

В Северо-Уральское межрегиональное управление
Федеральную службу по надзору в сфере
Природопользования (Росприроднадзор)

ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Акционерное общество, Акционерное общество «Арктическая газовая компания»
организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН): **1028900620814**

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): **8904002359**

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД): **06.10**

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя): **Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, **71-0189-000558-П, Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро-Яхинского НГКМ)**

код (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Генеральный директор АО «АРКТИГАЗ»

П. А. Порхун



М.П. (при наличии)

«15

2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	тыс.тонн	1400	416,16	317,65	239,75	177,00	134,20	101,41	78,78	58,45
2	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	млн.куб.м	7300	7430,41	7431,85	6963,32	6025,88	5151,28	4407,30	3785,47	3290,03
3	Конденсат газовый нестабильный	06.10.10.410	тыс.тонн	1400	842,22	799,38	714,00	602,95	510,00	436,79	376,61	331,29

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 Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем производства продукции (товара) 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	12	13
1	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	млн.куб.м	278	277	277	278	272	272	272	272	272
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.куб.м	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9

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)							
	куб.м/сут.	тыс. куб.м/год		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	750	273,750	Водозабор Яро-Яхинского НГКМ	60	62	63	70	72	75	78	80

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)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	тыс.МВт·ч	94,69	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73

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	12
1	Выработанная утилизационными установками ГПГУ и ГТЭ	Гкал	47210	47210	47210	47210	47210	47210	47210	47210	47210
2	Выработанная котельными	Гкал	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9

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
-	-	-	-	-	-

Таблица не заполняется ввиду отсутствия за период 2015-2021 гг. аварий, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших на объекте негативного воздействия 71-0189-000558-П, Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро-Яхинского НГКМ) АО «АРКТИКАЗ».

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 аварии
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Таблица не заполняется ввиду отсутствия за период 2015-2021 гг. инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших на объекте негативного воздействия 71-0189-000558-П, Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро-Яхинского НГКМ) АО «АРКТИКГАЗ».

**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
-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица не заполняется ввиду отсутствия необходимости реализации программы экологической эффективности, так как на объекте отсутствуют превышения технологических показателей НДТ, утвержденных приказом МПР РФ от 13 июня 2019 г. № 376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти», от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа».

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 (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2014, N 30 ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа	Азота диоксид ≤ 0,03 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 0,05 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 0,2 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение.	2019
2	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	НДТ 7. Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)	Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение.	2019

№ 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 (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2014, N 30 ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
3	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	НДТ 14. Компримирование газа горючего природного	Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение.	2019
4	ИТС 28-2017 Добыча нефти	НДТ 4. Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан ≤ 5,8 кг/т.н.э продукции (год) Дигидросульфид ≤ 0,002 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) ≤ 2,5 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С6-С10 ≤ 1,1 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 13 июня 2019 г. № 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение. (уменьшение выбросов легких углеводородов).	2019
5	ИТС 28-2017 Добыча природного газа	НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа (использование ПНГ на собственные нужды)	Метан ≤ 110 кг/т.н.э продукции (год) Дигидросульфид ≤ 0,06 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) ≤ 11 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С6-	Приказ МПР РФ от 13 июня 2019 г. № 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение (утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов)	2019

№ 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 (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2014, N 30 ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
			C10 ≤ 2,0 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤0,004 кг/т.н.э продукции (год)			

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 источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	Вытяжная вентсистема	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа Утвержденные технологические нормативы: Азота диоксид ≤ 0,03 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 0,05 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 0,2 кг/т.н.э продукции (год)
2	Вытяжная вентсистема	1		
3	Вытяжная вентсистема	1		
4	Вытяжная вентсистема	1		
5	Вытяжная вентсистема	1		
6	Вытяжная вентсистема	1		
7	Вытяжная вентсистема	1		
8	Вытяжная вентсистема	1		
9	Вытяжная вентсистема	1		
10	Вытяжная вентсистема	1		
11	Вытяжная вентсистема	1		
12	Вытяжная вентсистема	1		
13	Вытяжная вентсистема	1		
14	Вытяжная вентсистема	1		
15	Свеча	1		
16	Свеча	1		
17	Свеча	1		
18	Вытяжная вентсистема	1		
19	Вытяжная вентсистема	1		
20	Вытяжная вентсистема	1		
21	Вытяжная вентсистема	1		
22	Вытяжная вентсистема	1		
23	Вытяжная вентсистема	1		
24	Вытяжная вентсистема	1		
25	Вытяжная вентсистема	1		
26	Дефлектор	1		
27	Дефлектор	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
28	Дефлектор	1		
29	Дефлектор	1		
30	Свеча	1		
31	Свеча	1		
32	Свеча	1		
33	Свеча	1		
34	Свеча	1		
35	Свеча	1		
36	Свеча	1		
37	Свеча	1		
38	Фланцевые соединения	1		
39	Свеча	1		
40	Свеча	1		
41	Свеча	1		
42	Свеча	1		
43	Свеча	1		
44	Свеча	1		
45	Свеча	1		
46	Фланцевые соединения	1		
47	Свеча	1		
48	Свеча	1		
49	Свеча	1		
50	Свеча	1		
51	Свеча	1		
52	Свеча	1		
53	Свеча	1		
54	Свеча	1		
55	Дефлектор	1		
56	Дефлектор	1		
57	Дефлектор	1		
58	Дефлектор	1		
59	Свеча	1		
60	Свеча	1		

3

ТЕХНОЛОГИЯ

**Технология подготовки газа горючего
природного к транспорту, нестабильного
конденсата газового на основе**

низкотемпературной сепарации газа

Утвержденные технологические нормативы:

Азота диоксид $\leq 0,03$ кг/т.н.э продукции (год)

Углерода оксид $\leq 0,05$ кг/т.н.э продукции (год)

Метан $\leq 0,2$ кг/т.н.э продукции (год)

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
61	Свеча	1		
62	Свеча	1		
63	Свеча	1		
64	Свеча	1		
65	Свеча	1		
66	Свеча	1		
67	Фланцевые соединения	1		
68	Свеча	1		
69	Свеча	1		
70	Свеча	1		
71	Свеча	1		
72	Свеча	1		
73	Свеча	1		
74	Свеча	1		
75	Фланцевые соединения	1		
76	Свеча	1		
77	Фланцевые соединения	1		
78	Свеча	1		
79	Свеча	1		
80	Вытяжная вентсистема	1		
81	Вытяжная вентсистема	1		
82	Вытяжная вентсистема	1		
83	Дефлектор	1		
84	Свеча	1		
85	Фланцевые соединения	1		
86	Свеча	1		
87	Свеча	1		
88	Фланцевые соединения	1		
89	Факел	1		
90	Факел	1		
91	Факел	1		
92	Факел	1		
93	Факел	1		

3

ТЕХНОЛОГИЯ

Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе

низкотемпературной сепарации газа

Утвержденные технологические нормативы:

Азота диоксид $\leq 0,03$ кг/т.н.э продукции (год)

Углерода оксид $\leq 0,05$ кг/т.н.э продукции (год)

Метан $\leq 0,2$ кг/т.н.э продукции (год)

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
94	Факел	1		
95	Свеча	1		
96	Вытяжная вентсистема	1		
97	Фланцевые соединения	1		
98	Свеча	1		
99	Свеча	1		
100	Свеча	1		
101	Свеча	1		
102	Свеча	1		
103	Свеча	1		
104	Свеча	1		
105	Свеча	1		
106	Свеча	1		
107	Свеча	1		
108	Свеча	1		
109	Свеча	1		
110	Свеча	1		
111	Свеча	1		
112	Свеча	1		
113	Свеча	1		
114	Свеча	1		
115	Свеча	1		
116	Свеча	1		
117	Свеча	1		
118	Дымовая труба	1		
119	Фланцевые соединения	1		
120	Вытяжная вентсистема	1		
121	Вытяжная вентсистема	1		
122	Вытяжная вентсистема	1		
123	Вытяжная вентсистема	1		
124	Вытяжная вентсистема	1		
125	Вытяжная вентсистема	1		
126	Вытяжная вентсистема	1		

3

ТЕХНОЛОГИЯ

**Технология подготовки газа горючего
природного к транспорту, нестабильного
конденсата газового на основе**

низкотемпературной сепарации газа

Утвержденные технологические нормативы:

Азота диоксид $\leq 0,03$ кг/т.н.э продукции (год)

Углерода оксид $\leq 0,05$ кг/т.н.э продукции (год)

Метан $\leq 0,2$ кг/т.н.э продукции (год)

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
127	Вытяжная вентсистема	1		
128	Вытяжная вентсистема	1		
129	Вытяжная вентсистема	1		
130	Дефлектор	1		
131	Дефлектор	1		
132	Дефлектор	1		
133	Дефлектор	1		
134	Дефлектор	1		
135	Дефлектор	1		
136	Дефлектор	1		
137	Дефлектор	1		
138	Свеча	1		
139	Свеча	1		
140	Свеча	1		
141	Свеча	1		
142	Вытяжная вентсистема	1		
143	Вытяжная вентсистема	1		
144	Вытяжная вентсистема	1		
145	Вытяжная вентсистема	1		
146	Вытяжная вентсистема	1		
147	Вытяжная вентсистема	1		
148	Вытяжная вентсистема	1		
149	Вытяжная вентсистема	1		
150	Свеча	1		
151	Свеча	1		
152	Свеча	1		
153	Свеча	1		
154	Свеча	1		
155	Свеча	1		
156	Свеча	1		
157	Свеча	1		
158	Фланцевые соединения	1		
159	Свеча	1		

3

ТЕХНОЛОГИЯ

Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа

Утвержденные технологические нормативы:
Азота диоксид $\leq 0,03$ кг/т.н.э продукции (год)
Углерода оксид $\leq 0,05$ кг/т.н.э продукции (год)
Метан $\leq 0,2$ кг/т.н.э продукции (год)

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
160	Свеча	1		
161	Фланцевые соединения	1		
162	Дымовая труба	1		
163	Дымовая труба	1		
164	Свеча	1		
165	Свеча	1		
166	Фланцевые соединения	1		
167	Фланцевые соединения	1		
168	Свеча	1		
169	Свеча	1		
170	Фланцевые соединения	1		
171	Свеча	1		
172	Свеча	1		
173	Фланцевые соединения	1		
174	Свеча	1		
175	Свеча	1		
176	Фланцевые соединения	1		
177	Фланцевые соединения	1		
178	Свеча	1		
179	Свеча	1		
180	Фланцевые соединения	1		
181	Свеча	1		
182	Фланцевые соединения	1		
183	Дымовая труба	1		
184	Дымовая труба	1		
185	Дымовая труба	1		
186	Дымовая труба	1		
187	Дымовая труба	1		
188	Дымовая труба	1		
189	Дымовая труба	1		
190	Дымовая труба	1		
191	Дымовая труба	1		
192	Дымовая труба	1		

ТЕХНОЛОГИЯ

Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа
Утвержденные технологические нормативы:
Азота диоксид $\leq 0,03$ кг/т.н.э продукции (год)
Углерода оксид $\leq 0,05$ кг/т.н.э продукции (год)
Метан $\leq 0,2$ кг/т.н.э продукции (год)

ТЕХНОЛОГИЯ

Компримирование газа горючего природного
Утвержденные технологические нормативы:
Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год)
Углерода оксид ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)
Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
193	Дымовая труба	1		
194	Дымовая труба	1		
195	Дымовая труба	1		
196	Вытяжная вентсистема	1		
197	Вытяжная вентсистема	1		
198	Вытяжная вентсистема	1		
199	Свеча	1		
200	Свеча	1		
201	Свеча	1		
202	Свеча	1		
203	Свеча	1		
204	Свеча	1		
205	Свеча	1		
206	Свеча	1		
207	Фланцевые соединения	1		
208	Фланцевые соединения	1		
209	Фланцевые соединения	1		
210	Фланцевые соединения	1		
211	Фланцевые соединения	1		
212	Фланцевые соединения	1		
213	Фланцевые соединения	1		
214	Фланцевые соединения	1		
215	Вытяжная вентсистема	1		
216	Свеча	1		
217	Свеча	1		
218	Свеча	1		
219	Свеча	1		
220	Фланцевые соединения	1		
221	Вытяжная вентсистема	1		
222	Вытяжная вентсистема	1		
223	Вытяжная вентсистема	1		
224	Вытяжная вентсистема	1		
225	Свеча	1		

3

ТЕХНОЛОГИЯ**Компримирование газа горючего природного**

Утвержденные технологические нормативы:

Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год)

Углерода оксид ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)

Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
226	Свеча	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего природного Утвержденные технологические нормативы: Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)
227	Свеча	1		
228	Фланцевые соединения	1		
229	Фланцевые соединения	1		
230	Вытяжная вентсистема	1	4	ТЕХНОЛОГИЯ Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов Утвержденные технологические нормативы: Метан ≤ 5,8 кг/т.н.э продукции (год) Дигидросульфид ≤ 0,002 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) ≤ 2,5 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С6-С10 ≤ 1,1 кг/т.н.э продукции (год)
231	Вытяжная вентсистема	1		
232	Резервуар нефти	1		
233	Резервуар нефти	1		
234	Резервуар нефти	1		
235	Резервуар нефти	1		
236	Фланцевые соединения	1		
237	Дренажная емкость	1		
238	Фланцевые соединения	1		
239	Резервуар	1		
240	Площадка для слива из автоцистерн	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Утвержденные технологические нормативы: Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)
241	Дымовая труба	1		
242	Дымовая труба	1		
243	Дымовая труба	1		
244	Дымовая труба	1		
245	Дымовая труба	1		
246	Дымовая труба	1		
247	Дымовая труба	1		
248	Дымовая труба	1		
249	Дымовая труба	1		
250	Дымовая труба	1		
251	Дымовая труба	1		
252	Дымовая труба	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов Утвержденные технологические нормативы:
253	Фланцевые соединения	1		
254	Резервуар нефти	1		
255	Резервуар нефти	1		
256	Резервуар нефти	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
257	Фланцевые соединения	1		Метан ≤ 5,8 кг/т.н.э продукции (год) Дигидросульфид ≤ 0,002 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) ≤ 2,5 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С6-С10 ≤ 1,1 кг/т.н.э продукции (год)
258	Фланцевые соединения	1		
259	Вытяжная вентсистема	1		
260	Свеча	1		
261	Свеча	1		
262	Дымовая труба	1		
263	Дымовая труба	1		
264	Дымовая труба	1		
265	Дымовая труба	1		
266	Дымовая труба	1		
267	Дымовая труба	1		
268	Свеча	1		
269	Площадка подогревателей	1		
270	Площадка подогревателей	1		
271	Фланцевые соединения	1		
272	Фланцевые соединения	1		
273	Вытяжная вентсистема	1		
274	Предохранительные клапаны	1		
275	ЗРА	1		
276	Факел	1		
277	Дымовая труба	1		
278	Дымовая труба	1		
279	Фланцевые соединения	1		
280	Дымовая труба	1		
281	Факел	1		
282	Предохранительные клапаны	1		
283	Факел	1		
284	Дымовая труба	1		
285	Фланцевые соединения	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
286	Факел	1		
287	Дымовая труба	1		
288	Фланцевые соединения	1		
289	Факел	1		
290	Дымовая труба	1		
291	Дымовая труба	1		
292	Фланцевые соединения	1		
293	Факел	1		
294	Дымовая труба	1		
295	Дымовая труба	1		
296	Фланцевые соединения	1		
297	Факел	1		
298	Фланцевые соединения	1		
299	Факел	1		
300	Дымовая труба	1		
301	Дымовая труба	1		
302	Фланцевые соединения	1		
303	Факел	1		
304	Дымовая труба	1		
305	Дымовая труба	1		
306	Фланцевые соединения	1		
307	Факел	1		
308	Дымовая труба	1		
309	Дымовая труба	1		
310	Предохранительные клапаны	1		
311	Факел	1		
312	Фланцевые соединения	1		
313	Факел	1		
314	Дымовая труба	1		
315	Фланцевые соединения	1		
316	Факел	1		
317	Дымовая труба	1		
318	Дымовая труба	1		

3

ТЕХНОЛОГИЯ

**Эксплуатация скважин (газовые,
газоконденсатные, нефтегазоконденсатные
месторождения)**

Утвержденные технологические нормативы:
Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год)

Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год)
Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
319	Фланцевые соединения	1		
320	Фланцевые соединения	1		
321	Фланцевые соединения	1		
322	Фланцевые соединения	1		
323	Фланцевые соединения	1		
324	Фланцевые соединения	1		
325	Фланцевые соединения	1		
326	Фланцевые соединения	1		
327	Фланцевые соединения	1		
328	Фланцевые соединения	1		
329	Свеча	1		
330	Свеча	1		
331	Свеча	1		
332	Свеча	1		
333	Свеча	1		
334	Фланцевые соединения	1		
335	Свеча	1		
336	Свеча	1		
337	Свеча	1		
338	Фланцевые соединения	1		
339	Свеча	1		
340	Свеча	1		
341	Свеча	1		
342	Фланцевые соединения	1		
343	Свеча	1		
344	Свеча	1		
345	Свеча	1		
346	Фланцевые соединения	1		
347	Свеча	1		
348	Свеча	1		
349	Свеча	1		
350	Свеча	1		
351	Фланцевые соединения	1		

3

ТЕХНОЛОГИЯ

**Эксплуатация скважин (газовые,
газоконденсатные, нефтегазоконденсатные
месторождения)**

Утвержденные технологические нормативы:
Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год)

Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год)
Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
352	Факел	1		
353	Предохранительные клапаны	1		
354	Факел	1		
355	Предохранительные клапаны	1		
356	Факел	1		
357	Предохранительные клапаны	1		
358	Факел	1		
359	Предохранительные клапаны	1		
360	Факел	1		
361	Предохранительные клапаны	1		
362	Факел	1		
363	Предохранительные клапаны	1		
364	Факел	1		
365	Предохранительные клапаны	1		
366	Факел	1		
367	Предохранительные клапаны	1		
368	Факел	1		
369	Предохранительные клапаны	1		
370	Факел	1		
371	Предохранительные клапаны	1		
372	Факел	1		
373	Предохранительные клапаны	1		
374	Факел	1		
375	Предохранительные клапаны	1		
376	Факел	1		
377	Предохранительные клапаны	1		
378	Факел	1		
379	Предохранительные клапаны	1		
380	Факел	1		
381	Предохранительные клапаны	1		
382	Факел	1		
383	Предохранительные клапаны	1		
384	Факел	1		

3

ТЕХНОЛОГИЯ

**Эксплуатация скважин (газовые,
газоконденсатные, нефтегазоконденсатные
месторождения)**

Утвержденные технологические нормативы:
Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год)

Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год)
Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
385	Предохранительные клапаны	1		
386	Факел	1		
387	Предохранительные клапаны	1		
388	Факел	1		
389	Предохранительные клапаны	1		
390	Факел	1		
391	Предохранительные клапаны	1		
392	Факел	1		
393	Предохранительные клапаны	1		
394	Факел	1		
395	Предохранительные клапаны	1		
396	Факел (0463)	1		
397	Предохранительные клапаны	1		
398	Свеча	1		
399	Свеча	1		
400	Предохранительные клапаны	1		
401	Дымовая труба	1		
402	Дымовая труба	1		
403	Дымовая труба	1		
404	Дымовая труба	1		
405	Свеча	1		
406	Свеча	1		
407	Свеча	1		
408	Свеча	1		
409	Свеча	1		
410	Свеча	1		
411	Свеча	1		
412	Свеча	1		
413	Свеча	1		
414	Свеча	1		
415	Свеча	1		
416	Свеча	1		
417	ГПА, блок энергетический	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
418	ГПА, блок энергический	1	3	<p style="text-align: center;">ТЕХНОЛОГИЯ</p> <p>Компримирование газа горючего природного</p> <p>Утвержденные технологические нормативы:</p> <p>Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год)</p> <p>Углерода оксид ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)</p> <p>Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)</p>
419	ГПА, блок энергический	1		
420	ГПА, блок энергический	1		
421	Вытяжная вентсистема	1		
422	Вытяжная вентсистема	1		
423	Вытяжная вентсистема	1		
424	Вытяжная вентсистема	1		
425	Свеча	1		
426	Свеча	1		
427	Свеча	1		
428	Вытяжная вентсистема	1		
429	Свеча	1		
430	Свеча	1		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность	Наимено-вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,036474	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000005038	-	-	-	0,036474	14204,538066*
2	Вытяжная вентсистема	1													
3	Вытяжная вентсистема	1													
4	Вытяжная вентсистема	1													
5	Вытяжная вентсистема	1													
6	Вытяжная вентсистема	1													
7	Вытяжная вентсистема	1													
8	Вытяжная вентсистема	1													
9	Вытяжная вентсистема	1													
10	Вытяжная вентсистема	1													
11	Вытяжная вентсистема	1													
12	Вытяжная вентсистема	1													
13	Вытяжная вентсистема	1													
14	Вытяжная вентсистема	1													
15	Свеча	1													
16	Свеча	1													
17	Свеча	1													
18	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,180879	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000024983	-	-	-	0,180879	
19	Вытяжная вентсистема	1													
20	Вытяжная вентсистема	1													
21	Вытяжная вентсистема	1													
22	Вытяжная вентсистема	1													
23	Вытяжная вентсистема	1													
24	Вытяжная вентсистема	1													
25	Вытяжная вентсистема	1													
26	Дефлектор	1													
27	Дефлектор	1													
28	Дефлектор	1													
29	Дефлектор	1													
30	Свеча	1													
31	Свеча	1													
32	Свеча	1													
33	Свеча	1													
34	Свеча	1													
35	Свеча	1													
36	Свеча	1													
37	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,037515	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000005182	-	-	-	0,037515	
38		1													
39	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,138709	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000019159	-	-	-	0,138709	
40		1													
41		1													
42		1													
43		1													
44		1													
45		1													
46		1													

