000	-
74	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6100	Кустовая площадка №130р	Метан	Не установлен	430234,043	0,0137000	-
74		6100	Кустовая площадка №130р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	0,0129000	-
74		6100	Кустовая площадка №130р	Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	0,0099000	-
75	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6101	Кустовая площадка №134р	Метан	Не установлен	430234,043	0,0137000	-
75		6101	Кустовая площадка №134р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	0,0129000	-
75		6101	Кустовая площадка №134р	Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	0,0099000	-
76	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6103	Кустовая площадка №305р	Метан	Не установлен	430234,043	0,0137000	-
76		6103	Кустовая площадка №305р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	0,0129000	-
76		6103	Кустовая площадка №305р	Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	0,0099000	-
77	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6104	Кустовая площадка №503р	Метан	Не установлен	74102,368	0,0137000	-
77		6104	Кустовая площадка №503р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	391774,892	0,0129000	-
77		6104	Кустовая площадка №503р	Углеводороды предельные С6-С10	III	172311,349	0,0099000	-
78	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6105	Кустовая площадка №504р	Метан	Не установлен	430234,043	0,0137000	-
78		6105	Кустовая площадка №504р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	0,0129000	-
78		6105	Кустовая площадка №504р	Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	0,0099000	-
79	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6106	Кустовая площадка №506р	Метан	Не установлен	430234,043	0,0137000	-
79		6106	Кустовая площадка №506р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	283851,064	0,0129000	-
79		6106	Кустовая площадка №506р	Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	0,0099000	-
80	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6107	Кустовая площадка №507р	Метан	Не установлен	113574,468	0,0137000	-
80		6107	Кустовая площадка №507р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	600510,638	0,0129000	-
80		6107	Кустовая площадка №507р	Углеводороды предельные С6-С10	III	264106,383	0,0099000	-
81	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6108	Кустовая площадка № 18	Метан	Не установлен	107780,922	0,1128000	-
81		6108	Кустовая площадка № 18	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	569927,243	0,1064000	-
81		6108	Кустовая площадка № 18	Углеводороды предельные С6-С10	III	250666,936	0,0811000	-
82	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6109	Кустовая площадка № 26	Метан	Не установлен	107780,922	0,1677000	-
82		6109	Кустовая площадка № 26	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	569927,243	0,1580000	-
82		6109	Кустовая площадка № 26	Углеводороды предельные С6-С10	III	250666,936	0,1205000	-
83	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6112	Кустовая площадка № 39	Метан	Не установлен	-	0,1951000	-
83		6112	Кустовая площадка № 39	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1839000	-
83		6112	Кустовая площадка № 39	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1402000	-
84	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6115	Кустовая площадка № 2р	Метан	Не установлен	-	0,1128000	-
84		6115	Кустовая площадка № 2р	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1064000	-
84		6115	Кустовая площадка № 2р	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0811000	-
85	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	6116	Кустовая площадка № 9	Метан	Не установлен	-	0,1951000	-

№ 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
85	"Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6116	Кустовая площадка № 9	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1839000	-
85		6116	Кустовая площадка № 9	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1402000	-
86	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6065	Площадка трубопровода	Метан	Не установлен	-	0,785	-
86		6065	Площадка трубопровода	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	4,1504	-
86		6065	Площадка трубопровода	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	1,8254	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"								
87	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	19	"Воздушка" ДЕ ДНС	Метан	Не установлен	#####	3,0092	-
87		19	"Воздушка" ДЕ ДНС	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	#####	2,8366	-
87		19	"Воздушка" ДЕ ДНС	Углеводороды предельные С6-С10	III	#####	2,1621	-
88	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	20	"Воздушка" ДЕ ДНС	Метан	Не установлен	#####	3,0092	-
88		20	"Воздушка" ДЕ ДНС	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	#####	2,8366	-
88		20	"Воздушка" ДЕ ДНС	Углеводороды предельные С6-С10	III	#####	2,1621	-
89	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	21	"Воздушка" ДЕ ДНС	Метан	Не установлен	#####	3,0092	-
89		21	"Воздушка" ДЕ ДНС	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	#####	2,8366	-
89		21	"Воздушка" ДЕ ДНС	Углеводороды предельные С6-С10	III	#####	2,1621	-
90	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	22	"Воздушка" ДЕ НСЖ	Метан	Не установлен	#####	3,0092	-
90		22	"Воздушка" ДЕ НСЖ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	#####	2,8366	-
90		22	"Воздушка" ДЕ НСЖ	Углеводороды предельные С6-С10	III	#####	2,1621	-
91	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6064	Площадка ДНС	Метан	Не установлен	-	0,1078	-
91		6064	Площадка ДНС	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1014	-
91		6064	Площадка ДНС	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0494	-
92	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6073	Площадка сепарации	Метан	Не установлен	-	0,0033	-
92		6073	Площадка сепарации	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0031	-
92		6073	Площадка сепарации	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0001	-
93	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6081	Площадка УУГ	Метан	Не установлен	-	0,0082	-
93		6081	Площадка УУГ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0077	-
93		6081	Площадка УУГ	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0003	-
94	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6082	Площадка УУН	Метан	Не установлен	-	0,0097	-
94		6082	Площадка УУН	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0092	-
94		6082	Площадка УУН	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,007	-

* 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.)	88	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	36	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

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 объектов добычи нефти и газа в границах Оленьего месторождения АО "Томскнефть" ВНК, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001262-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2022 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Расчете нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Оленьего месторождения, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001262-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 объектов добычи нефти и газа в границах Оленьего месторождения АО «Томскнефть» ВНК, Томская область, Кургасокский район, ОНВ № 69-0170-001262-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 объектов добычи нефти и газа в границах Оленьего месторождения АО «Томскнефть» ВНК, Томская область, Кургасокский район, ОНВ № 69-0170-001262-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. отхода/шт.	0,00012	0,0082
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т/тыс. т	1,107	219,13
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс. т	0,274	54,238
4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т/тыс. т	0,914	180,925
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/т	1,0	0,025
6	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 7 2 4	т/чел	0,16	7,2
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/чел	0,0002	0,0044
8	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0,015	10,5
9	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т/тыс. т	0,0016	0,32
10	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс. т. нефти	1,5702	310,82
11	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс. т. нефти	0,5398	106,853
12	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1,2	0,0012
13	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0,12	0,251
14	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1,19	0,025
15	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0,112	0,0075
16	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел	0,0002	0,009
17	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	0,189
18	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс. т	0,44	87,1

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
19	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,112	0,234
20	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	34 110 04 51	т/чел	0,013	0,585
21	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	92 111 21 72	т/чел	0,002	0,09
Итого:					978,5153

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 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 235 от 25.10.2022 на общую сумму 9500 руб. на 1 л.
3. Отчет о результатах расчета технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ для Оленьего м-я на 212 л.
4. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 29.12.2022 №318-22 на 2 л.

Заявка составлена на 30 листах.

Количество приложений: 8, на 2 075 листах.

Уполномоченное контактное лицо: полномочный представитель по доверенности
от 01.02.2023 № 070/23 Шрамов Дмитрий Михайлович
тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028
ShramovDM@TomskNIPI.ru

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

"23" октября 2023 г.