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни- ков	Мощность		Наимено- вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина			
1			2	3								по стационар- ному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
47	Свеча	1	тн/год	0,180879	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000024983	-	-	-	0,180879	
48	Свеча	1													
49	Свеча	1													
50	Свеча	1													
51	Свеча	1													
52	Свеча	1													
53	Свеча	1													
54	Свеча	1													
55	Дефлектор	1													
56	Дефлектор	1													
57	Дефлектор	1													
58	Дефлектор	1													
59	Свеча	1													
60	Свеча	1													
61	Свеча	1													
62	Свеча	1													
63	Свеча	1													
64	Свеча	1													
65	Свеча	1													
66	Свеча	1	тн/год	0,037515	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000005182	-	-	-	0,037515	
67	Фланцевые соединения	1													
68	Свеча	1	тн/год	0,077480	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000010702	-	-	-	0,077480	
69	Свеча	1													
70	Свеча	1													
71	Свеча	1													
72	Свеча	1													
73	Свеча	1													
74	Свеча	1													
75	Фланцевые соединения	1													
76	Свеча	1	тн/год	0,013865	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000001915	-	-	-	0,013865	
77	Фланцевые соединения	1													
78	Свеча	1	тн/год	0,022609	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000003123	-	-	-	0,022609	
79	Свеча	1													
80	Вытяжная вентсистема	1													
81	Вытяжная вентсистема	1													
82	Вытяжная вентсистема	1													
83	Дефлектор	1													
84	Свеча	1	тн/год	0,021090	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000002913	-	-	-	0,021090	
85	Фланцевые соединения	1													
86	Свеча	1	тн/год	0,025470	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000003518	-	-	-	0,025470	
87	Свеча	1													
88	Фланцевые соединения	1													
89	Факел	1	тн/год	0,040795	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,03	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000005635	-	-	-	0,040795	2126,813665*

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни- ков	Мощность		Наимено- вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина			
1			3	4								15		16	
90	Факел	1	тн/год	0,679896	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,05	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000093908	-	-	-	0,679896	126883,277506*
91	Факел	1	тн/год	0,016997	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000002348	-	-	-	0,016997	
92	Факел	1													
93	Факел	1													
94	Факел	1													
95	Свеча	1	тн/год	0,025470	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000003518	-	-	-	0,025470	
96	Вытяжная вентсистема	1													
97	Фланцевые соединения	1													
98	Свеча	1	тн/год	13,37494	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,03	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001847367	-	-	-	13,37494	
99	Свеча	1	тн/год	29,565	Углерода оксид	4		≤ 0,05		0,004083564	-	-	-	29,565	
100	Свеча	1	тн/год	3,144517	Метан	-		≤ 0,2		0,000434326	-	-	-	3,144517	
101															
102															
103															
104															
105															
106															
107															
108															
109															
110															
111															
112															
113															
114															
115															
116															
117															
118	Дымовая труба	1													
119	Фланцевые соединения	1													
120	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,034985	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000004832	-	-	-	0,034985	
121	Вытяжная вентсистема	1													
122	Вытяжная вентсистема	1													
123	Вытяжная вентсистема	1													
124	Вытяжная вентсистема	1													
125	Вытяжная вентсистема	1													
126	Вытяжная вентсистема	1													
127	Вытяжная вентсистема	1													
128	Вытяжная вентсистема	1													
129	Вытяжная вентсистема	1													
130	Дефлектор	1													
131	Дефлектор	1													
132	Дефлектор	1													
133	Дефлектор	1													
134	Дефлектор	1													

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни- ков	Мощность		Наимено- вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина			
1			3	4								по стационар- ному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
135	Дефлектор	1													
136		1													
137		1													
138		Свеча	1												
139		Свеча	1												
140		Свеча	1												
141		Свеча	1												
142	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,061222	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000008456	-	-	-	0,061222	
143		1													
144		1													
145		1													
146		1													
147		1													
148		1													
149		1													
150		Свеча	1												
151		Свеча	1												
152		Свеча	1												
153		Свеча	1												
154		Свеча	1												
155		Свеча	1												
156		Свеча	1												
157	Свеча	1	тн/год	0,038853	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000005366	-	-	-	0,038853	
158		1													
159		1	тн/год	0,025019	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000003456	-	-	-	0,025019	
160	Фланцевые соединения	1													
161		1													
162	Дымовая труба	1	тн/год	21,27397	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,03	кг/т. н.э. продукции (год)	0,002938395	-	-	-	21,27397	
163		1	тн/год	47,025642	Углерода оксид	4		≤ 0,05	кг/т. н.э. продукции (год)	0,006495254	-	-	-	47,025642	
164		1	тн/год	4,741162	Метан	-		≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000654857	-	-	-	4,741162	
165		1													
166	Фланцевые соединения	1													
167		1													
168	Свеча	1	тн/год	0,044620	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000006163	-	-	-	0,044620	
169		1													
170		1	тн/год												
171	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,041911	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000005789	-	-	-	0,041911	
172		1													
173		1													
174	Свеча	1	тн/год	0,023212	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000003206	-	-	-	0,023212	
175		1													
176		1													
177	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,008129	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000001123	-	-	-	0,008129	
178	Свеча	1	тн/год	0,038599	Метан	-	кг/т. н.э.	≤ 0,2	кг/т. н.э.	0,000005331	-	-	-	0,038599	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наимено-вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		
1			3	4								по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
179	Свеча	1												
180	Фланцевые соединения	1												
181	Свеча	1												
182	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,023514	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000003248	-	-	0,023514	
183	Дымовая труба	1	тн/год	583,26138	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,080560964	-	-	583,26138	
184	Дымовая труба	1	тн/год	1620,1939	Углерода оксид	4		≤ 1		0,223783688	-	-	1620,1939	
185	Дымовая труба	1	тн/год	62,684014	Метан	-		≤ 1		0,008658013	-	-	62,684014	
186	Дымовая труба													
187	Дымовая труба													
188	Дымовая труба													
189	Дымовая труба													
190	Дымовая труба													
191	Дымовая труба													
192	Дымовая труба													
193	Дымовая труба													
194	Дымовая труба													
195	Дымовая труба													
196	Вытяжная вентсистема													
197	Вытяжная вентсистема													
198	Вытяжная вентсистема													
199	Свеча	1												
200	Свеча	1												
201	Свеча	1												
202	Свеча	1												
203	Свеча	1												
204	Свеча	1												
205	Свеча	1												
206	Свеча	1												
207	Фланцевые соединения	1												
208	Фланцевые соединения	1												
209	Фланцевые соединения	1												
210	Фланцевые соединения	1												
211	Фланцевые соединения	1												
212	Фланцевые соединения	1												
213	Фланцевые соединения	1												
214	Фланцевые соединения	1												
215	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	3,503090	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000483852	-	-	3,503090	
216	Свеча	1												
217	Свеча	1												
218	Свеча	1	тн/год	0,044620	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000006163	-	-	0,044620	
219	Свеча	1												
220	Фланцевые соединения	1												
221	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,086614	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000011963	-	-	0,086614	
222	Вытяжная вентсистема	1												
223	Вытяжная вентсистема	1												
224	Вытяжная вентсистема	1												

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наимено-вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
225	Свеча	1													
226	Свеча	1	тн/год	0,036491	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000005040	-	-	-	0,036491	
227	Свеча	1													
228	Фланцевые соединения	1													
229	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,042451	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000005863	-	-	-	0,042451	
230	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,0002014	Дигидросульфид	2	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,002	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000144	-	-	-	0,0002014	0,001395*
231	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,24276	Углеводороды предельные C1-C5	4				0,000173400	-	-	-	0,24276	1,686012*
232	Резервуар нефти	1	тн/год	0,089787	Углеводороды предельные C6-C10	3				0,000064134	-	-	-	0,089787	0,623587*
233	Резервуар нефти	1													
234	Резервуар нефти	1													
235	Резервуар нефти	1													
236	Фланцевые соединения	1													
237	Дренажная емкость	1	тн/год	0,0000003	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5,8	кг/т. н.э. продукции (год)	2,14286E-10	-	-	-	0,0000003	
238	Фланцевые соединения	1													
239	Резервуар	1	тн/год	0,000042	Дигидросульфид	2	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,002	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000030	-	-	-	0,000042	
			тн/год	0,050454	Углеводороды предельные C1-C5	4				0,000036039	-	-	-	0,050454	
			тн/год	0,018661	Углеводороды предельные C6-C10	3				0,000013329	-	-	-	0,018661	
240	Площадка для слива из автоцистерн	1	тн/год	0,00094	Дигидросульфид	2	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,002	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000671	-	-	-	0,00094	
			тн/год	1,134753	Углеводороды предельные C1-C5	4				0,000810538	-	-	-	1,134753	
			тн/год	0,419699	Углеводороды предельные C6-C10	3				0,000299785	-	-	-	0,419699	
241	Дымовая труба	1	тн/год	152,643504	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,017667072	-	-	-	152,643504	
242	Дымовая труба	1	тн/год	2544,058368	Углерода оксид	4				0,294451200	-	-	-	2544,058368	
243	Дымовая труба	1	тн/год	63,601464	Метан	-				0,007361281	-	-	-	63,601464	
244	Дымовая труба	1													
245	Дымовая труба	1													
246	Дымовая труба	1													
247	Дымовая труба	1													
248	Дымовая труба	1													
249	Дымовая труба	1													
250	Дымовая труба	1													
251	Дымовая труба	1													
252	Дымовая труба	1													
253	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,000210968	Дигидросульфид	2	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,002	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000151	-	-	-	0,000210968	
254	Резервуар нефти	1	тн/год	0,256509	Углеводороды предельные	4				0,000183221	-	-	-	0,256509	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняются, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняются, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наимено-вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
255	Резервуар нефти	1			C1-C5										
256	Резервуар нефти	1	тн/год	0,094872	Углеводороды предельные C6-C10	3		≤ 1,1		0,000067766	-	-	-	0,094872	
257	Фланцевые соединения	1						≤ 5,8		0,000000215	-	-	-	0,000301	
258	Фланцевые соединения	1													
259	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,983378	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 110	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000702413	-	-	-	0,983378	
260	Свеча	1						≤ 0,06		0,000000001	-	-	-	0,000001	
261	Свеча	1						≤ 11		0,000001097	-	-	-	0,001536	
262	Дымовая труба	1	тн/год	0,000001	Дигидросульфид	2				0,000000406	-	-	-	0,000568	
263	Дымовая труба	1	тн/год	0,001536	Углеводороды предельные C1-C5	4				0,001971000	-	-	-	2,7594000	
264	Дымовая труба	1	тн/год	0,000568	Углеводороды предельные C6-C10	3				0,020715746	-	-	-	29,002044	
265	Дымовая труба	1	тн/год	2,7594	Углерода оксид	4		≤ 0,004							
266	Дымовая труба	1						≤ 110							
267	Дымовая труба	1													
268	Свеча	1													
269	Площадка подогревателей	1													
270	Площадка подогревателей	1													
271	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,074967	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000008677	-	-	-	0,074967	
272	Фланцевые соединения	1													
273	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	2,874544	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000332702	-	-	-	2,874544	
274	Предохранительные клапаны	1													
275	ЗРА	1													
276	Факел	1	тн/год	69,727924	Азота диоксид	3				0,001436800	-	-	-	69,727924	
277	Дымовая труба	1	тн/год	8878,6942	Углерода оксид	4				0,182952585	-	-	-	8878,6942	
278	Дымовая труба	1	тн/год	1204,822903	Метан	-				0,024826338	-	-	-	1204,822903	
279	Фланцевые соединения	1													
280	Дымовая труба	1	тн/год	47,615462	Азота диоксид	3				0,000981155	-	-	-	47,615462	
281	Факел	1	тн/год	8424,0198	Углерода оксид	4				0,173583656	-	-	-	8424,0198	
282	Предохранительные клапаны	1	тн/год	1145,198432	Метан	-				0,023597728	-	-	-	1145,198432	
283	Факел	1	тн/год	47,615462	Азота диоксид	3				0,000981155	-	-	-	47,615462	
284	Дымовая труба	1	тн/год	8424,0198	Углерода оксид	4				0,173583656	-	-	-	8424,0198	
285	Фланцевые соединения	1	тн/год	1144,590645	Метан	-				0,023585204	-	-	-	1144,590645	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наимено-вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
286	Факел Дымовая труба Фланцевые соединения	1	тн/год	53,500462	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001102420	-	-	-	53,500462	
287			тн/год	10263,0995	Углерода оксид	4		≤ 5		0,211479362	-	-	-	10263,0995	
288			тн/год	1394,828823	Метан	-		≤ 1		0,028741562	-	-	-	1394,828823	
289	Факел Дымовая труба Дымовая труба Фланцевые соединения	1	тн/год	69,727924	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001436800	-	-	-	69,727924	
290			тн/год	8878,6942	Углерода оксид	4		≤ 5		0,182952585	-	-	-	8878,6942	
291			тн/год	1204,795631	Метан	-		≤ 1		0,024825776	-	-	-	1204,795631	
292			тн/год	72,997924	Азота диоксид	3		≤ 0,7		0,001504181	-	-	-	72,997924	
293	Дымовая труба Дымовая труба Фланцевые соединения	1	тн/год	9900,4051	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,204005754	-	-	-	9900,4051	
294			тн/год	1343,819086	Метан	-		≤ 1		0,027690466	-	-	-	1343,819086	
295			тн/год	22,886	Азота диоксид	3		≤ 0,7		0,000471584	-	-	-	22,886	
296	Факел Фланцевые соединения	1	тн/год	7151,9767	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,147372192	-	-	-	7151,9767	
297			тн/год	10,765823	Метан	-		≤ 1		0,000221838	-	-	-	10,765823	
298			тн/год	65,804924	Азота диоксид	3		≤ 0,7		0,001355963	-	-	-	65,804924	
299	Дымовая труба Дымовая труба Фланцевые соединения	1	тн/год	7652,641	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,157688780	-	-	-	7652,641	
300			тн/год	20,580014	Метан	-		≤ 1		0,000424068	-	-	-	20,580014	
301			тн/год	74,305924	Азота диоксид	3		≤ 0,7		0,001531133	-	-	-	74,305924	
302	Дымовая труба Дымовая труба Фланцевые соединения	1	тн/год	10309,0895	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,212427023	-	-	-	10309,0895	
303			тн/год	1399,430645	Метан	-		≤ 1		0,028836386	-	-	-	1399,430645	
304			тн/год	69,727924	Азота диоксид	3		≤ 0,7		0,001436800	-	-	-	69,727924	
305	Факел Дымовая труба Дымовая труба Предохранительные клапаны	1	тн/год	8878,6942	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,182952585	-	-	-	8878,6942	
306			тн/год	1204,795882	Метан	-		≤ 1		0,024825781	-	-	-	1204,795882	
307			тн/год	24,848	Азота диоксид	3		≤ 0,7		0,000512013	-	-	-	24,848	
308	Факел Фланцевые соединения	1	тн/год	7765,0032	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,160004093	-	-	-	7765,0032	
309			тн/год	1056,574882	Метан	-		≤ 1		0,021771569	-	-	-	1056,574882	
310			тн/год	53,500462	Азота диоксид	3		≤ 0,7		0,001102420	-	-	-	53,500462	
311	Факел Фланцевые соединения	1	тн/год	10263,0995	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,211479362	-	-	-	10263,0995	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наимено-вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
315	Фланцевые соединения	1	тн/год	1394,831645	Метан	-		≤ 1		0,028741620	-	-	-	1394,831645	
316	Дымовая труба	1	тн/год	67,112924	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001382915	-	-	-	67,112924	
317		1	тн/год	8061,3254	Углерода оксид	4		≤ 5		0,166110048	-	-	-	8061,3254	
318		1	тн/год	1093,580645	Метан	-		≤ 1		0,022534103	-	-	-	1093,580645	
319	Фланцевые соединения	1													
320	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000001	-	-	-	0,000033	
321	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000001	-	-	-	0,000033	
322	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000001	-	-	-	0,000033	
323	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000001	-	-	-	0,000033	
324	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000001	-	-	-	0,000033	
325	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000001	-	-	-	0,000033	
326	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000001	-	-	-	0,000033	
327	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000001	-	-	-	0,000033	
328	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000000001	-	-	-	0,000033	
329	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,088218	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000001818	-	-	-	0,088218	
330		1													
331		1													
332		1													
333		1													
334		1													
335	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,052502	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000001082	-	-	-	0,052502	
336		1													
337		1													
338		1													
339	Фланцевые соединения	1	тн/год	0,052491	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000001082	-	-	-	0,052491	
340		1													
341		1													
342		1													
343		1													
344	Свеча	1	тн/год	0,052497	Метан	-	кг/т. н.э. продукции	≤ 1	кг/т. н.э. продукции	0,000001082	-	-	-	0,052497	
		1													

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наимено-вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
345	Свеча	1					(год)		ии (год)						
346	Фланцевые соединения	1													
347	Свеча	1	тн/год	0,070032	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000001443	-	-	-	0,070032	
348	Свеча	1													
349	Свеча	1													
350	Свеча	1													
351	Фланцевые соединения	1													
352	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
353	Предохранительные клапаны	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
354	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
355	Предохранительные клапаны	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
356	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
357	Предохранительные клапаны	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
358	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
359	Предохранительные клапаны	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
360	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
361	Предохранительные клапаны	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
362	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
363	Предохранительные клапаны	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
364	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
365	Предохранительные клапаны	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
366	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
367	Предохранительные клапаны	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
368	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции	0,000391853	-	-	-	19,01664	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наимено-вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
369	Предохранительные клапаны	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	(год)	≤ 5	ии (год)	0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
370	Факел Предохранительные клапаны	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
371			тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
372			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
373	Предохранительные клапаны	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
374			тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
375			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
376	Факел Предохранительные клапаны	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
377			тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
378			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
379	Факел Предохранительные клапаны	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
380			тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
381			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
382	Факел Предохранительные клапаны	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
383			тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
384			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
385	Факел Предохранительные клапаны	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
386			тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
387			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
388	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции	0,000391853	-	-	-	19,01664	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняются, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника (ов) выброса, час/год (графа заполняются, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наимено-вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
389	Предохранительные клапаны	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	(год)	≤ 5	ии (год)	0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
390	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
391			тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
392	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
393			тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
394	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
395			тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
396	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000391853	-	-	-	19,01664	
397			тн/год	316,944	Углерода оксид	4		≤ 5		0,006530884	-	-	-	316,944	
			тн/год	15,536942	Метан	-		≤ 1		0,000320151	-	-	-	15,536942	
398	Свеча	1	тн/год	1,021304	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000141064	-	-	-	1,021304	
399			тн/год												
400			тн/год												
401	Дымовая труба	1	тн/год	179,46504	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,024787989	-	-	-	179,46504	
402			тн/год	498,5212	Углерода оксид	4		≤ 1		0,068856519	-	-	-	498,5212	
403			тн/год	54,680324	Метан	-		≤ 1		0,007552531	-	-	-	54,680324	
404	Дымовая труба														
405	Дымовая труба														
406	Свеча														
407	Свеча														
408	Свеча														
409	Свеча														
410	Свеча														
411	Свеча														
412	Свеча														
413	Свеча														
414	Свеча														
415	Свеча														
416	Свеча														
417	ГПА, блок энергический														
418	ГПА, блок энергический														
419	ГПА, блок энергический														
420	ГПА, блок энергический														

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наимено-вание	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
1			2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
421	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,542801	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000074973	-	-	-	-	0,542801	
422	Вытяжная вентсистема	1														
423	Вытяжная вентсистема	1														
424	Вытяжная вентсистема	1														
425	Свеча	1														
426	Свеча	1														
427	Свеча	1														
428	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,046935	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000006483	-	-	-	-	0,046935	
429	Свеча	1														
430	Свеча	1														

Примечания:

-графа «Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов» не заполняется, так как технологический показатель НДТ установлен в виде массы выбросов в расчете на единицу массы продукции, а не в виде показателя концентраций загрязняющих веществ;

-графа «Время работы источника(ов) выброса, час/год» не заполняется, так как технологический показатель НДТ установлен в виде массы выбросов в расчете на единицу массы продукции, не в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени;

-*- указано общее количество загрязняющих веществ в целом по объекту негативного воздействия. Подробная информация по расчёту технологических нормативов приведена в приложении №2 к Заявке

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 4 ед.	0001	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0002	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0003	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0004	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0005	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0006	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0007	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0008	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0009	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0010	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0011	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,39524	0,0000286	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0012	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,39524	0,0000286	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0013	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,39524	0,0000286	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0014	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,39524	0,0000286	
Сброс газа с оборудования	0015	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0016	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0017	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0018	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0019	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 9 ед.	0020	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0021	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0022	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0023	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0024	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0025	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0026	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0027	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0028	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0029	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Сброс газа с оборудования	0030	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0031	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0032	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0033	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0034	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0035	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0036	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0037	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 133 ед.	6001	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0006349	
Сброс газа с оборудования	0038	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0039	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0040	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0041	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0042	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0043	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0044	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 108 ед.	6002	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0005155	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0045	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0046	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0047	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0048	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0049	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0050	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0051	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0052	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0053	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0054	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0055	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0056	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Сброс газа с оборудования	0057	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0058	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0059	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0060	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0061	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0062	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0063	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0064	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 133 ед.	6003	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0006349	
Сброс газа с оборудования	0065	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0066	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0067	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0068	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0069	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0070	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0071	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 108 ед.	6004	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0005155	
Сброс газа с оборудования	0072	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 34 ед.	6005	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0001623	
Сброс газа с оборудования	0073	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0074	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 10 ед.	0075	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,01414	0,0000477	
Фланцевые соединения, 10 ед.	0076	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,01414	0,0000477	
Фланцевые соединения, 10 ед.	0077	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,01414	0,0000477	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0078	Дефлектор	Метан	-	6,83309	0,0000191	
Сброс газа с оборудования	0079	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 82 ед.	6006	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0003914	
Сброс газа с оборудования	0080	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0081	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 53	6007	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,000253	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
ед.							
УФМГ-1200 (залповый УКПГ)	0083	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	
			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	33,02572	0,47215	
УФМГ-1200 (сброс с КС)	0084	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	
			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	33,02572	0,47215	
УФМГ-1200 (сброс с предохранительных клапанов)	0085	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	
			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	132,10287	1,8886	
УФМГ-1200 (сброс с установки подготовки топливного газа)	0086	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	
			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	33,02572	0,47215	
УФМГ-1200 (сброс с предохранительных	0087	Факел	Азота диоксид (Азот (IV)	3	79,26172	1,13316	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
клапанов)			оксид)				
			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	33,02572	0,47215	
УФМГ-1200 (продувка и опорожнение входных и выходных газовых газопроводов на факел УКПГ)	0088	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	
Сброс газа с оборудования			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
Сброс газа с оборудования			Метан	-	132,10287	1,8886	
Фланцевые соединения, 98 ед.	0095	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 14 ед.	0096	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,00038	5,00e-08	
Сброс газа с оборудования	6015	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0000001	
Сброс газа с оборудования	0099	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0100	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0101	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0102	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0103	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0104	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0105	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0106	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0107	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0108	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0109	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0110	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0111	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0112	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0113	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0114	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0115	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0116	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0117	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0118	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Подогреватель ПНГ	0119	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1138,66305	0,42412	
			Углерод оксид	4	2516,96833	0,9375	
			Метан	-	251,69683	0,09375	
Фланцевые соединения, 87 ед.	6020	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0004153	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0120	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0121	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0122	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0123	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0124	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0125	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0126	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0127	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0128	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 8 ед.	0129	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0130	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0131	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0132	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0133	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0134	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0135	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0136	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0137	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Сброс газа с оборудования	0138	Свеча	Метан	-	211416,29797	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0139	Свеча	Метан	-	211416,29797	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0140	Свеча	Метан	-	211416,29797	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0141	Свеча	Метан	-	211416,29797	14,5769012	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0142	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0143	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0144	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0145	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0146	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0147	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0148	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0149	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Сброс газа с оборудования	0150	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0151	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0152	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0153	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0154	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0155	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0156	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0157	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 200 ед.	6021	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0009547	
Сброс газа с оборудования	0158	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0159	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 50 ед.	6022	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002387	
Печь П-1	0160	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	986,83212	0,337297	
			Углерод оксид	4	2181,36893	0,745587	
			Метан	-	218,13777	0,074559	
Печь П-1	0161	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	986,83212	0,337297	
			Углерод оксид	4	2181,36893	0,745587	
			Метан	-	218,13777	0,074559	
Сброс газа с оборудования	0162	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0163	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 12 ед.	6023	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0000573	
Фланцевые соединения, 12 ед.	6024	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0000573	
Сброс газа с оборудования	0164	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0165	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 64 ед.	6025	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0003055	
Сброс газа с оборудования	0166	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0167	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 46 ед.	6026	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002196	
Сброс газа с оборудования	0168	Свеча	Метан	-	6491,62077	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0169	Свеча	Метан	-	6491,62077	14,5769012	
Фланцевые соединения, 38 ед.	6027	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0001814	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6028	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002578	
Сброс газа с оборудования	0172	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0173	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 24 ед	6030	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0001146	
Сброс газа с оборудования	0174	Свеча	Метан	-	1564480,6049 8	14,5769012	
Фланцевые соединения, 40 ед.	6036	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0001909	
ГПА Ariel KBZ/4 №1	0175	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
ГПА Ariel KBZ/4 №1	0176	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА Ariel KBZ/4 №2	0177	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА Ariel KBZ/4 №2	0178	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА Ariel KBZ/4 №3	0179	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА Ariel KBZ/4 №3	0180	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА-16 "Волга"	0181	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА-16 "Волга"	0182	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА-16 "Волга"	0183	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА Ariel JGC/6 №7	0184	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	108222,47863	1,4227	
			Углерод оксид	4	300622,22222	3,952	
			Метан	-	9736,75214	0,128	
ГПА Ariel JGC/6 №7	0185	Дымовая труба	Азота диоксид	3	108222,47863	1,4227	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
ГПА Ariel JGC/6 №8	0186	Дымовая труба	(Азот (IV) оксид)				
			Углерод оксид	4	300622,22222	3,952	
			Метан	-	9736,75214	0,128	
ГПА Ariel JGC/6 №8	0187	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	108222,47863	1,4227	
			Углерод оксид	4	300622,22222	3,952	
			Метан	-	9736,75214	0,128	
Фланцевые соединения, 29 ед.	0188	Вытяжная вентсистема	Метан	-	41,87393	0,1057324	
Предохранительные клапаны, 7 ед.							
Фланцевые соединения, 29 ед.	0189	Вытяжная вентсистема	Метан	-	41,87393	0,1057324	
Предохранительные клапаны, 7 ед.							
Фланцевые соединения, 29 ед.	0190	Вытяжная вентсистема	Метан	-	41,87393	0,1057324	
Предохранительные клапаны, 7 ед.							

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0191	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0192	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0193	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0194	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0195	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0196	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0197	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0198	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6037	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6038	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6039	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6040	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6041	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6042	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6043	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6044	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 29 ед.	0199	Вытяжная вентсистема	Метан	-	41,87393	0,1057324	
Предохранительные клапаны, 7 ед.							
Сброс газа с оборудования	0200	Свеча	Метан	-	1437079,9058 1	46,8645	
Сброс газа с оборудования	0201	Свеча	Метан	-	1437079,9058 1	46,8645	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0202	Свеча	Метан	-	7822403,0249 1	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0203	Свеча	Метан	-	7822403,0249 1	14,5769012	
Фланцевые соединения, 64 ед.	6045	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0003055	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0204	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,00518	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0205	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,00518	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0206	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,00518	0,0000191	
Фланцевые соединения, 3 ед.	0207	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,00387	0,0000143	
Сброс газа с оборудования	0208	Свеча	Метан	-	50297796,703 3	46,8645	
Сброс газа с оборудования	0209	Свеча	Метан	-	15644806,049 82	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0210	Свеча	Метан	-	15644806,049 82	14,5769012	
Фланцевые соединения, 10 ед.	6046	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0000477	
Фланцевые соединения, 282 ед.	6047	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0013461	
Фланцевые соединения, 12 ед.	0218	Вытяжная вентсистема	Дигидросульфид	2	3,96e-06	1,00e-08	
			Смесь предельных	4	0,00554	0,000014	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 56 ед.	0219	Вытяжная вентсистема	углеводородов C1H4-C5H12				
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,00198	0,000005	
Сальниковые уплотнения насосов	0219	Вытяжная вентсистема	Дигидросульфид	2	0,00214	0,0000054	
Резервуар нефти V=2000 м3	6050	Резервуар нефти	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	2,5479	0,0064335	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,94237	0,0023795	
			Дигидросульфид	2	0	0,0000576	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0695616	
			Смесь предельных углеводородов	3	0	0,025728	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Резервуар нефти V=2000 м3	6051	Резервуар нефти	C6H14-C10H22				
			Дигидросульфид	2	0	0,0000576	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0695616	
Резервуар нефти V=2000 м3	6052	Резервуар нефти	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,025728	
			Дигидросульфид	2	0	0,0000576	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0695616	
Резервуар нефти V=2000 м3	6053	Резервуар нефти	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,025728	
			Дигидросульфид	2	0	0,0000576	
			Смесь предельных углеводородов	4	0	0,0695616	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			C1H4-C5H12				
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,025728	
			Dигидросульфид	2	0	2,30e-08	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0000278	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0000103	
Фланцевые соединения, 24 ед.	6054	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0000077	
Дренажная емкость	6055	Дренажная емкость	Метан	-	0	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	6056	Фланцевые соединения	Dигидросульфид	2	0	0,0014088	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	1,7013126	
			Смесь предельных	3	0	0,6292462	
Резервуар	6057	Резервуар					

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			углеводородов C6H14-C10H22				
Фланцевые соединения, 22 ед.			Дигидросульфид	2	0	0,0000298	
Сальниковые уплотнения насосов, 2 ед.	6058	Площадка для слива из автоцистерн	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0359828	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0133085	
Установка ДИКТ-50 скв.№2	0345	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№3	0346	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№4	0347	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV))	3	79,67374	0,6816	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Установка ДИКТ-50 скв.№5	0348	Дымовая труба	оксид)				
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№6	0349	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№7	0350	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№8	0351	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Установка ДИКТ-50 скв.№11	0352	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№12	0353	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№15	0354	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№171	0355	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№71	0356	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Факел высокого давления	0357	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1144,41226	1,3758198	
			Углерод оксид	4	357628,82442	429,94368	
			Метан	-	50068,03542	60,1921152	
Факел высокого давления	0358	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72796	0,7452357	
			Углерод оксид	4	16789,98667	232,88616	
			Метан	-	151417,99587	2100,249173	
Факел высокого давления	0359	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72796	0,7452357	
			Углерод оксид	4	16789,98667	232,88616	
			Метан	-	151417,99587	2100,249173	
Факел высокого давления	0360	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72795	0,2866291	
			Углерод оксид	4	16789,98667	89,5716	
			Метан	-	2350,59813	12,540024	
Дежурная горелка	0361	Факел	Азота диоксид	3	53,72795	0,2866291	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Дежурная горелка	0362	Факел	(Азот (IV) оксид)				
			Углерод оксид	4	16789,98667	89,5716	
			Метан	-	2350,59813	12,540024	
Дежурная горелка	0363	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72795	0,2866291	
			Углерод оксид	4	16789,98667	89,5716	
			Метан	-	2350,59813	12,540024	
Дежурная горелка	0364	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72795	0,2866291	
			Углерод оксид	4	16789,98667	89,5716	
			Метан	-	2350,59813	12,540024	
Фланцевые соединения, 2 ед.	6094	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0000095	
Резервуар нефти	6095	Резервуар нефти	Дигидросульфид	2	0	0,0000087	
			Смесь предельных	4	0	0,0105429	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			углеводородов C1H4-C5H12				
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0038994	
Резервуар нефти	6096	Резервуар нефти	Дигидросульфид	2	0	0,0000087	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0105429	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0038994	
			Дигидросульфид	2	0	0,0000087	
Резервуар нефти	6097	Резервуар нефти	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0105429	
			Смесь предельных углеводородов	3	0	0,0038994	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 16 ед.	6109	Дренажная емкость	C6H14-C10H22				
			Дигидросульфид	2	0	1,54e-08	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0000185	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0000069	
Фланцевые соединения, 16 ед.	6110	Фланцевые соединения	Дигидросульфид	2	0	1,54e-08	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0000185	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0000069	
Сброс газа с оборудования							
Предохранительные клапаны	0372	Вытяжная вентсистема	Метан	-	54,1837	0,0302911	
Сброс газа с оборудования	0373	Свеча	Метан	-	64484,35475	7,81075	
Сброс газа с оборудования	0374	Свеча	Метан	-	64484,35475	7,81075	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0378	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0379	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0380	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0381	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0382	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0383	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Сброс газа с оборудования	0384	Свеча	Метан	-	2514,88984	9,3729	
Предохранительные клапаны, 3 ед.	6122	Площадка подогревателей	Метан	-	0	0,0443813	
Фланцевые соединения	6123	Площадка подогревателей	Дигидросульфид	2	0	4,00e-08	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0000490	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0000180	
Фланцевые соединения, 390 ед.	6127	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0005155	
Фланцевые соединения, 108 ед.	6128	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0018616	
Фланцевые соединения, 67 ед.	0391	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,11426	0,0003198	
Предохранительные клапаны,	6129	Предохранительные	Метан	-	0	0,0901857	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
17 ед.		клапаны					
Запорно-регулирующая арматура, 108 ед.	6130	ЗРА	Метан	-	0	0,0006457	
Установка факельная АГГ1-Б	0392	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4696,38213	6,514	
			Углерод оксид	4	1467593,46093	2035,589	
			Метан	-	199693,57115	276,98	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0393	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0394	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 192 ед.	6131	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0009165	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0395	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Установка факельная АГГ1-Б	0396	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	7164,2538	9,937	
			Углерод оксид	4	2238932,7702 2	3105,456	
			Метан	-	304648,41129	422,555	
Предохранительные клапаны	6132	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2334217	
Установка факельная АГГ1-Б	0397	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	7164,2538	9,937	
			Углерод оксид	4	2238932,7702 2	3105,456	
			Метан	-	304648,41129	422,555	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0398	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6133	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0021481	
Установка факельная АГГ1-Б	0399	Факел	Азота диоксид	3	4368,34193	6,059	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0400	Дымовая труба	(Азот (IV) оксид)				
			Углерод оксид	4	1365203,1021	1893,571	
			Метан	-	185760,8747	257,655	
Фланцевые соединения	6134	Фланцевые соединения	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Установка факельная АГГ1-Б	0401	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4696,38213	6,514	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0402	Дымовая труба	Углерод оксид	4	1467593,4609 3	2035,589	
			Метан	-	199693,57115	276,98	
			Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0403	Дымовая труба	Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
			Азота диоксид (Азот (IV))	3	4182,09352	0,659737	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 260 ед.	6135	Фланцевые соединения	оксид)				
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 260 ед.	6135	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0012411	
Установка факельная АГГ1-Б	0404	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4659,61279	6,463	
			Углерод оксид	4	1456216,59418	2019,809	
			Метан	-	198144,93302	274,832	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0405	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0406	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 260 ед.	6136	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0023485	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Установка факельная АГГ1-Б	0407	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	10193,75913	14,139	
			Углерод оксид	4	3185473,6645 9	4418,332	
			Метан	-	433442,76194	601,196	
Фланцевые соединения, 256 ед.	6137	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,001222	
Установка факельная АГГ1-Б	0408	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	6927,77646	9,609	
			Углерод оксид	4	2164822,3605 9	3002,663	
			Метан	-	3258,05202	4,519	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0409	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0410	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 320 ед.	6138	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0015275	
Установка факельная АГГ1-Б	0411	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4368,34193	6,059	
			Углерод оксид	4	1365203,1021	1893,571	
			Метан	-	185760,8747	257,655	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0412	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0413	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6139	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0021481	
Установка факельная АГГ1-Б	0414	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4696,38213	6,514	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	1467593,4609 3	2035,589	
			Метан	-	199693,57115	276,98	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0415	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0416	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6140	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,000716	
Установка факельная АГГ1-Б	0417	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	5533,42537	7,675	
			Углерод оксид	4	1729257,0704 1	2398,523	
			Метан	-	2602,69258	3,61	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6141	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,000716	
Установка факельная АГГ1-Б	0418	Факел	Азота диоксид	3	4368,34193	6,059	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Подогреватель П-0,63Д	0419	Дымовая труба	(Азот (IV) оксид)				
			Углерод оксид	4	1365203,1021	1893,571	
			Метан	-	185760,8747	257,655	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6142	Фланцевые соединения	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Установка факельная АГГ1-Б	0420	Факел	Метан	-	0	0,0021481	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0421	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	5111,6594	7,09	
			Углерод оксид	4	1597287,5789	2215,478	
			Метан	-	217340,69203	301,457	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0422	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV))	3	4182,09352	0,659737	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			оксид)				
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6143	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0021481	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6144	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6145	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6146	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6147	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6148	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6149	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6150	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6151	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6152	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002482	
Сброс газа с оборудования	0423	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0424	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0425	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0426	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0427	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Фланцевые соединения, 60 ед.	6153	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002864	
Сброс газа с оборудования	0428	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0429	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0430	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Фланцевые соединения, 46 ед.	6154	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0002196	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0431	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0432	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0433	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Фланцевые соединения, 24 ед.	6155	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0001146	
Сброс газа с оборудования	0434	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0435	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0436	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Фланцевые соединения, 36 ед.	6156	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0001718	
Сброс газа с оборудования	0437	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0438	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0439	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0440	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6157	Фланцевые соединения	Метан	-	0	0,0003055	
Устройство горизонтальное горелочное	0441	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6159	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0442	Факел	Азота диоксид (Азот (IV))	3	79,53506	10,5648	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6161	Предохранительные клапаны	оксид)				
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6161	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0443	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6163	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0444	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6165	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0445	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6167	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0446	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6169	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0447	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6171	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0448	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны,	6173	Предохранительные	Метан	-	0	0,2414175	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
16 ед.		клапаны					
Устройство горизонтальное горелочное	0449	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6175	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0450	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6177	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0451	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6179	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное	0452	Факел	Азота диоксид	3	79,53506	10,5648	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
горелочное			(Азот (IV) оксид)				
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6181	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0453	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6182	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0454	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6185	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0455	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек		
1	2	3	4	5	6	7	8	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6187	Предохранительные клапаны	Углерод оксид	4	1325,58437	176,08		
			Метан	-	33,13961	4,402		
Устройство горизонтальное горелочное	0456	Факел	Метан	-	0	0,2414175		
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6189		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648		
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08		
			Метан	-	33,13961	4,402		
Устройство горизонтальное горелочное	0457	Факел	Метан	-	0	0,2414175		
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6191		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648		
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08		
			Метан	-	33,13961	4,402		
Устройство горизонтальное горелочное	0458	Факел	Метан	-	0	0,2414175		
			Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648		
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08		
			Метан	-	33,13961	4,402		

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6193	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0459	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6195	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0460	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6197	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0461	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6199	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Устройство горизонтальное горелочное	0462	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6201	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0463	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6203	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,2414175	
Сброс газа с оборудования	0464	Свеча	Метан	-	741460,0044	420,0358272	
Сброс газа с оборудования	0465	Свеча	Метан	-	247559,83699	140,2422252	
Предохранительные клапаны	6204	Предохранительные клапаны	Метан	-	0	0,0004016	
ГПА	0466	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1155,40013	1,4227	
			Углерод оксид	4	3209,48992	3,952	
			Метан	-	103,95109	0,128	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
ГПА	0467	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1155,40013	1,4227	
			Углерод оксид	4	3209,48992	3,952	
			Метан	-	103,95109	0,128	
ГПА	0468	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1155,40013	1,4227	
			Углерод оксид	4	3209,48992	3,952	
			Метан	-	103,95109	0,128	
ГПА	0469	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1155,40013	1,4227	
			Углерод оксид	4	3209,48992	3,952	
			Метан	-	103,95109	0,128	
Сброс газа с оборудования	0470	Свеча	Метан	-	740172,74744	33,1031525	
Сброс газа с оборудования	0471	Свеча	Метан	-	741785,32461	422,9847266	
Сброс газа с оборудования	0472	Свеча	Метан	-	741401,78674	44,210826	
Сброс газа с оборудования	0473	Свеча	Метан	-	74017,27474	33,1031525	
Сброс газа с оборудования	0474	Свеча	Метан	-	741785,32461	422,9847266	
Сброс газа с оборудования	0475	Свеча	Метан	-	741401,78674	44,210826	
Сброс газа с оборудования	0476	Свеча	Метан	-	740172,74744	33,1031525	
Сброс газа с оборудования	0477	Свеча	Метан	-	741785,32461	422,9847266	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0478	Свеча	Метан	-	741401,78674	44,210826	
Сброс газа с оборудования	0479	Свеча	Метан	-	740172,74744	33,1031525	
Сброс газа с оборудования	0480	Свеча	Метан	-	741785,32461	422,9847266	
Сброс газа с оборудования	0481	Свеча	Метан	-	741401,78674	44,210826	
Предохранительные клапаны Фланцевые соединения, 18 ед.	6205	ГПА, блок энергический	Метан	-	0	0,0056827	
Предохранительные клапаны Фланцевые соединения, 18 ед.	6206	ГПА, блок энергический	Метан	-	0	0,0056827	
Предохранительные клапаны Фланцевые соединения, 18 ед.	6207	ГПА, блок энергический	Метан	-	0	0,0056827	
Предохранительные клапаны Фланцевые соединения, 18 ед.	6208	ГПА, блок энергический	Метан	-	0	0,0056827	
Фланцевые соединения (ПНГ), 18 ед. Фланцевые соединения (газовый конденсат), 114 ед.	0482	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02373	0,000086	
Фланцевые соединения (ПНГ), 18 ед.	0483	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,04962	0,000086	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения (газовый конденсат), 114 ед.							
Фланцевые соединения (ПНГ), 18 ед.							
Фланцевые соединения (газовый конденсат), 114 ед.	0484	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02373	0,000086	
Фланцевые соединения (ПНГ), 18 ед.							
Фланцевые соединения (газовый конденсат), 114 ед.	0485	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,04962	0,000086	
Сброс газа с оборудования	0486	Свеча	Метан	-	738665,55714	189,2672925	
Сброс газа с оборудования	0487	Свеча	Метан	-	738773,5586	63,3277703	
Сброс газа с оборудования	0488	Свеча	Метан	-	738665,55714	189,2672925	
Фланцевые соединения (ПНГ), 220 ед.							
Фланцевые соединения (газовый конденсат), 6 ед.	0489	Вытяжная вентсистема	Метан	-	18,78569	0,0010502	
Сброс газа с оборудования	0490	Свеча	Метан	-	741460,0044	5,5267872	
Сброс газа с оборудования	0491	Свеча	Метан	-	686537,02918	1,9190233	

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

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 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)	Примечание
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.1. не заполняется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2014, N 30 ст. 4220)		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника/источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год		
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

- Стационарные источники сбросов, входящие в состав Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения, отсутствуют.
- Таблица раздела 2.3.2. не заполняется.

2.3.3 Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

- Стационарные источники сбросов, входящие в состав Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения, отсутствуют.
- Таблица раздела 2.3.3. не заполняется.

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
-	-	-	-

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

N 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	4	5
-	-	-	-	-

Примечание:

Технологические нормативы физического воздействия на окружающую среду не устанавливаются в связи с тем, что:

- технологические показатели физического воздействия на окружающую среду для используемых на Яро-Яхинском нефтегазоконденсатном месторождении НДТ, не утверждены.
- правила разработки технологических нормативов физического воздействия на окружающую среду не установлены уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

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 10.08.2017, регистрационный N 47734).

В составе выбросов загрязняющих веществ Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения имеется 11 веществ I, II классов опасности. Общий перечень веществ I, II классов опасности указан в таблице 3.1.

Таблица 3.1 - Общий перечень высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), выбрасываемых в атмосферу в целом по предприятию

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2022 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,0100 0,0010 0,0001	2	1,0861112	3,910000
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец) (Свинец)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,0010 0,0003 0,0001	1	0,0000033	0,000001
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4000 0,1500 0,0400	2	0,0105000	0,165483
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3000 0,1000 0,0010	2	0,0006018	0,008941
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,0080 -- 0,0020	2	0,0170512	0,212399

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2022 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,0200 0,0140 0,0050	2	0,8854166	3,187500
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2000 0,0300 --	2	3,8958334	14,025000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3000 0,0600 0,0050	2	1,9599146	14,773573
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0028252	0,086946
1071	Гидроксибензол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксибензол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,0100 0,0060 0,0030	2	0,0001122	0,004636
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,0500 0,0100 0,0100	2	0,5143170	3,408185
Всего веществ : 11					8,3726865	39,782664
в том числе твердых : 4					4,9847731	18,021947
жидких/газообразных : 7					3,3879134	21,760717
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора					

Расчеты нормативов допустимых выбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), приведены в **Приложении 3** заявки на получение комплексного экологического разрешения для Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения.

Нормативы выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в целом по ОНВ представлены в таблице 3.2, по конкретным источникам и веществам в таблице 3.3.

Таблица 3.2 - Нормативы выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в целом по ОНВ

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности вещества (I-IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																							
			Существующее положение 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год		
			г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	II	1,0861112	3,910000	ПДВ	1,0861112	3,910000	ПДВ	1,0861112	3,910000	ПДВ	1,0861112	3,910000	ПДВ	1,0861112	3,910000	ПДВ	1,0861112	3,910000	ПДВ	1,0861112	3,910000	ПДВ	1,0861112	3,910000	ПДВ
2	0184 Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец) (Свинец)	I	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ
3	0302 Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	II	0,0105000	0,165483	ПДВ	0,0105000	0,165483	ПДВ	0,0105000	0,165483	ПДВ	0,0105000	0,165483	ПДВ	0,0105000	0,165483	ПДВ	0,0105000	0,165483	ПДВ	0,0105000	0,165483	ПДВ	0,0105000	0,165483	ПДВ
4	0322 Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	II	0,0006018	0,008941	ПДВ	0,0006018	0,008941	ПДВ	0,0006018	0,008941	ПДВ	0,0006018	0,008941	ПДВ	0,0006018	0,008941	ПДВ	0,0006018	0,008941	ПДВ	0,0006018	0,008941	ПДВ	0,0006018	0,008941	ПДВ
5	0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	0,0170512	0,212399	ПДВ	0,0170512	0,212399	ПДВ	0,0170512	0,212399	ПДВ	0,0170512	0,212399	ПДВ	0,0170512	0,212399	ПДВ	0,0170512	0,212399	ПДВ	0,0170512	0,212399	ПДВ	0,0170512	0,212399	ПДВ
6	0342 Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	II	0,8854166	3,187500	ПДВ	0,8854166	3,187500	ПДВ	0,8854166	3,187500	ПДВ	0,8854166	3,187500	ПДВ	0,8854166	3,187500	ПДВ	0,8854166	3,187500	ПДВ	0,8854166	3,187500	ПДВ	0,8854166	3,187500	ПДВ
7	0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	II	3,8958334	14,025000	ПДВ	3,8958334	14,025000	ПДВ	3,8958334	14,025000	ПДВ	3,8958334	14,025000	ПДВ	3,8958334	14,025000	ПДВ	3,8958334	14,025000	ПДВ	3,8958334	14,025000	ПДВ	3,8958334	14,025000	ПДВ
8	0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	II	1,9599146	14,773573	ПДВ	1,9599146	14,773573	ПДВ	1,9599146	14,773573	ПДВ	1,9599146	14,773573	ПДВ	1,9599146	14,773573	ПДВ	1,9599146	14,773573	ПДВ	1,9599146	14,773573	ПДВ	1,9599146	14,773573	ПДВ
9	0703 Бенз/a/пирен	I	0,0028252	0,086946	ПДВ	0,0028252	0,086946	ПДВ	0,0028252	0,086946	ПДВ	0,0028252	0,086946	ПДВ	0,0028252	0,086946	ПДВ	0,0028252	0,086946	ПДВ	0,0028252	0,086946	ПДВ	0,0028252	0,086946	ПДВ
10	1071 Гидроксибензол (фенол) (Оксифенол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксибензол)	II	0,0001122	0,004636	ПДВ	0,0001122	0,004636	ПДВ	0,0001122	0,004636	ПДВ	0,0001122	0,004636	ПДВ	0,0001122	0,004636	ПДВ	0,0001122	0,004636	ПДВ	0,0001122	0,004636	ПДВ	0,0001122	0,004636	ПДВ
11	1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	II	0,5143170	3,408185	ПДВ	0,5143170	3,408185	ПДВ	0,5143170	3,408185	ПДВ	0,5143170	3,408185	ПДВ	0,5143170	3,408185	ПДВ	0,5143170	3,408185	ПДВ	0,5143170	3,408185	ПДВ	0,5143170	3,408185	ПДВ
ИТОГО:		x	39,782664	x	39,782664	x	39,782664	x	39,782664	x	39,782664	x	39,782664	x	39,782664	x	39,782664	x	39,782664	x	39,782664	x	39,782664	x	39,782664	
В том числе твердых :		x	18,021947	x	18,021947	x	18,021947	x	18,021947	x	18,021947	x	18,021947	x	18,021947	x	18,021947	x	18,021947	x	18,021947	x	18,021947	x	18,021947	
Жидких/газообразных :		x	21,760717	x	21,760717	x	21,760717	x	21,760717	x	21,760717	x	21,760717	x	21,760717	x	21,760717	x	21,760717	x	21,760717	x	21,760717	x	21,760717	

Таблица 3.3 - Нормативы выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в целом по ОНВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ поточного	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			Существующее положение 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год		
			г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Наименование и код загрязняющего вещества: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)																										
1	Плц:1 Цех:5 БПО	0237	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	
2		0238	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	ПДВ	0,5430556	1,955000	
	Всего по ЗВ		1,0861112	3,910000		1,0861112	3,910000		1,0861112	3,910000		1,0861112	3,910000		1,0861112	3,910000		1,0861112	3,910000		1,0861112	3,910000		1,0861112	3,910000	
Наименование и код загрязняющего вещества: 0184 Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец) (Свинец)																										
3	Плц:1 Цех:5 БПО	0220	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	ПДВ	0,0000033	0,000001	
	Всего по ЗВ					0,0000033	0,000001					0,0000033	0,000001			0,0000033	0,000001			0,0000033	0,000001			0,0000033	0,000001	
Наименование и код загрязняющего вещества: 0302 Азотная кислота (по молекуле HNO3)																										
4	Плц:1 Цех:5 БПО	0230	0,0025000	0,039420	ПДВ	0,0025000	0,039420	ПДВ	0,0025000	0,039420	ПДВ	0,0025000	0,039420	ПДВ	0,0025000	0,039420	ПДВ	0,0025000	0,039420	ПДВ	0,0025000	0,039420	ПДВ	0,0025000	0,039420	
5		0231	0,0010000	0,015768	ПДВ	0,0010000	0,015768	ПДВ	0,0010000	0,015768	ПДВ	0,0010000	0,015768	ПДВ	0,0010000	0,015768	ПДВ	0,0010000	0,015768	ПДВ	0,0010000	0,015768	ПДВ	0,0010000	0,015768	
6		0232	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	
7		0233	0,0005000	0,007884	ПДВ	0,0005000	0,007884	ПДВ	0,0005000	0,007884	ПДВ	0,0005000	0,007884	ПДВ	0,0005000	0,007884	ПДВ	0,0005000	0,007884	ПДВ	0,0005000	0,007884	ПДВ	0,0005000	0,007884	
8		0234	0,0020000	0,031536	ПДВ	0,0020000	0,031536	ПДВ	0,0020000	0,031536	ПДВ	0,0020000	0,031536	ПДВ	0,0020000	0,031536	ПДВ	0,0020000	0,031536	ПДВ	0,0020000	0,031536	ПДВ	0,0020000	0,031536	
9		0235	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	
10		0236	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	ПДВ	0,0015000	0,023625	
	Всего по ЗВ					0,0105000	0,165483					0,0105000	0,165483			0,0105000	0,165483			0,0105000	0,165483			0,0105000	0,165483	
Наименование и код загрязняющего вещества: 0322 Серная кислота (по молекуле H2SO4)																										
11	Плц:1 Цех:5 БПО	0221	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	
12		0222	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	
13		0223	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	ПДВ	0,0000048	0,000031	
14		0224	0,0000267	0,000008	ПДВ	0,0000267	0,000008	ПДВ	0,0000267	0,000008	ПДВ	0,0000267	0,000008	ПДВ	0,0000267	0,000008	ПДВ	0,0000267	0,000008	ПДВ	0,0000267	0,000008	ПДВ	0,0000267	0,000008	
15		0230	0,0001335	0,002105	ПДВ	0,0001335	0,002105	ПДВ																		

Наименование и код загрязняющего вещества: 0703 Бенз/а/пирол

Наименование и код загрязняющего вещества: 1071 Гидроксибензол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксибензол)

Наименование и код загрязняющего вещества: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиметан, метиленоксид)

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающими 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)

На Яро-Яхинском нефтегазоконденсатном месторождении отсутствуют сбросы загрязняющих веществ в водные объекты. Раздел 3.2 не заполняется.

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)

На Яро-Яхинском нефтегазоконденсатном месторождении отсутствуют сбросы загрязняющих веществ в централизованной системы водоотведения поселений или городских округов. Раздел 3.3 не заполняется.

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (заполняется в соответствии Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный N 61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

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

Разработка проекта проведена:

- на основании Федерального закона от 24 июня 1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

-в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 г. №1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования и лимитов на их размещение» и Приказом Минприроды России от 07.12.2020 г. №1021 «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».

Проект нормативов образования и лимитов на их размещение (ПНООЛР) приведен в Приложении 4 Заявки на получение комплексного экологического разрешения Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (книга 5).

В соответствии с проведенной инвентаризацией и расчетами ПНООЛР на Яро-Яхинском нефтегазоконденсатном месторождении образуются и нормируются следующие отходы и их количество:

- 1 класса опасности – 2 наименования – 0,568 т/год;
- 2 класса опасности – 1 наименование – 2,858 т/год;
- 3 класса опасности – 12 наименований – 118,843 т/год;
- 4 класса опасности – 26 наименований – 906,760 т/год;
- 5 класса опасности – 17 наименований – 201,251 т/год.

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

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

В процессе производственной деятельности Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения образуются 58 видов отходов. Все образуемые отходы подлежат передаче в специализированные организации с целью:

- ✓ обработки передается 9 видов отходов;
- ✓ утилизации передается 21 вид отходов;
- ✓ обезвреживания передается 12 видов отходов.

Остальные отходы (16 видов), в связи с отсутствием в регионе специализированных организаций, способных переработать данные отходы, передаются с целью размещения на полигон.

Отходы ТКО (2 вида) передаются с целью размещения, через регионального оператора, на полигон по обезвреживанию бытовых отходов г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский принадлежащий ООО "Иновационные технологии". Полигон по обезвреживанию бытовых отходов г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский ООО «Иновационные технологии» внесен в Государственный реестр объектов размещения

отходов приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования под номером 89-00164-3-00518-31102017.

14 видов отходов, не относящиеся к ТКО, также передаются на полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций в АО «Экотехнология» и городской полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой в МУП «УГХ».

Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций в АО «Экотехнология» внесен в Государственный реестр объектов размещения отходов приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования под номером 89-00067-3-00592-250914, полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой в МУП «УГХ» внесен в Государственный реестр объектов размещения отходов приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования под номером 89-00042-3-00592-250914.

В таблице 5.2 указано количество отходов с разбивкой по классам опасности и целью передачи их сторонним организациям.

Обосновывающие материалы по лимитам размещения отходов на полигонах АО «Экотехнология», МУП «УГХ» и ООО «Иновационные технологии» расположены в ПНООЛР **Приложении 4** Заявки на получение комплексного экологического разрешения Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Книга 5).

Предлагаемая ежегодная передача отходов другим хозяйствующим субъектам

№ п/п	Цель передачи отхода	Класс опасности отхода	Количество наименований отходов	Количество отхода, тонн	Всего, тонн
1	Обработка	4	9	45,792	45,792
2		2	1	2,858	580,227
3		4	7	69,000	
4		5	4	405,099	
5	Обезвреживание	1	9	103,270	68,866
6		3	2	0,568	
7		4	5	49,843	
8	Размещение	4	5	18,455	535,395
9		5	8	437,414	
			58		1230,280

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

Таблица 4.1

Н строки	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее – ФККО)	Код по ФККО	Сведения об образовании отходов производства и потребления		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Норматив образования отходов	Единица измерения	
A	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	т	0,557	0,557
2	Отходы термометров ртутных	47192000521	т	0,011	0,011
Итого I класса опасности					0,568
3	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	т	2,858	2,858
Итого II класса опасности					2,858
4	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	т	0,88	0,880
5	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	т	3,291	3,291
6	Отходы минеральных масел индустриальных	40613001313	т	1,3	1,300
7	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	т	1,5	1,500
8	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	т	0,254	0,254
9	Отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	т	6,875	6,875
10	Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	т	54,9	54,900
11	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	т	30,715	30,715
12	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	т	16,575	16,575
13	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	т	1,622	1,622
14	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	92121001313	т	0,917	0,917
15	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	т	0,014	0,014
Итого III класса опасности			т		118,843
16	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащих нефтепродукты в количестве менее 15%)	72310202394	т	2,124	2,124
17	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	т	3,089	3,089
18	Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	40429099514	т	38,625	38,625
19	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	43510003514	т	0,158	0,158
20	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями	43811302514	т	7,007	7,007

Н сторки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее – ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов	Единица измерения	
A	1	2	3	4	5
	(содержание менее 15%)				
21	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	т	25,165	25,165
22	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	т	0,229	0,229
23	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	46954121514	т	400	400,000
24	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	т	0,540	0,540
25	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	т	2,208	2,208
26	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	т	0,045	0,045
27	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	48120502524	т	0,272	0,272
28	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	т	0,338	0,338
29	Приборы КИПиА и их части, утратившие потребительские свойства	48269111524	т	6,528	6,528
30	Манометры, утратившие потребительские свойства	48265211524	т	3,798	3,798
31	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйствственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220001394	т	11,634	11,634
32	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	т	226,1	226,100
33	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	т	25,9	25,900
34	Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	т	41,5	41,500
35	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	т	101,85	101,850
36	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	т	0,395	0,395
37	Шлак сварочный	91910002204	т	0,192	0,192
38	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	т	4,239	4,239
39	Шины пневматические автомобильные отработанные	92111001504	т	4,581	4,581
40	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	92112001504	т	0,18	0,180
41	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	т	0,063	0,063
	Итого IV класса опасности				906,760
42	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	36121203225	т	1,788	1,788

Н сторки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее – ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов	Единица измерения	
A	1	2	3	4	5
43	Стружка бронзы незагрязненная	36121205225	т	0,075	0,075
44	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40414000515	т	16,35	16,350
45	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	40518201605	т	0,7	0,700
46	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	40512202605	т	2,063	2,063
47	Резинометаллические изделия отработанные незагрязненные	43130001525	т	15	15,000
48	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	43411004515	т	2,032	2,032
49	Лом изделий из стекла	45110100205	т	0,57	0,570
50	Аbrasивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	45610001515	т	0,106	0,106
51	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	т	91,004	91,004
52	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	46120001515	т	1,075	1,075
53	Лом и отходы алюминия в кусковой форме незагрязненные	46220003215	т	0,31	0,310
54	Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	т	4,223	4,223
55	Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых	92031001525	т	0,017	0,017
56	Смет с территории предприятия практически неопасный	73339002715	т	29,652	29,652
57	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	т	36,135	36,135
58	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	т	0,151	0,151
Итого V класса опасности					201,251
ИТОГО					1230,280

Продолжение таблицы 4.1

Н сторки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее – ГРОРО)	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

N строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее – ГРОРО)	Всего	Лимиты на размещение отходов, тонн							
				01.04.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	01.04.2029
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	21,623	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089
18	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	270,375	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625
19	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	1,106	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
20	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Н сторки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее – ГРОРО)	Всего	Лимиты на размещение отходов, тонн							
				01.04.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
29	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Полигон по обезвреживанию бытовых отходов г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский	89-00164-3-00518-31102017	1582,700	226,100	226,100	226,100	226,100	226,100	226,100	226,100	226,100
33	Полигон по обезвреживанию бытовых отходов г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский	89-00164-3-00518-31102017	181,300	25,900	25,900	25,900	25,900	25,900	25,900	25,900	25,900
34	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	290,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500
35	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	712,950	101,85	101,85	101,85	101,85	101,85	101,85	101,85	101,85
36	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	1,344	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
38	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			3061,898	437,414	437,414	437,414	437,414	437,414	437,414	437,414	437,414
42	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	114,450	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350
45	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	105,00	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
48	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Н сторки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее – ГРОРО)	Всего	Лимиты на размещение отходов, тонн							
				01.04.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	01.04.2029
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
49	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	3,990	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
50	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	0,742	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
51	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
52	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	0,119	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
56	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	207,564	29,652	29,652	29,652	29,652	29,652	29,652	29,652	29,652
57	Полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	89-00042-3-00592-250914	252,945	36,135	36,135	36,135	36,135	36,135	36,135	36,135	36,135
58	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	1,057	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
			432,922	61,846	61,846	61,846	61,846	61,846	61,846	61,846	61,846
			3494,820	499,260	499,260	499,260	499,260	499,260	499,260	499,260	499,260

Окончание таблицы 4.1

Н строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Всего	Лимиты на размещение отходов, тонн							
				01.04.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	01.04.2029
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
29	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
51	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
52	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов								
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Всего	Лимиты на размещение отходов, тонн					
				В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания					
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25
	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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)

С целью обеспечения соблюдения всех норм, установленных законодательством Российской Федерации, международными правовыми актами и руководящими документами АО «АРКТИКГАЗ» в области охраны окружающей среды, промышленной и экологической безопасности при эксплуатации объектов, национальному использованию природных ресурсов на объектах осуществляется Производственный экологический контроль (далее ПЭК).

ПЭК Общества осуществляется в соответствие со: ст.67 ФЗ от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ст.25 ФЗ от 04.05.1999 г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», ст.26 ФЗ от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Проект программы производственного экологического контроля для Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения разработан в соответствии с требованиями приказа МПР РФ от 28.02.2018 №74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Проект программы производственного экологического контроля расположен в **Приложении 5** Заявки на получение комплексного экологического разрешения Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы (в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

Данный раздел не заполняется. Федеральным законом от 27.12.2019 г. № 453-ФЗ «О внесении изменений в статьи 11 и 18 Федерального закона «Об экологической экспертизе» и Федеральный закон «Об охране окружающей среды» материалы обоснования комплексного экологического разрешения исключены из объектов государственной экологической экспертизы федерального уровня.

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)

Раздел VII заполняется, если объекты включены в перечень квотируемых объектов в соответствии с пунктом 5 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", и для таких объектов установлены квоты выбросов.

Объекты Яро-Яхинского НГКМ не включены в перечень квотируемых объектов, квоты выбросов не устанавливаются. Раздел VII не заполняется.

Раздел VIII. Иная информация

Заявка составлена на 113 листах.

Количество приложений: 5, на 3068 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

Начальник отдела ПП и ООС АО «АРКТИКГАЗ» - Степанов Сергей Александрович
должность, фамилия, имя, отчество (при наличии),

+7 (3494) 935000, Sergey.Stepanov@psc-arcticgas.ru

номер телефона, факса, адрес электронной почты

Генеральный директор АО «АРКТИКГАЗ»

П. А. Порхун

М.П. (при наличии)

«15» август

2022 г.



ПРИЛОЖЕНИЯ

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1 СВИДЕТЕЛЬСТВО О АКТУАЛИЗАЦИИ
УЧЕТНЫХ СВЕДЕНИЙ ОБ ОБЪЕКТЕ, ОКАЗЫВАЮЩЕМ
НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ ECZDU4NH от 2020-03-02

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Арктическая газовая компания"

ОГРН 1028900620814
ИНН 8904002359
Код ОКПО 12543220

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро - Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро - Яхинского НГКМ)

местонахождение объекта: в 50 км СВ п. Уренгой, Пуровского р-на, ЯНАО
ОКТМО: 71920000

дата ввода объекта в эксплуатацию: 2019-04-16

тип объекта: Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

7	1	-	0	1	8	9	-	0	0	0	5	5	8	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I- й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение количества источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, уточнение координат объекта НВОС, исправление опечаток

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС
Исправление описок, опечаток и арифметических ошибок

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

	<p>Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</p> <p>Кому выдан: Гуржеев Андрей Олегович Серийный номер: 1B414C73809C8D6957BF4FC1443DC992B6BAD435 Кем выдан: Федеральное казначейство</p>
--	---

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 РАСЧЕТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ

**Акционерное общество
«Арктическая газовая компания»
629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой,
микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607**

**УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор АО «АРКТИКГАЗ»**

**П.А. Порхун
2022 года**



**РАСЧЕТ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ**

**АО «АРКТИКГАЗ»
Цех по добычи газа, газового конденсата и нефти
Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения
(Цех по ДГ, ГК и Н Яро-Яхинского НГКМ)**

2022 год

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	3
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ХОЗЯЙСТВУЮЩЕМ СУБЪЕКТЕ И ОБЪЕКТЕ ОНВ	4
1.1 Сведения о хозяйствующем субъекте	4
1.2 Краткая характеристика предприятия.....	4
2 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ И МАРКЕРНЫХ ВЕЩЕСТВ	7
3 АНАЛИЗ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ	17
4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЛЯ ВЫБРОСОВ МАРКЕРНЫХ ВЕЩЕСТВ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ.....	38
5 СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВАХ СБРОСОВ И ФИЗИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ.....	89
6 СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ЛИТЕРАТУРЫ	90

ВВЕДЕНИЕ

Раздел II «Расчеты технологических нормативов», к заявке на получение КЭР для АО «Арктикгаз» Цех по добычи газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (объект I категории, код 71-0189-000558-П), разработан согласно Приказу Минприроды РФ №510 от 11.10.2018 г. «Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения».

Технологические нормативы разработаны в соответствии со статьей 23 Федерального закона от 10 января 2002 г. N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" на основании Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 14 февраля 2019 г. N 89 "Об утверждении Правил разработки технологических нормативов".

Технологические нормативы разрабатываются для действующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее - объект ОНВ), а также для его частей (далее - объекты технологического нормирования), на которых реализуются или планируется реализация технологических процессов, используется оборудование, применяются технические способы и методы при производстве продукции (товаров), выполнении работ, оказании услуг (далее - производство продукции), в отношении которых в информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям (далее - справочник НДТ) описаны идентичные технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, а также установлены технологические показатели наилучших доступных технологий, в том числе для выбросов, сбросов (далее - технологические показатели НДТ).

Технологические нормативы разрабатываются в отношении загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели НДТ для выбросов, сбросов (далее - маркерные вещества).

Результатом разработки технологических нормативов являются расчеты технологических нормативов, которые включаются в заявку на получение комплексного экологического разрешения или заявку на пересмотр комплексного экологического разрешения.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ХОЗЯЙСТВУЮЩЕМ СУБЪЕКТЕ И ОБЪЕКТЕ ОНВ

1.1 Сведения о хозяйствующем субъекте

Полное наименование предприятия: Акционерное общество «Арктическая газовая компания».

Краткое наименование юридического лица: АО «АРКТИКГАЗ».

Организационно правовая форма: Акционерное общество

Место государственной регистрации юридического лица: 629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1028900620814

Руководитель предприятия: Генеральный директор Порхун Павел Андреевич

Идентификационные коды:

ИНН	КПП	ОКПО	ОКТМО	ОКВЭД
8904002359	997250001	12543220	71956000	06.10

Код ОНВ: 71-0189-000558-П.

Категория ОНВ: I.

Наименование ОНВ: Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро – Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро -Яхинского НГКМ).

Местонахождение ОНВ: в 50 км СВ п. Уренгой, Пуровского р-на, ЯНАО.

В административном ОНВ располагается в Ямalo-Ненецком автономном округе, Пуровском районе в границах Яро-Яхинского лицензионного участка. Ближайшим населенным пунктом является п. Старый Уренгой, расположенный на расстоянии 80 км от Яро-Яхинского НГКМ; также на расстоянии 90 км расположен мкр. Коротчаево.

Основным видом деятельности предприятия является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

1.2 Краткая характеристика предприятия

На территории Яро-Яхинского НГКМ располагаются следующие объекты (цеха):

1. Установка комплексной подготовки газа (УКПГ).
2. Установка дегазации конденсата (УДК).
3. Компрессорная станция (КС).
4. Парк резервуарный (ПР).
5. База промысла опорная (БПО).
6. Депо пожарное (ДП).
7. Комплекс энергетический (КЭ).
8. Сооружения очистные канализационные (КОС).
9. Вахтовый жилой комплекс (ВЖК).
10. Конденсатопровод.
11. Газопровод магистральный (ГМ).
12. Испытание скважин.
13. Установка подготовки нефти (УПН).
14. Кусты скважин.
15. Дожимная компрессорная станция (ДКС).

УКПГ

В составе УКПГ входит 18 структурных подразделений: цех входа и сепарации газа; цеха подготовки газа и конденсата №1, 2; площадки теплообменников №1, 2; площадки АВО газа №1, 2; площадки дренажных емкостей №1, 2; цеха буферных емкостей; площадка факельного сепаратора; установка факельная; факел горизонтальный; узел приема и подачи метанола - насосная метанола; узел сбора конденсата; дизельная электростанция; площадка резервуаров дизельного топлива; установка подготовки газа на собственные нужды.

УДК

В составе УДК входит 12 структурных подразделений: цех буферных емкостей и насосов конденсата; цех деэтанизации конденсата; площадка теплообменников №3; площадка колонн деэтанизации; площадка печей; площадка АВО конденсата; площадка дренажных емкостей №3, 4; площадка буферных емкостей; сети внутриплощадочные; дизельная электростанция; площадка резервуаров дизельного топлива.

КС

В составе КС входит 10 структурных подразделений: узел подключения; установка компрессорная; установка подготовки топливного газа; площадка АВО; цех сепарации газа; емкость дренажная; сети внутриплощадочные; склад масел в таре; емкость для слива масел; дизельная электростанция аварийная.

ПР

В составе ПР входит 4 структурных подразделения: площадка резервуаров нефти; емкость дренажная; резервуар – шламосборник; площадка для слива из автоцистерн.

БПО

В составе БПО входит 9 структурных подразделений: корпус ТО и ТР; блок служебно-эксплуатационный, химлаборатория; блок ремонтно-эксплуатационный; КНС – хоз-бытовых стоков; дизельная электростанция; площадка резервуаров топлива; теплая стоянка; сооружения очистных стоков автомойки; пункт топливозаправочный.

ДП

В составе ДП входит 3 структурных подразделения: главный корпус; склад пенообразователя со стоянкой; КНС хозбытовых стоков.

КЭ

В составе КЭ входит 6 структурных подразделений: электростанция газотурбинная; котельная; склад масел в таре; емкости для слива масла; площадка резервуаров топлива; дизельная электростанция.

КОС

В составе КОС входит 4 структурных подразделения: КОС хозбытовых стоков; отстойник пластовой воды; емкость для сбора нефти; емкость для сбора шлама.

ВЖК

В составе ВЖК входит 3 структурных подразделения: КНС – хозбытовых стоков; станция очистки хозбытовых стоков; отстойник пластовой воды.

Конденсатопровод

Конденсатопровод включает 2 структурных подразделения: площадка ПЛ 1 и площадка ПЛ 9.

ГМ и Испытание скважин

Магистральный газопровод не имеет структурных подразделений. В составе испытаний скважин входит только площадка буровых работ.

УПН

В составе УПН входит 15 структурных подразделений: установка факельная; насосная перекачки нефти (цех включает в себя резервуары с нефтью и дренажные емкости); реагентное хозяйство; дизельные электростанции; площадка резервуарного топлива; установка компрессорная газа КСУ (ВКС); сети внутриплощадочные; площадка

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

подготовки нефти; площадка подогревателей (ПТБ - 1,6); площадка факельных сепараторов; установка предварительной сепарации нефти; установка факельная; кустовая площадка К-171; групповая замерная установка.

Кусты скважин

Кусты скважин на территории Яро-Яхинского НГКМ включают 50 структурных подразделений: 13 кустов скважин (№2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №9, №11, №12, №15, №71, №171); 9 одиночных скважин (№12-Р, №21-Р, №23-Р, №30-Р, №32-Р, №45-Р №53-Р, №54-Р, №62-Р); 5 газосбросов с кустов и одиночных скважин; 23 скважины.

ДКС

В составе ДКС входит 15 структурных подразделений: сети внутриплощадочные; ГПА, блок энергетический; участок сепарации газа; установка подготовки газа; насосная масел; емкость слива масла; КНС; ДЭС; площадка резервуаров топлива; дизельные электростанции; котельная.

На перечисленных производственных объектах расположено различное технологическое оборудование, отдельные элементы которого являются источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу. По итогам инвентаризации установлено:

- количество рассматриваемых производственных площадок – 1;
 - количество объектов (цехов) – 15;
 - количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу – 728, из них 504 - организованных, 224 – неорганизованных;
 - количество передвижных источников – 1, в том числе неорганизованных – 1.
- Общее количество источников – 729.

2 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ И МАРКЕРНЫХ ВЕЩЕСТВ

Определение объектов технологического нормирования и маркерных веществ осуществляется посредством анализа имеющейся технической документации, регламентирующей проведение технологических операций (проектная (конструкторская) документация, технологические регламенты, руководства (инструкции) по эксплуатации, схемы, технические условия и другая эксплуатационная документация) по производству продукции, выполнению работ, оказанию услуг для действующих объектов или проектной документации на строительство, реконструкцию объекта капитального строительства для планируемых к вводу в эксплуатацию объектов и сравнения с соответствующим справочником НДТ.

Технологические нормативы разрабатываются для объекта ОНВ, где реализуются или планируется реализация технологических процессов при производстве продукции, в отношении которых в информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям (далее - ИТС по НДТ) описаны идентичные технологические процессы, а также установлены технологические показатели НДТ.

Результатом определения объектов технологического нормирования и маркерных веществ являются:

- перечень выявленных объектов технологического нормирования;
- перечни маркерных веществ, в отношении которых будут рассчитываться технологические нормативы для каждого объекта технологического нормирования и объекта ОНВ.

Описание применяемых на ОНВОС наилучших доступных технологий

На объекте негативного воздействия на окружающую среду по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро-Яхинского НГКМ) код 71-0189-000558-П применяются следующие наилучшие доступные технологии:

1. ИТС 29-2017 «Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча природного газа»:

- НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа;
- НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного).

2. ИТС 28-2017 «Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти»:

- НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков;
- НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа.

НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

НДТ являются технологии, обеспечивающие эксплуатацию скважин без выпуска добываемого флюида и продуктов его сгорания в атмосферу в том числе:

- проведение газодинамических и геофизических исследований без выпуска природного газа в атмосферу с использованием средств телеметрии (при технологической возможности обеспечения необходимого диапазона расходов газа в газосборную сеть), за исключением обязательных выбросов газа из лубрикаторов;
- использование закрытой системы продувки скважин (при технологической возможности обеспечения необходимого диапазона расходов газа в газосборную сеть) за

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

исключением вариантов, когда на момент необходимой продувки скважины она по технологическим условиям не может быть включена в систему сбора и транспортировки. Поступивший в коллектор после продувки скважины газ расходуется на обеспечение технологических потребностей в границах промысла (не является доступным с экономической точки зрения для месторождений, находящихся на завершающем этапе эксплуатации, с аномально низким пластовым давлением и извлекаемыми остаточными запасами менее 1 млрд м³);

- ремонт скважин с применением колтюбинговой техники (при технологической необходимости применения именно колтюбинга в зависимости от целей ремонта). Технология также применима для капитального ремонта скважин с аномально низким пластовым давлением и обеспечивает герметизацию устья скважины в широком диапазоне давлений и скоростей перемещения гибких труб за счет ее гладкой наружной поверхности герметизирующего устройства.

Применением НДТ 7 можно достичь следующих показателей по выбросам ЗВ в атмосферу при эксплуатации скважин:

Таблица 2.1

Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/т.н.э продукции (год)
Оксиды азота (NO _x в пересчете на NO ₂)	≤ 0,70
Монооксид углерода (CO)	≤ 5,00
Метан (CH ₄)	≤ 1,00

НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа

НДТ является технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе НТС.

В качестве основных достоинств применения технологии НТС при промысловой подготовке газа, газового конденсата можно отметить следующие:

- низкие капитальные расходы и эксплуатационные затраты, особенно в начальный период эксплуатации при наличии свободного перепада давления;
- извлечение жидких углеводородов одновременно с осушкой газа;
- простоту в эксплуатации и техническом обслуживании;
- легкость регулирования технологического процесса и его автоматизацию в условиях газового промысла;
- возможность постепенного дополнения и развития технологии холодильными и компрессорными машинами при снижении пластового давления и соответственно уменьшение свободного перепада давления, так что уже на момент проектирования установки могут быть предусмотрены различные перспективные варианты продления срока ее эффективной эксплуатации.

Применением НДТ 12 можно достичь следующих показателей по выбросам ЗВ в атмосферу:

Таблица 2.2

Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/т.н.э продукции (год)
Оксиды азота (NO _x в пересчете на NO ₂)	≤ 0,03
Монооксид углерода (CO)	≤ 0,05
Метан (CH ₄)	≤ 0,2

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного)

НДТ заключается в снижении выбросов ЗВ в атмосферу при компримировании газа горючего природного за счет оптимизации работы ДКС в результате применения одного или нескольких технологических решений:

- повышение степени сжатия ступеней компримирования путем замены СПЧ, и нагнетателей (уменьшение расхода топливного газа и снижение массы выбросов ЗВ);
 - внедрение блочно-комплектных ДКС;
 - применение ГПА на базе экономичных приводов;
 - оптимизация работы ДКС на основе раздельно-группового переподключения газосборных коллекторов с различными параметрами (работа ДКС на объединенных потоках газа от нескольких УКПГ и вывод избыточного оборудования из эксплуатации);
 - использование мобильных компрессорных установок (МКУ) для поддержания давления на входе действующей промысловой ДКС (необходима при снижении давления на входе в ДКС до 0,4 Мпа и представляет собой блок-боксы полной заводской готовности, включающие электроприводной винтовой компрессор, всё необходимое оборудование и системы, эксплуатируемые автономно по принципу «малолюдных технологий». После истощения месторождения возможно перемещение МКУ на другие промыслы);
 - проведение промывок ГВТ двигателей, а также СПЧ газовых компрессоров ГПА;
 - автоматическая система контроля и управления частотой вращения аппаратов;
 - применение воздушного или электрического запуска ГПА;
 - снижения потерь давления на выходе КС за счет оптимизации работы АВО газа и сепараторов УОГ ДКС;
 - использование горелок предварительного смешения (сухое подавление выбросов);
 - сжигание обедненной смеси (сухое подавление выбросов);
 - наладка ГПА на низкий уровень образования NOX (сухое подавление выбросов).

Применением НДТ 14 можно достичь следующих показателей по выбросам ЗВ в атмосферу:

Таблица 2.3

Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/т.н.э продукции (год)
Оксиды азота (NO_x в пересчете на NO_2)	$\leq 0,7$
Монооксид углерода (CO)	$\leq 1,0$
Метан (CH_4)	$\leq 1,0$

НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков

Одним из основных источников выбросов легких углеводородов в атмосферу на предприятиях добычи нефти являются технологические, товарные и буферные резервуары на товарных парках установки подготовки нефти и газа. Технологические решения, направленные на уменьшение выбросов легких углеводородов из резервуаров, такие как система улавливания паров нефти (УЛФ) на базе емкости подземной с дыхательной свечей, создание "азотной подушки" путем закачивания азота в резервуар, соблюдение норм технологического режима (уровень давления насыщенных паров) в резервуарах на новых месторождениях и др. являются НДТ.

Достижимые экологические результаты

Технологическое решение позволяет уменьшить выбросы легких углеводородов.

Воздействие на различные компоненты окружающей среды

Внедрение технологий может повышать объемы энергопотребления и ресурсопотребления.

Производственная информация

Требуется установка дополнительного оборудования или реконструкция существующего.

Применимость

Каких-либо ограничений в отношении применения не установлено.

Экономические аспекты

Решение о применении конкретного технологического решения рассматривается индивидуально в каждом конкретном случае на основании выполненных технико - экономических расчетов. Капитальные затраты определяются проектом для каждого конкретного объекта строительства.

Движущий аспект для внедрения

Технология позволяет снизить выбросы углеводородов.

Применением НДТ 4 можно достичь следующих показателей по выбросам ЗВ в атмосферу:

Таблица 2.4

Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/т.н.э продукции (год)
Метан	$\leq 5,8$
Дигидросульфид	$\leq 0,002$
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	$\leq 2,5$
Углеводороды предельные С6-С10	$\leq 1,1$

НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа.

Сжигание ПНГ на факелях является источником больших выбросов в атмосферу. Для снижения этого вида воздействия на объекте используются установки по утилизации нефтяного газа.

НДТ заключается в технологии, позволяющие повысить объемы полезного использования ПНГ, такие как закачка в пласт для ППД (без использования воды), закачка газа в подземные хранилища газа (ПХГ), использование на собственные нужды. На Яро-Яхинском НГКМ применяется технология использования на собственные нужды ПНГ (компрессорные установки, печи подогрева).

Достижимые экологические результаты

Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов.

Экономические аспекты

Утилизация ПНГ позволяет снизить плату за несоблюдение требований.

Движущий аспект для внедрения

Постановление Правительства РФ от 08.11.2012 №1148 «Об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа».

Таблица 2.5

Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/т.н.э продукции (год)
Метан	≤ 110
Дигидросульфид	$\leq 0,06$
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	≤ 11
Углеводороды предельные С6-С10	$\leq 2,0$
Монооксид углерода (СО)	$\leq 0,004$

Сведения о технологиях, применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду представлены в таблице 2.6.

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 2.6. Сведения о применяемых технологиях на объекте ОНВ, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (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 29-2017 Добыча природного газа	НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа	Азота диоксид ≤ 0,03 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 0,05 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 0,2 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение.	2019
2	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	НДТ 7. Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)	Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение.	2019

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

№ 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
3	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	НДТ 14. Компримирование газа горючего природного	Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение.	2019
4	ИТС 28-2017 Добыча нефти	НДТ 4. Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан ≤ 5,8 кг/т.н.э продукции (год) дигидросульфид ≤ 0,002 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) ≤ 2,5 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С6-С10 ≤ 1,1 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 13 июня 2019 г. № 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение.	2019

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

№ 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 внедре ния
1	2	3	4	5	6	7
5	ИТС 28-2017 Добыча природного газа	НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа (использование ПНГ на собственные нужды)	Метан ≤ 110 кг/т.н.э продукции (год) Дигидросульфид ≤ 0,06 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды пределные С1-С5 (исключая метан) ≤ 11 кг/т.н.э продукция (год) Углеводороды пределные С6-С10 ≤ 2,0 кг/т.н.э продукция (год) Углерода оксид ≤ 0,004 кг/т.н.э продукция (год)	Приказ МПР РФ от 13 июня 2019 г. № 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение (utiлизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов)	2019

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Определение перечня маркерных веществ

В соответствии с ГОСТ Р 56828.15-2016 «Наилучшие доступные технологии. Термины и определения» маркерное вещество – это наиболее значимый для конкретного производства показатель, выбираемый по определенным критериям из группы веществ, внутри которой наблюдается тесная корреляционная взаимосвязь.

Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям ИТС 28-2017 «Добыча нефти», приводятся в таблице 2.7 в соответствии с Приказом Минприроды России от 13.06.2019 №376 «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти». Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям ИТС 29-2017 «Добыча природного газа» приводятся в таблице 2.8 в соответствии с Приказом Минприроды России от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа».

Таблица 2.7 – Технологические показатели выбросов ЗВ в атмосферный воздух, соответствующие НДТ (Приказ от 13.06.2019 №376)

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Величина
Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан	кг/т.н.э продукции (год)	5,8
	Дигидросульфид		0,002
	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)		2,5
	Углеводороды предельные С6-С10		1,1
Использование ПНГ на собственные нужды	Метан	кг/т.н.э продукции (год)	110
	Дигидросульфид		0,06
	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)		11
	Углеводороды предельные С6-С10		2,0
	Углерода оксид		0,004

Таблица 2.8 – Технологические показатели выбросов ЗВ в атмосферный воздух, соответствующие НДТ (Приказ от 17.07.2019 №471)

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Величина
Компримирование газа горючего природного	Азота диоксид	кг/т.н.э продукции (год)	0,7
	Углерода оксид		1,0
	Метан		1,0
Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)	Азота диоксид	кг/т.н.э продукции (год)	0,7
	Углерода оксид		5,0
	Метан		1,0

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Величина
Подготовка газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа	Азота диоксид		0,03
	Углерода оксид		0,05
	Метан		0,2

Перечень маркерных веществ для рассматриваемого объекта ОНВ для оборудования, соответствующего НДТ представлен в таблице 2.9.

Таблица 2.9- Перечень выявленных объектов технологического нормирования, их характеристика, перечень маркерных веществ в отношении которых будут рассчитываться технологические нормативы

Номер ИТС	Номер НДТ	Объект технологического нормирования	Перечень маркерных веществ, в отношении которых будут рассчитываться технологические нормативы	Номер источника выброса, соответствующий с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ
ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков	Цех №4 ПР-Парк резервуарный Цех №13 УПН-участок 2 Насосная перекачки нефти	Метан Дигидросульфид Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	0218, 0219, 6050, 6051, 6052, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058 6094, 6095, 6096, 6097, 6109, 6110	Приказ Минприроды России от 13.06.2019 №376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Метан ≤ 5,8 кг/т.н.э продукции (год) Дигидросульфид ≤ 0,002 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) ≤ 2,5 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 1,1 кг/т.н.э продукции (год)
	НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа	Цех №13 УПН-участок 7 Установка компрессорная газа КСУ (ВКС) Цех №13 УПН-участок 10 Площадка подогревателей (ПТБ-1,6)	Метан Дигидросульфид Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10 Углерода оксид	0372-0374 0378-0384, 6121-6123		Метан ≤ 110 кг/т.н.э продукции (год) Дигидросульфид ≤ 0,06 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) ≤ 11 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 2,0 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 0,004 кг/т.н.э продукции (год)
ИТС 29-2017 «Добыча природного газа»	НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Цех №12 Испытание скважин, участок 1-Площадки буровых работ с установками ДИКТ-50 Цех №13 УПН-участок 14 Кустовая площадка К-171 Цех №13 УПН-участок 15 Групповая замерная установка Цех №14 Кусты скважин	Азота диоксид Углерода оксид Метан	0345, 0346, 0347, 0348, 0349, 0350, 0351, 0352, 0353, 0354, 0355, 0356 6127, 6128 0391, 6129, 6130 0392, 0393, 0394, 6131; 0395, 0396, 6132; 0397, 0398, 6133; 0399, 0400, 6134; 0401, 0402, 0403, 6135; 0404, 0405, 0406, 6136; 0407, 6137; 0408, 0409, 0410, 6138; 0411, 0412, 0413, 6139; 0414, 0415, 0416, 6140; 0417, 6141; 0418, 0419, 6142; 0420, 0421, 0422, 6143; 6144; 6145; 6147; 6148; 6149; 6150; 6151; 6152; 0423, 0424, 0425, 0426, 0427, 6153; 0428, 0429, 0430, 6154; 0431, 0432, 0433, 6155; 0434, 0435, 0436, 6156; 0437, 0438, 0439, 0440, 6157; 0441, 6159; 0442, 6161; 0443, 6163; 0444, 6165; 0445, 6167; 0446, 6169; 0447, 6171; 0448, 6173; 0449, 6175; 0450, 6177; 0451, 6179; 0452, 6181; 0453, 6182; 0454, 6185; 0455, 6187; 0456, 6189; 0457, 6191; 0458, 6193; 0459, 6195; 0460, 6197; 0461, 6199; 0462, 6201; 0463, 6203	Приказ Минприроды России от 17.07.2019 N 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)
	НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа	УКПГ УДК	Азота диоксид Углерода оксид Метан	0001-0081, 0083-0088, 0095-0096; 6001-6007, 6015, 0099-0119, 6020 0120-0169, 0172-0173, 6021-6028, 6030		Азота диоксид ≤ 0,03 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 0,05 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 0,2 кг/т.н.э продукции (год)
	НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного)	КС ДКС	Азота диоксид Углерода оксид Метан	0174-0210; 6036-6047 0464-0491; 6204-6208		Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)

3 АНАЛИЗ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ

Анализ объектов технологического нормирования для действующего объекта ОНВ осуществлялся с использованием данных инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников (см. таблицу «Стационарные источники выбросов загрязняющих веществ», приложения 2 к отчету по инвентаризации, приведенную в книге 3 ЗАЯВКИ).

В результате анализа объектов технологического нормирования в отношении каждого объекта технологического нормирования описаны данные об используемом сырье и материалах, расходуемых в процессе производства, характеристики производимых продуктов, побочных продуктов и полупродуктов, характеристики отходящих газов и газовоздушных потоков, перечень и параметры стационарных источников выбросов маркерных веществ, наличие установок очистки газа и эффективность их работы. Данные сведения представлены в таблице 3.1.

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 3.1

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	коля чество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год		
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Площадка: Яро-Яхинское нефтегазоконденсатное месторождение																		
1 УКПГ	1 Цех входа и сепарации газа	000101 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0001	12	0,84	7,25	4,02	20	0		0410	Метан	0,0051	0,000602	
		000201 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0002	12	0,84	7,25	4,02	20	0		0410	Метан	0,0051	0,000602	
		000301 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0003	12	0,84	7,25	4,02	20	0		0410	Метан	0,0051	0,000602	
		000401 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0004	12	0,84	7,25	4,02	20	0		0410	Метан	0,0051	0,000602	
		000501 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0005	12	0,84	7,25	4,02	20	0		0410	Метан	0,0051	0,000602	
		000601 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0006	12	0,84	7,25	4,02	20	0		0410	Метан	0,0051	0,000602	
		000701 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0007	12	0,84	7,25	4,02	20	0		0410	Метан	0,0051	0,000602	
		000801 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0008	12	0,84	7,25	4,02	20	0		0410	Метан	0,0051	0,000602	
		000901 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0009	12	0,84	7,25	4,02	20	0		0410	Метан	0,0051	0,000602	
		001001 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0010	12	0,84	7,25	4,02	20	0		0410	Метан	0,0051	0,000602	
		001101 Фланцевые соединения	7	8760	Вытяжная вентсистема	0011	12	0,05	11,2	0,02	20	0		0410	Метан	1,39524	0,001054	
		001201 Фланцевые соединения	7	8760	Вытяжная вентсистема	0012	12	0,05	11,2	0,02	20	0		0410	Метан	1,39524	0,001054	
		001301 Фланцевые соединения	7	8760	Вытяжная вентсистема	0013	12	0,05	11,2	0,02	20	0		0410	Метан	1,39524	0,001054	
		001401 Фланцевые соединения	7	8760	Вытяжная вентсистема	0014	12	0,05	11,2	0,02	20	0		0410	Метан	1,39524	0,001054	
		001501 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0015	17	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		001601 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0016	17	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		001701 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0017	17	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
1 УКПГ	2 Цех подготовки газа и конденсата	001801 Фланцевые соединения	9	8760	Вытяжная вентсистема	0018	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0		0410	Метан	0,02301	0,004869	
		001901 Фланцевые соединения	9	8760	Вытяжная вентсистема	0019	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0		0410	Метан	0,02301	0,004869	
		002001 Фланцевые соединения	9	8760	Вытяжная вентсистема	0020	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0		0410	Метан	0,02301	0,004869	
		002101 Фланцевые соединения	9	8760	Вытяжная вентсистема	0021	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0		0410	Метан	0,02301	0,004869	
		002201 Фланцевые соединения	9	8760	Вытяжная вентсистема	0022	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0		0410	Метан	0,02301	0,004869	
		002301 Фланцевые соединения	9	8760	Вытяжная вентсистема	0023	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0		0410	Метан	0,02301	0,004869	
		002401 Фланцевые соединения	9	8760	Вытяжная вентсистема	0024	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0		0410	Метан	0,02301	0,004869	
		002501 Фланцевые соединения	9	8760	Вытяжная вентсистема	0025	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0		0410	Метан	0,02301	0,004869	
		002601 Фланцевые соединения	9	8760	Дефлектор	0026	2,1	0,04	2,39	3,00e-03	20	0		0410	Метан	15,38339	0,004869	
		002701 Фланцевые соединения	9	8760	Дефлектор	0027	2,1	0,04	2,39	3,00e-03	20	0		0410	Метан	15,38339	0,004869	
		002801 Фланцевые соединения	9	8760	Дефлектор	0028	2,1	0,04	2,39	3,00e-03	20	0		0410	Метан	15,38339	0,004869	
		002901 Фланцевые соединения	9	8760	Дефлектор	0029	2,1	0,04	2,39	3,00e-03	20	0		0410	Метан	15,38339	0,004869	
		003001 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0030	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		003101 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0031	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		003201 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0032	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		003301 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0033	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		003401 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0034	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		003501 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0035	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		003601 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0036	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,017493	
1 УКПГ	3 Цех теплообменников №1	003701 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0037												

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1 УКПГ	4 Площадка АВО газа №1	004201 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0042	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		004301 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0043	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		004401 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0044	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		600201 Фланцевые соединения	108	8760	Фланцевые соединения	6002	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,016258	
1 УКПГ	5 Цех подготовки газа и конденсата №2	004501 Фланцевые соединения	9	8760	Свеча	0045	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0	0410	Метан	0,02301	0,004869	
		004601 Фланцевые соединения	9	8760	Свеча	0046	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0	0410	Метан	0,02301	0,004869	
		004701 Фланцевые соединения	9	8760	Свеча	0047	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0	0410	Метан	0,02301	0,004869	
		004801 Фланцевые соединения	9	8760	Свеча	0048	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0	0410	Метан	0,02301	0,004869	
		004901 Фланцевые соединения	9	8760	Свеча	0049	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0	0410	Метан	0,02301	0,004869	
		005001 Фланцевые соединения	9	8760	Свеча	0050	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0	0410	Метан	0,02301	0,004869	
		005101 Фланцевые соединения	9	8760	Свеча	0051	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0	0410	Метан	0,02301	0,004869	
		005201 Фланцевые соединения	9	8760	Свеча	0052	12,2	0,84	3,62	2,01	20	0	0410	Метан	0,02301	0,004869	
		005301 Фланцевые соединения	9	8760	Дефлектор	0053	2,1	0,04	2,39	3,00e-03	20	0	0410	Метан	15,38339	0,004869	
		005401 Фланцевые соединения	9	8760	Дефлектор	0054	2,1	0,04	2,39	3,00e-03	20	0	0410	Метан	15,38339	0,004869	
		005501 Фланцевые соединения	9	8760	Дефлектор	0055	2,1	0,04	2,39	3,00e-03	20	0	0410	Метан	15,38339	0,004869	
		005601 Фланцевые соединения	9	8760	Дефлектор	0056	2,1	0,04	2,39	3,00e-03	20	0	0410	Метан	15,38339	0,004869	
		005701 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0057	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		005801 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0058	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		005901 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0059	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		006001 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0060	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		006101 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0061	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		006201 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0062	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		006301 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0063	18,9	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
1 УКПГ	6 Площадка теплообменников №2	006401 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0064	13	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		600301 Фланцевые соединения	133	8760	Фланцевые соединения	6003	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,020022	
1 УКПГ	7 Площадка АВО газа №2	006501 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0065	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		006601 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0066	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		006701 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0067	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		006801 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0068	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		006901 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0069	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		007001 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0070	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		007101 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0071	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		600401 Фланцевые соединения	108	8760	Фланцевые соединения	6004	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,016258	
1 УКПГ	8 Площадка дренажных емкостей №2	007201 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0072	5	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		600501 Фланцевые соединения	34	8760	Фланцевые соединения	6005	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,005119	
1 УКПГ	9 Цех буферных емкостей	007301 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0073	5	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		007401 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0074	5	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		007501 Фланцевые соединения	10	8760</td													

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	сепаратора	008101 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0081	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		600701 Фланцевые соединения	53	8760	Фланцевые соединения	6007	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,007978	
1 УКПГ	12 Факельная установка	008301 УФМГ-1200 (залповый УКПГ)	1	1	Факел	0083	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,004079	
												0337	Углерод оксид	1321,02873	0,06799		
												0410	Метан	33,02572	0,0017		
		008401 УФМГ-1200 (сброс с КС)	1	4	Факел	0084	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,016318	
												0337	Углерод оксид	1321,02873	0,271958		
												0410	Метан	33,02572	0,006799		
		008501 УФМГ-1200 (сброс с предохранительных клапанов)	1	0,5	Факел	0085	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,00204	
												0337	Углерод оксид	1321,02873	0,033995		
												0410	Метан	132,10287	0,00085		
		008601 УФМГ-1200 (сброс с установки подготовки топливного газа)	1	2	Факел	0086	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,008159	
												0337	Углерод оксид	1321,02873	0,135979		
												0410	Метан	33,02572	0,003399		
		008701 УФМГ-1200 (сброс с предохранительных клапанов)	1	0,5	Факел	0087	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,00204	
												0337	Углерод оксид	1321,02873	0,033995		
												0410	Метан	33,02572	0,00085		
		008801 УФМГ-1200 (продувка и опорожнение входных и выходных газовых газопроводов на факел УКПГ)	1	2	Факел	0088	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,008159	
												0337	Углерод оксид	1321,02873	0,135979		
												0410	Метан	132,10287	0,003399		
1 УКПГ	15 Узел сбора конденсата	009501 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0095	8	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		009601 Фланцевые соединения	98	8760	Вытяжная вентсистема	0096	4	0,15	7,92	0,14	20	0	0410	Метан	0,00038	0,000001	
		601501 Фланцевые соединения	14	8760	Фланцевые соединения	6015	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,000001	
1 УКПГ	18 Установка подготовки газа на собственные нужды	009901 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0099	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010001 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0100	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010101 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0101	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010201 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0102	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010301 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0103	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010401 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0104	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010501 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0105	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010601 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0106	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010701 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0107	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010801 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0108	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010901 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0109	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		011001 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0110	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
1 УКПГ	18 Установка подготовки газа	011101 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0111	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)			код	наименование	мг/м ³	т/год
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
на собственные нужды		011201 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0112	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		011301 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0113	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		011401 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0114	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		011501 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0115	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		011601 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0116	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		011701 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0117	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		011801 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0118	4	0,15	1,19	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		011901 Подогреватель ПНГ	1	8760	Дымовая труба	0119	10,5	0,5	4,33	0,85	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1138,66305	13,37494	
													0337	Углерод оксид	2516,96833	29,565	
													0410	Метан	251,69683	2,9565	
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов конденсата	602001 Фланцевые соединения	87	8760	Фланцевые соединения	6020	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,013097	
		012001 Фланцевые соединения	8	8760	Вытяжная вентсистема	0120	12,8	0,56	16,52	4,07	20	0	0410	Метан	1,16e-06	1,39e-07	
		012101 Фланцевые соединения	8	8760	Вытяжная вентсистема	0121	12,8	0,56	16,52	4,07	20	0	0410	Метан	1,16e-06	1,39e-07	
		012201 Фланцевые соединения	8	8760	Вытяжная вентсистема	0122	12,8	0,56	16,52	4,07	20	0	0410	Метан	1,16e-06	1,39e-07	
		012301 Фланцевые соединения	8	8760	Вытяжная вентсистема	0123	12,8	0,56	16,52	4,07	20	0	0410	Метан	1,16e-06	1,39e-07	
		012401 Фланцевые соединения	8	8760	Вытяжная вентсистема	0124	12,8	0,56	16,52	4,07	20	0	0410	Метан	1,16e-06	1,39e-07	
		012501 Фланцевые соединения	8	8760	Вытяжная вентсистема	0125	12,8	0,56	16,52	4,07	20	0	0410	Метан	1,16e-06	1,39e-07	
		012601 Фланцевые соединения	8	8760	Вытяжная вентсистема	0126	12,8	0,56	16,52	4,07	20	0	0410	Метан	1,16e-06	1,39e-07	
		012701 Фланцевые соединения	8	8760	Вытяжная вентсистема	0127	12,8	0,56	16,52	4,07	20	0	0410	Метан	1,16e-06	1,39e-07	
		012801 Фланцевые соединения	8	8760	Вытяжная вентсистема	0128	12,8	0,56	16,52	4,07	20	0	0410	Метан	1,16e-06	1,39e-07	
		012901 Фланцевые соединения	8	8760	Вытяжная вентсистема	0129	12,8	0,56	16,52	4,07	20	0	0410	Метан	1,16e-06	1,39e-07	
		013001 Фланцевые соединения	8	8760	Дефлектор	0130	12,8	0,71	41,73	16,52	20	0	0410	Метан	7,15e-07	3,47e-08	
		013101 Фланцевые соединения	8	8760	Дефлектор	0131	12,8	0,71	41,73	16,52	20	0	0410	Метан	7,15e-07	3,47e-08	
		013201 Фланцевые соединения	8	8760	Дефлектор	0132	12,8	0,71	41,73	16,52	20	0	0410	Метан	7,15e-07	3,47e-08	
		013301 Фланцевые соединения	8	8760	Дефлектор	0133	12,8	0,71	41,73	16,52	20	0	0410	Метан	7,15e-07	3,47e-08	
		013401 Фланцевые соединения	8	8760	Дефлектор	0134	12,8	0,71	41,73	16,52	20	0	0410	Метан	7,15e-07	3,47e-08	
		013501 Фланцевые соединения	8	8760	Дефлектор	0135	12,8	0,71	41,73	16,52	20	0	0410	Метан	7,15e-07	3,47e-08	
		013601 Фланцевые соединения	8	8760	Дефлектор	0136	12,8	0,71	41,73	16,52	20	0	0410	Метан	7,15e-07	3,47e-08	
		013701 Фланцевые соединения	8	8760	Дефлектор	0137	12,8	0,71	41,73	16,52	20	0	0410	Метан	7,15e-07	3,47e-08	
		013801 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0138	13	0,06	26,17	0,07	20	0	0410	Метан	211416,29797	0,008746	
		013901 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0139	13	0,06	26,17	0,07	20	0	0410	Метан	211416,29797	0,008746	
		014001 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0140	13	0,06	26,17	0,07	20	0	0410	Метан	211416,29797	0,008746	
		014101 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0141	13	0,06	26,17	0,07	20	0	0410	Метан	211416,29797	0,008746	
2 УДК	2 Цех деэтанизации конденсата	014201 Фланцевые соединения	7	8760	Вытяжная вентсистема	0142	11,05	0,5	70,28	13,8	20	0	0410	Метан	2,99e-07	1,00e-07	
		014301 Фланцевые соединения	7	8760	Вытяжная вентсистема	0143	11,05	0,5	70,28	13,8	20	0	0410	Метан	2,99e-07	1,00e-07	
		014401 Фланцевые соединения	7	8760	Вытяжная вентсистема	0144	11,05	0,5	70,28	13,8	20	0	0410	Метан	2,99e-07	1,00e-07	
		014501 Фланцевые соединения	7	8760	Вытяжная вентсистема	0145	11,05	0,5	70,28	13,8	20	0	0410	Метан	2,99e-07	1,00e-07	
		014															

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
		015201 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0152	13	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		015301 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0153	13	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		015401 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0154	13	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		015501 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0155	13	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		015601 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0156	13	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
2 УДК	3 Площадка теплообменников №3	015701 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0157	13	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		602101 Фланцевые соединения	200	8760	Фланцевые соединения	6021	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,030107	
2 УДК	4 Площадка колонн дезтанизации	015801 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0158	32	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		015901 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0159	32	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		602201 Фланцевые соединения	50	8760	Фланцевые соединения	6022	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,007527	
2 УДК	5 Площадка печей	016001 Печь П-1	1	8760	Дымовая труба	0160	10,5	0,5	3,97	0,78	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	986,83212	10,636989	
													0337	Углерод оксид	2181,36893	23,512821	
													0410	Метан	218,13777	2,351282	
		016101 Печь П-1	1	8760	Дымовая труба	0161	10,5	0,5	3,97	0,78	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	986,83212	10,636989	
													0337	Углерод оксид	2181,36893	23,512821	
													0410	Метан	218,13777	2,351282	
		016201 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0162	32	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		016301 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0163	32	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		602301 Фланцевые соединения	12	8760	Фланцевые соединения	6023	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,001806	
		602401 Фланцевые соединения	12	8760	Фланцевые соединения	6024	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,001806	
2 УДК	6 Площадка АВО конденсата	016401 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0164	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		016501 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0165	8	0,06	7,43	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		602501 Фланцевые соединения	64	8760	Фланцевые соединения	6025	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,009634	
2 УДК	7 Площадка дренажных емкостей №3	016601 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0166	7,5	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		016701 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0167	7,5	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		602601 Фланцевые соединения	46	8760	Фланцевые соединения	6026	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,006925	
2 УДК	8 Площадка буферных емкостей	016801 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0168	32	0,11	253,6	2,41	20	0	0410	Метан	6491,62077	0,008746	
		016901 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0169	32	0,11	253,6	2,41	20	0	0410	Метан	6491,62077	0,008746	
		602701 Фланцевые соединения	38	8760	Фланцевые соединения	6027	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,00572	
2 УДК	9 Сети внутриплощадные	602801 Фланцевые соединения	54	8760	Фланцевые соединения	6028	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,008129	
2 УДК	11 Площадка дренажных емкостей №4	017201 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0172	7,5	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		017301 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0173	7,5	0,11	2,21	0,02	20	0	0410	Метан	744990,76428	0,017493	
		603001 Фланцевые соединения	24	8760	Фланцевые соединения	6030	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,003613	
3 КС	1 Узел подключения	017401 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0174	7	0,05	5,09	0,01	20	0	0410	Метан	1564480,60498	0,017493	
		603601 Фланцевые соединения	40	8760	Фланцевые соединения	6036	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,006021	
3 КС	2 Установка компрессорная	017501 ГПА Ariel KBZ/4 №1	1	8760	Дымовая труба	0175	9	0,75	0,06	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626	
													0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303	
		017601 ГПА Ariel KBZ/4 №1	1	8760	Дымовая труба	0176	9	0,75	0,06	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626	
													0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добывче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год		
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
															0410	Метан	11684,10256	4,036608
3 КС	2 Установка компрессорная	017701 ГПА Ariel KBZ/4 №2	1	8760	Дымовая труба	0177	9	0,75	0,06	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626		
															0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303
															0410	Метан	11684,10256	4,036608
		017801 ГПА Ariel KBZ/4 №2	1	8760	Дымовая труба	0178	9	0,75	0,06	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626		
															0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303
															0410	Метан	11684,10256	4,036608
		017901 ГПА Ariel KBZ/4 №3	1	8760	Дымовая труба	0179	9	0,75	0,06	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626		
															0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303
															0410	Метан	11684,10256	4,036608
		018001 ГПА Ariel KBZ/4 №3	1	8760	Дымовая труба	0180	9	0,75	0,06	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626		
															0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303
															0410	Метан	11684,10256	4,036608
		018101 ГПА-16 "Волга"	1	8760	Дымовая труба	0181	17	2,8	4,06e-03	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626		
															0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303
															0410	Метан	11684,10256	4,036608
		018201 ГПА-16 "Волга"	1	8760	Дымовая труба	0182	17	2,8	4,06e-03	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626		
															0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303
															0410	Метан	11684,10256	4,036608
		018301 ГПА-16 "Волга"	1	8760	Дымовая труба	0183	17	2,8	4,06e-03	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626		
															0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303
															0410	Метан	11684,10256	4,036608
		018401 ГПА Ariel JGC/6 №7	1	8760	Дымовая труба	0184	15	0,75	0,07	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	108222,47863	44,86626		
															0337	Углерод оксид	300622,22222	124,6303
															0410	Метан	9736,75214	4,036608
		018501 ГПА Ariel JGC/6 №7	1	8760	Дымовая труба	0185	15	0,75	0,07	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	108222,47863	44,86626		
															0337	Углерод оксид	300622,22222	124,6303
															0410	Метан	9736,75214	4,036608
		018601 ГПА Ariel JGC/6 №8	1	8760	Дымовая труба	0186	15	0,75	0,07	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	108222,47863	44,86626		
															0337	Углерод оксид	300622,22222	124,6303
															0410	Метан	9736,75214	4,036608
3 КС	2 Установка компрессорная	018701 ГПА Ariel JGC/6 №8	1	8760	Дымовая труба	0187	15	0,75	0,07	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	108222,47863	44,86626		

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)			код	наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
																оксид)		
															0337	Углерод оксид	300622,22222	124,6303
															0410	Метан	9736,75214	4,036608
		018801 Фланцевые соединения	29	8760	Вытяжная вентсистема	0188	9,97	0,56	11	2,71	20	0	0410	Метан	41,87393	3,334378		
		018901 Фланцевые соединения	29	8760	Вытяжная вентсистема	0189	9,97	0,56	11	2,71	20	0	0410	Метан	41,87393	3,334378		
		019001 Фланцевые соединения	29	8760	Вытяжная вентсистема	0190	9,97	0,56	11	2,71	20	0	0410	Метан	41,87393	3,334378		
		019101 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0191	7	0,05	12,73	0,03	20	0	0410	Метан	625792,24199	0,017493		
		019201 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0192	7	0,05	12,73	0,03	20	0	0410	Метан	625792,24199	0,017493		
		019301 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0193	7	0,05	12,73	0,03	20	0	0410	Метан	625792,24199	0,017493		
		019401 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0194	7	0,05	12,73	0,03	20	0	0410	Метан	625792,24199	0,017493		
		019501 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0195	7	0,05	12,73	0,03	20	0	0410	Метан	625792,24199	0,017493		
		019601 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0196	7	0,05	12,73	0,03	20	0	0410	Метан	625792,24199	0,017493		
		019701 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0197	7	0,05	12,73	0,03	20	0	0410	Метан	625792,24199	0,017493		
		019801 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0198	7	0,05	12,73	0,03	20	0	0410	Метан	625792,24199	0,017493		
		603701 Фланцевые соединения	54	8760	Фланцевые соединения	6037	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,008129		
		603801 Фланцевые соединения	54	8760	Фланцевые соединения	6038	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,008129		
		603901 Фланцевые соединения	54	8760	Фланцевые соединения	6039	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,008129		
		604001 Фланцевые соединения	54	8760	Фланцевые соединения	6040	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,008129		
		604101 Фланцевые соединения	54	8760	Фланцевые соединения	6041	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,008129		
		604201 Фланцевые соединения	54	8760	Фланцевые соединения	6042	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,008129		
		604301 Фланцевые соединения	54	8760	Фланцевые соединения	6043	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,008129		
		604401 Фланцевые соединения	54	8760	Фланцевые соединения	6044	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,008129		
3 КС	3 Установка подготовки топливного газа	019901 Фланцевые соединения	29	8760	Вытяжная вентсистема	0199	3,5	0,15	226,35	4	20	0	0410	Метан	0	3,334378		
		020001 Сброс газа с оборудования	1	1	Свеча	0200	5	0,15	226,35	4	20	0	0410	Метан	1437079,90581	0,084356		
		020101 Сброс газа с оборудования	1	1	Свеча	0201	5	0,15	226,35	4	20	0	0410	Метан	1437079,90581	0,084356		
3 КС	4 Площадка АВО	020201 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0202	8	0,06	0,71	2,00e-03	20	0	0410	Метан	7822403,02491	0,017493		
		020301 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0203	8	0,06	0,71	2,00e-03	20	0	0410	Метан	7822403,02491	0,017493		
		604501 Фланцевые соединения	64	8760	Фланцевые соединения	6045	2	0	0	0	0	5	0410	Метан	0	0,009634		
3 КС	5 Цех сепарации газа	020401 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0204	12	0,8	7,88	3,96	20	0	0410	Метан	0,00518	0,000602		
		020501 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0205	12	0,8	7,88	3,96	20	0	0410	Метан	0,00518	0,000602		
		020601 Фланцевые соединения	4	8760	Вытяжная вентсистема	0206	12	0,8	7,88	3,96	20	0	0410	Метан	0,00518	0,000602		
		020701 Фланцевые соединения	3	8760	Вытяжная вентсистема	0207	12	0,8	7,88	3,96	20	0	0410	Метан	0,00387	0,000452		
		020801 Сброс газа с оборудования	1	1	Свеча	0208	8	0,05	0,51	4	20	0	0410	Метан	50297796,7033	0,084356		
3 КС	6 Емкость дренажная	020901 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0209	8	0,05	0,51	1,00e-03	20	0	0410	Метан	15644806,04982	0,017493		
		021001 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0210	8	0,05	0,51	1,00e-03	20	0	0410	Метан	15644806,04982	0,017493		
		604601 Фланцевые соединения	10	8760	Фланцевые соединения	6046	2	0	0	0	0	3	0410	Метан	0	0,001505		
3 КС	7 Сети внутриплощадные	604701 Фланцевые соединения	282	8760	Фланцевые соединения	6047	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,042451		
4 ПР	1 Площадка резервуаров нефти	021801 Фланцевые соединения	12	8760	Вытяжная вентсистема	0218	12,5	0,25	55,21	2,71	20	0	0333	Дигидросульфи д (Сероводород)	3,96e-06	4,00e-07		
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00554	0,000439		
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	0,00198	0,000162		

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4 ПР	1 Площадка резервуаров нефти	021901 Фланцевые соединения	56	8760	Вытяжная вентсистема	0219	12,5	0,25	55,21	2,71	20	0	0333	Дигидросульфи д (Сероводород)	0,00214	0,000168	
		021902 Сальниковые уплотнения насосов	1	8760									0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	2,5479	0,202888	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0,94237	0,07504	
		605001 Резервуар нефти V=2000 м ³	1	8760	Резервуар нефти	6050	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульфи д (Сероводород)	0	0,000008	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,009639	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,003565	
		605101 Резервуар нефти V=2000 м ³	1	8760	Резервуар нефти	6051	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульфи д (Сероводород)	0	0,000008	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,009639	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,003565	
		605201 Резервуар нефти V=2000 м ³	1	8760	Резервуар нефти	6052	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульфи д (Сероводород)	0	0,000008	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,009639	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,003565	
		605301 Резервуар нефти V=2000 м ³	1	8760	Резервуар нефти	6053	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульф ид (Сероводород)	0	0,000008	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,009639	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,003565	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4 ПР	1 Площадка резервуаров нефти	605401 Фланцевые соединения	24	8760	Фланцевые соединения	6054	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульфи д (Сероводород)	0	0,000001	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,000877	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,000325	
4 ПР	2 Емкость дренажная	605501 Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	6055	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	2,00e-07	
		605601 Фланцевые соединения	7	8760	Фланцевые соединения	6056	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	1,00e-07	
4 ПР	3 Резервуар-шламосборник	605701 Резервуар	1	8760	Резервуар	6057	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульфи д (Сероводород)	0	0,000042	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,050454	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,018661	
4 ПР	4 Площадка для слива из автоцистерн	605801 Резервуар	1	8760	Резервуар	6058	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульфи д (Сероводород)	0	0,000940	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	1,134753	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,419699	
12 Испытание скважин	1 Площадка буровых работ	034501 Установка ДИКТ-50 скв.№2	1	5184	Дымовая труба	0345	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
		034601 Установка ДИКТ-50 скв.№3	1	5184	Дымовая труба	0346	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
		034701 Установка ДИКТ-50 скв.№4	1	5184	Дымовая труба	0347	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
		034801 Установка ДИКТ-50 скв.№5	1	5184	Дымовая труба	0348	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добывче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
12 Испытание скважин	1 Площадка буровых работ	034901 Установка ДИКТ-50 скв.№6	1	5184	Дымовая труба	0349	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
		035001 Установка ДИКТ-50 скв.№7	1	5184	Дымовая труба	0350	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
		035101 Установка ДИКТ-50 скв.№8	1	5184	Дымовая труба	0351	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
		035201 Установка ДИКТ-50 скв.№11	1	5184	Дымовая труба	0352	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
13 УПН	2 Насосная перекачки нефти												0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
		035301 Установка ДИКТ-50 скв.№12	1	5184	Дымовая труба	0353	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
		035401 Установка ДИКТ-50 скв.№15	1	5184	Дымовая труба	0354	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
		035501 Установка ДИКТ-50 скв.№171	1	5184	Дымовая труба	0355	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
		035601 Установка ДИКТ-50 скв.№71	1	5184	Дымовая труба	0356	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
13 УПН	2 Насосная перекачки нефти	609401 Фланцевые соединения	2	8760	Фланцевые соединения	6094	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,000301	
		609501 Резервуар нефти	1	8760	Резервуар нефти	6095	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульф ид (Сероводород)	0	0,00007	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,085113	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,03148	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
13 УПН	2 Насосная перекачки нефти	609601 Резервуар нефти	1	8760	Резервуар нефти	6096	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульф ид (Сероводород)	0	0,00007	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,085113	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,03148	
		609701 Резервуар нефти	1	8760	Резервуар нефти	6097	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульф ид (Сероводород)	0	0,00007	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,085113	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,03148	
13 УПН	2 Насосная перекачки нефти	610901 Фланцевые соединения	16	8760	Дренажная емкость	6109	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульф ид (Сероводород)	0	4,84e-07	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,000585	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,000216	
		611001 Фланцевые соединения	16	8760	Фланцевые соединения	6110	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульф ид (Сероводород)	0	4,84e-07	
													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,000585	
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0	0,000216	
13 УПН	7 Установка компрессорная газа КСУ (ВКС)	037201 Сброс газа с оборудования	26	8760	Вытяжная вентсистема	0372	2,5	0,25	12,22	0,6	20	0	0410	Метан	54,1837	0,955260	
		037202 Предохранительные клапаны															
		037301 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0373	5	0,5	4	0,79	20	0	0410	Метан	64484,35475	0,014059	
13 УПН	10 Площадка подогревателей (ПТБ-1,6)	037401 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0374	5	0,5	4	0,79	20	0	0410	Метан	64484,35475	0,014059	
		037801 Подогреватель ПП-1,6У- АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0378	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0	0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
													0410	Метан	924,43996	4,599	
		037901 Подогреватель ПП-1,6У- АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0379	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0	0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
													0410	Метан	924,43996	4,599	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
		038001 Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0380	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0	0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
													0410	Метан	924,43996	4,599	
		038101 Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0381	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0	0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
													0410	Метан	924,43996	4,599	
		038201 Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0382	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0	0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
													0410	Метан	924,43996	4,599	
		038301 Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0383	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0	0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
													0410	Метан	924,43996	4,599	
	10 Площадка подогревателей (ПТБ-1,6)	038401 Сброс газа с оборудования	1	0,25	Свеча	0384	6	0,5	20,37	4	20	0	0410	Метан	2514,88984	0,008436	
		612201 Предохранительные клапаны	3	8760	Площадка подогревателей	6122	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	1,399608	
		612301 Фланцевые соединения	42	8760	Площадка подогревателей	6123	2	0	0	0	0	2	0333	Дигидросульфи д (Сероводород)	0	0,000001	
	14 Кустовая площадка К-171	612801 Фланцевые соединения	108	8760	Фланцевые соединения	6128	2	0	0	0	0	2	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,001536	
		612701 Фланцевые соединения	390	8760	Фланцевые соединения	6127	2	0	0	0	0	2	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,000568	
13 УПН	14 Кустовая площадка К-171	612901 Предохранительные клапаны	17	8760	Предохранительные клапаны	6129	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,058709	
	15 Групповая замерная установка	039101 Фланцевые соединения	67	8760	Вытяжная вентсистема	0391	7,7	1,5	1,7	3	20	0	0410	Метан	0,11426	0,010086	
		613001 Запорно-регулирующая арматура	108	8760	ЗРА	6130	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,020363	
		039201 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0392	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4696,38213	28,117	
	1 Куст скважин №2	039301 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0393	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Углерод оксид	1467593,46093	8786,7142	
													0410	Метан	199693,57115	1195,596	
		039401 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0394	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
		613101 Фланцевые соединения	192	365	Фланцевые соединения	6131	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	924,43996	4,599	
		039501 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0395	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
													0410	Метан	924,43996	4,599	
	2 Куст скважин №6	039601 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0396	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4696,38213	28,117	
		039701 Предохранительные клапаны	17	8760	Предохранительные клапаны	6132	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,028903	
		039801 Запорно-регулирующая арматура	108	8760	ЗРА	6133	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	924,43996	4,599	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
14 Кусты скважин	2 Куст скважин №6	039601 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0396	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7164,2538	26,81	
													0337	Углерод оксид	2238932,77022	8378,0298	
		613201 Предохранительные клапаны	44	730	Предохранительные клапаны	6132	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	304648,41129	1139,986	
14 Кусты скважин	3 Куст скважин №8	039701 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0397	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7164,2538	26,81	
													0337	Углерод оксид	2238932,77022	8378,0298	
		039801 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0398	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
		613301 Фланцевые соединения	450	730	Фланцевые соединения	6133	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	924,43996	4,599	
14 Кусты скважин	4 Куст скважин №15	039901 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0399	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4368,34193	32,695	
													0337	Углерод оксид	1365203,1021	10217,1095	
		040001 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0400	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
		613401 Фланцевые соединения	256	730	Фланцевые соединения	6134	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,002823	
14 Кусты скважин	5 Куст скважин №5	040101 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0401	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4696,38213	28,117	
													0337	Углерод оксид	1467593,46093	8786,7142	
		040201 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Фланцевые соединения	0402	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
		040301 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Фланцевые соединения	0403	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
		613501 Фланцевые соединения	260	730	Фланцевые соединения	6135	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,001631	
14 Кусты скважин	6 Куст скважин №7	040401 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0404	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4659,61279	31,387	
													0337	Углерод оксид	1456216,59418	9808,4251	
		040501 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0405	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год		
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
															0410	Метан	924,43996	4,599
14 Кусты скважин	6 Куст скважин №7	040601 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0406	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462		
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
		613601 Фланцевые соединения	260	730	Фланцевые соединения	6136	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	924,43996	4,599		
															0410	Метан	0	0,003086
14 Кусты скважин	7 Куст скважин №12	040701 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0407	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	10193,75913	22,886		
															0337	Углерод оксид	3185473,66459	7151,9767
		613701 Фланцевые соединения	256	730	Фланцевые соединения	6137	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	433442,76194	10,763		
															0410	Метан	0	0,002823
14 Кусты скважин	8 Куст скважин №71	040801 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0408	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	6927,77646	24,194		
															0337	Углерод оксид	2164822,36059	7560,661
		040901 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0409	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462		
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
		041001 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0410	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462		
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
		613801 Фланцевые соединения	320	730	Фланцевые соединения	6138	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	924,43996	4,599		
															0410	Метан	0	0,004014
14 Кусты скважин	9 Куст скважин №3	041101 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0411	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4368,34193	32,695		
															0337	Углерод оксид	1365203,1021	10217,1095
		041201 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0412	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462		
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
		041301 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0413	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462		
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
		613901 Фланцевые соединения	450	730	Фланцевые соединения	6139	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	924,43996	4,599		
															0410	Метан	0	0,005645
14 Кусты скважин	10 Куст скважин №9	041401 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0414	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4696,38213	28,117		
															0337	Углерод оксид	1467593,46093	8786,7142
															0410	Метан	199693,57115	1195,596

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
14 Кусты скважин	10 Куст скважин №9	041501 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0415	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
		041601 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0416	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
		614001 Фланцевые соединения	450	730	Предохранительные клапаны	6140	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	924,43996	4,599	
													0410	Метан	0	0,001882	
14 Кусты скважин	11 Куст скважин №4	041701 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0417	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	5533,42537	24,848	
													0337	Углерод оксид	1729257,07041	7765,0032	
		614101 Фланцевые соединения	450	730	Фланцевые соединения	6141	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	2602,69258	1056,573	
													0410	Метан	0	0,001882	
14 Кусты скважин	12 Куст скважин №11	041801 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0418	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4368,34193	32,695	
													0337	Углерод оксид	1365203,1021	10217,1095	
		041901 Подогреватель П-0,63Д	1	8760	Дымовая труба	0419	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
		614201 Фланцевые соединения	450	730	Фланцевые соединения	6142	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,005645	
													0410	Метан	0	0,005645	
14 Кусты скважин	13 Куст скважин №171	042001 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0420	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	5111,6594	25,502	
													0337	Углерод оксид	1597287,57899	7969,3454	
		042101 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0421	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
		042201 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0422	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
		614301 Фланцевые соединения	450	730	Фланцевые соединения	6143	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,005645	
													0410	Метан	0	0,005645	
14 Кусты скважин	14 Одиночная скважина №30-Р	614401 Фланцевые соединения	52	7	Фланцевые соединения	6144	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,000033	
	15 Одиночная скважина №45-Р	614501 Фланцевые соединения	52	7	Фланцевые соединения	6145	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,000033	
	16 Одиночная скважина №32-Р	614601 Фланцевые соединения	52	7	Фланцевые соединения	6146	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,000033	
	17 Одиночная скважина №53-Р	614701 Фланцевые соединения	52	7	Фланцевые соединения	6147	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,000033	
	18 Одиночная скважина №12-Р	614801 Фланцевые соединения	52	7	Фланцевые соединения	6148	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,000033	
	19 Одиночная скважина №23-Р	614901 Фланцевые соединения	52	7	Фланцевые соединения	6149	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,000033	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	20 Одиночная скважина №21-Р	615001 Фланцевые соединения	52	7	Фланцевые соединения	6150	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	0,000033
14 Кусты скважин	21 Одиночная скважина №54-Р	615101 Фланцевые соединения	52	7	Фланцевые соединения	6151	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	0,000033
	22 Одиночная скважина №62-Р	615201 Фланцевые соединения	52	7	Фланцевые соединения	6152	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	0,000033
14 Кусты скважин	23 Газосброс с кустов №6,5,2,71, скв.№53-Р, 32-Р	042301 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0423	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан		0	0,000033
		042401 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0424	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		042501 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0425	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		042601 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0426	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		042701 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0427	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		615301 Фланцевые соединения	60	730	Фланцевые соединения	6153	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	0,000753
14 Кусты скважин	24 Газосброс с кустов №7,4,5, скв.№62-Р	042801 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0428	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		042901 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0429	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		043001 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0430	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		615401 Фланцевые соединения	46	29	Фланцевые соединения	6154	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	0,000023
14 Кусты скважин	25 Газосброс с кустов №12, скв.№12-Р	043101 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0431	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		043201 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0432	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		043301 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0433	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		615501 Фланцевые соединения	24	29	Фланцевые соединения	6155	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	0,000012
14 Кусты скважин	26 Газосброс с кустов №8, скв.№30-Р, №45-Р	043401 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0434	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		043501 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0435	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		043601 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0436	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		615601 Фланцевые соединения	36	29	Фланцевые соединения	6156	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	0,000018
14 Кусты скважин	27 Газосброс с кустов №3,11, скв.№21-Р, №23-Р, №54-Р	043701 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0437	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		043801 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0438	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		043901 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0439	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		044001 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0440	5	0,08	322,69	1,62	20	0	0410	Метан	9645,37981	0,017493	
		615701 Фланцевые соединения	36	29	Фланцевые соединения	6157	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	0,00006
14 Кусты скважин	28 Скважина №24	044101 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0441	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
												0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944		
												0410	Метан	33,13961	7,9236		
		615901 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6159	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	7,613342
14 Кусты скважин	29 Скважина №12	044201 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0442	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
												0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944		
												0410	Метан	33,13961	7,9236		
		616101 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6161	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	7,613342
14 Кусты скважин	30 Скважина №23	044301 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0443	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
												0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944		
												0410	Метан	33,13961	7,9236		
		616301 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6163	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	7,613342

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)			код	наименование	мг/м ³	т/год
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
14 Кусты скважин	31 Скважина №26	044401 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0444	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
													0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	31 Скважина №26	616501 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6165	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	7,613342	
14 Кусты скважин	32 Скважина №29	044501 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0445	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		616701 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6167	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	33 Скважина №45	044601 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0446	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		616901 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6169	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	34 Скважина №65	044701 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0447	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		617101 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6171	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	35 Скважина №128	044801 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0448	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		617301 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6173	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	36 Скважина №32	044901 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0449	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		617501 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6175	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	37 Скважина №30	045001 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0450	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		617701 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6177	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	38 Скважина №129	045101 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0451	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
													0410	Метан	33,13961	7,9236	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
		617901 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6179	2	0	0	0	0	2	0410	Метан		0	7,613342
14 Кусты скважин	39 Скважина №21	045201 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0452	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		618101 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6181	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	40 Скважина №25	045301 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0453	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		618201 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6182	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	41 Скважина №505	045401 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0454	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		618501 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6185	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	42 Скважина №16	045501 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0455	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		618701 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6187	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	43 Скважина №36	045601 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0456	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		618901 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6189	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,613342	
14 Кусты скважин	44 Скважина №41	045701 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0457	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		619101 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6191	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,613342	
14 Кусты скважин	45 Скважина №43	045801 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0458	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
		619301 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6193	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,613342	
14 Кусты скважин	46 Скважина №46	045901 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0459	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м ³	т/год		
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
															0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
															0410	Метан	33,13961	7,9236
14 Кусты скважин	46 Скважина №46	619501 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6195	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	7,613342		
14 Кусты скважин	47 Скважина №55	046001 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0460	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664		
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944		
		619701 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6197	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236		
14 Кусты скважин	48 Скважина №45	046101 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0461	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664		
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944		
		619901 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6199	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	7,613342		
14 Кусты скважин	49 Скважина №53	046201 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0462	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664		
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944		
		620101 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6201	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	33,13961	7,9236		
14 Кусты скважин	50 Скважина №54	046301 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0463	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664		
													0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944		
		620301 Предохранительные клапаны	16	8760	Предохранительные клапаны	6203	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	7,613342		
15 ДКС	1 Сети внутриплощадочные	046401 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0464	5	0,05	309,65	0,61	20	0	0410	Метан	741460,0044	0,756479		
		046501 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0465	5	0,05	309,65	0,61	20	0	0410	Метан	247559,83699	0,25216		
		620401 Предохранительные клапаны	1	8760	Предохранительные клапаны	6204	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,012665		
15 ДКС	2 ГПА, блок энергетический	046601 ГПА	1	8760	Дымовая труба	0466	19	2,81	0,45	2,81	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1155,40013	44,86626		
													0337	Углерод оксид	3209,48992	124,6303		
													0410	Метан	103,95109	4,036608		
15 ДКС	2 ГПА, блок энергетический	046701 ГПА	1	8760	Дымовая труба	0467	19	2,81	0,45	2,81	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1155,40013	44,86626		
													0337	Углерод оксид	3209,48992	124,6303		
													0410	Метан	103,95109	4,036608		
15 ДКС	2 ГПА, блок энергетический	046801 ГПА	1	8760	Дымовая труба	0468	19	2,81	0,45	2,81	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1155,40013	44,86626		
													0337	Углерод оксид	3209,48992	124,6303		
													0410	Метан	103,95109	4,036608		

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добывче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименован ие)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источни ка выброса	Высота источни ка выброса (м)	Диаме тр устыя трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площад- ного источника (м)	Наимено вание ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	клич ество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Темпера тура (гр.С)	код		наименование	мг/м3	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
15 ДКС	2 ГПА, блок энергетический	046901 ГПА	1	8760	Дымовая труба	0469	19	2,81	0,45	2,81	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1155,40013	44,86626	
													0337	Углерод оксид	3209,48992	124,6303	
													0410	Метан	103,95109	4,036608	
		047001 Сброс газа с оборудования	1	2	Свеча	0470	5	0,15	2,72	0,05	20	0	0410	Метан	740172,74744	0,238343	
		047101 Сброс газа с оборудования	1	6	Свеча	0471	5	0,5	3,12	0,61	20	0	0410	Метан	741785,32461	9,13647	
		047202 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0472	5	0,15	3,62	0,06	20	0	0410	Метан	741401,78674	0,079448	
		047301 Сброс газа с оборудования	1	2	Свеча	0473	5	0,15	27,16	0,48	20	0	0410	Метан	740172,747474	0,238343	
		047401 Сброс газа с оборудования	1	6	Свеча	0474	5	0,15	34,63	0,61	20	0	0410	Метан	741785,32461	9,13647	
		047501 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0475	5	0,15	3,62	0,06	20	0	0410	Метан	741401,78674	0,079448	
		047601 Сброс газа с оборудования	1	2	Свеча	0476	5	0,15	2,72	0,05	20	0	0410	Метан	740172,74744	0,238343	
		047701 Сброс газа с оборудования	1	6	Свеча	0477	5	0,15	34,63	0,61	20	0	0410	Метан	741785,32461	9,13647	
		047801 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0478	5	0,15	3,62	0,06	20	0	0410	Метан	741401,78674	0,079448	
		047901 Сброс газа с оборудования	1	2	Свеча	0479	5	0,15	2,72	0,05	20	0	0410	Метан	740172,74744	0,238343	
		048001 Сброс газа с оборудования	1	6	Свеча	0480	5	0,15	34,63	0,61	20	0	0410	Метан	741785,32461	9,13647	
		048101 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0481	5	0,15	3,62	0,06	20	0	0410	Метан	741401,78674	0,079448	
		620501 Предохранительные клапаны (ПНГ)	1	8760	ГПА, блок энергетический	6205	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,179212	
		620601 Предохранительные клапаны (ПНГ)	1	8760	ГПА, блок энергетический	6206	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,179212	
		620701 Предохранительные клапаны (ПНГ)	1	8760	ГПА, блок энергетический	6207	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,179212	
		620801 Предохранительные клапаны (ПНГ)	1	8760	ГПА, блок энергетический	6208	2	0	0	0	0	2	0410	Метан	0	0,179212	
15 ДКС	3 Участок сепарации газа	048201 Фланцевые соединения (ПНГ)	18	8760	Вытяжная вентсистема	0482	13	0,56	15,79	3,89	20	0	0410	Метан	0,02373	0,002712	
		048301 Фланцевые соединения (ПНГ)	18	8760	Вытяжная вентсистема	0483	12	1	2,37	1,86	20	0	0410	Метан	0,04962	0,002712	
		048401 Фланцевые соединения (ПНГ)	18	8760	Вытяжная вентсистема	0484	13	0,56	15,79	3,89	20	0	0410	Метан	0,02373	0,002712	
		048501 Фланцевые соединения (ПНГ)	18	8760	Вытяжная вентсистема	0485	12	1	2,37	1,86	20	0	0410	Метан	0,04962	0,002712	
		048601 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0486	8	1	0,35	0,28	20	0	0410	Метан	738665,55714	0,22798	
		048701 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0487	8	1	0,12	0,09	20	0	0410	Метан	738773,5586	0,075993	
		048801 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0488	8	1	0,35	0,28	20	0	0410	Метан	738665,55714	0,22798	
15 ДКС	4 Установка подготовки газа	048901 Фланцевые соединения (ПНГ)	220	8760	Вытяжная вентсистема	0489	4	0,32	0,75	0,06	20	0	0410	Метан	18,78569	0,033118	
		049001 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0490	5	0,05	4,07	0,01	20	0	0410	Метан	741460,0044	0,010363	
		049101 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0491	5	0,05	1,53	3,00e-03	20	0	0410	Метан	686537,02918	0,003454	

4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЛЯ ВЫБРОСОВ МАРКЕРНЫХ ВЕЩЕСТВ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ

Определение технологических показателей для выбросов маркерных веществ для каждого объекта технологического нормирования осуществляется в целях оценки соответствия технологических показателей выбросов объекта технологического нормирования технологическим показателям НДТ.

Определение показателей выбросов маркерных веществ для каждого стационарного источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный в составе объекта технологического нормирования.

Показатели выбросов маркерных веществ для каждого стационарного источника выбросов в составе объекта технологического нормирования определены с использованием данных за пять лет, предшествующих году, в котором производятся расчеты технологических нормативов.

Расчет годовых валовых выбросов, годовой массы сбросов каждого маркерного вещества для объекта технологического нормирования

Величина годового валового выброса (т/год) каждого маркерного вещества для объекта технологического нормирования рассчитываются как сумма массы выбросов маркерного вещества всех стационарных источников выбросов в составе объекта технологического нормирования.

Определение величины годового выпуска продукции

Величина годового выпуска продукции определена как показатель максимального объема произведенной продукции на объекте технологического нормирования в течение года за несколько лет, но не более пяти лет, предшествующих году, в котором производятся расчеты технологических нормативов. Характеристики производимой продукции представлены в таблице 4.1-4.3.

Таблица 4.1-Виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	тыс.тонн	1400
2	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	млн.куб.м	7300
3	Конденсат газовый нестабильный	06.10.10.410	тыс.тонн	1400

Таблица 4.2-Планируемый объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара)	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	416,16	317,65	239,75	177,00	134,20	101,41	78,78	58,45
2	Газ горючий природный (газ естественный)	7430,41	7431,85	6963,32	6025,88	5151,28	4407,30	3785,47	3290,03
3	Конденсат газовый нестабильный	842,22	799,38	714,00	602,95	510,00	436,79	376,61	331,29

Таблица 4.3-Объем производимой продукции (товара), приведенные к размерности технологических показателей

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	т н.э.*	1400000,00
2	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110		5840000,00
3	Конденсат газовый нестабильный	06.10.10.410		1400000,00
Итого по газу				7240000,00

*тонна нефтяного эквивалента — стандартизированная ОЭСР и IAE единица измерения энергии (единица условного топлива); как правило, используется для сравнения использования большого количества энергии из различных источников. 1 т конденсата/нефти соответствует 1 т.н.э, 1 тыс. м³ природного газа соответствует 0,8 т.н.э (Приказ Минприроды №471 от 17.07.2019 г.).

Расчеты удельных значений массы выбросов, сбросов каждого маркерного загрязняющего вещества в расчете на единицу производимой продукции

Расчеты удельных значений массы выбросов каждого маркерного вещества в расчете на единицу производимой продукции осуществлена путем деления годовых валовых выбросов каждого маркерного вещества на величину годового выпуска продукции на объекте технологического нормирования.

Результаты определения показателей выбросов маркерных веществ для каждого стационарного источника выбросов, величины годового выпуска продукции и расчетов годовых валовых выбросов, каждого маркерного вещества, удельных значений массы выбросов каждого маркерного вещества в расчете на единицу производимой продукции для каждого объекта технологического нормирования оформлены в виде таблиц, согласно рекомендуемым образцам, которые приведены в приложении к Правилам разработки технологических нормативов, утвержденным приказом Минприроды России от 14.02.2019 N 89.

Определение значений технологических показателей для выбросов и технологических нормативов для объекта технологического нормирования

Определение значений технологических показателей для выбросов и технологических нормативов для действующего объекта технологического нормирования по технологическим показателям НДТ, установленных в виде удельного значения массы выбросов маркерных веществ на единицу производимой продукции, осуществляется в следующем порядке:

а) значения технологических показателей для выбросов маркерного вещества для действующего объекта технологического нормирования принимается равным удельным значениям массы выбросов этого вещества;

б) в случае если технологический показатель для выбросов маркерного вещества действующего объекта технологического нормирования меньше технологического показателя НДТ по выбросам, сбросам данного маркерного вещества или равен ему, значения технологического норматива для выбросов по данному маркерному веществу (т/год) определяется путем умножения технологического показателя для выбросов действующего объекта технологического нормирования на величину годового выпуска продукции;

в) в случае если технологический показатель для выбросов маркерного вещества для действующего объекта технологического нормирования превышает технологический показатель НДТ по выбросам данного маркерного вещества, значение технологического

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

норматива для выбросов по данному маркерному веществу (т/год) определяется путем умножения технологического показателя НДТ на величину годового выпуска продукции объекта технологического нормирования.

Из представленных ниже расчетов видно, что технологические показатели (удельные значения массы выбросов маркерных веществ) действующего объекта технологического нормирования не превышают технологические показатели НДТ, следовательно, значения технологических нормативов определяются по формуле:

$$TH = TPh * GVpr.,$$

где TH - технологический норматив выброса, т/год;

TPh - технологический показатель для выбросов маркерного вещества действующего объекта, кг/т;

GVpr - годовой выпуск продукции, т.

Согласно ч. 2 ст. 23 7-ФЗ: Технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей лучших доступных технологий, комплексным экологическим разрешением, выдаваемым в соответствии со статьей 31.1 настоящего Федерального закона.

Документирование данных результатов определения технологических показателей для выбросов маркерных веществ для каждого стационарного источника выбросов, величины годового выпуска продукции и расчетов годовых валовых выбросов маркерных веществ, удельных значений массы выбросов каждого маркерного вещества в расчете на единицу производимой продукции для объекта технологического нормирования приведены ниже в таблицах 4.4-4.73.

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.4. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 1 Цех входа и сепарации газа

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 т.н.э. (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
5	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
6	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
7	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
8	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
9	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
10	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
11	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001054	1,39524
12	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001054	1,39524
13	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001054	1,39524
14	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001054	1,39524
15	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,7643
16	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,7643
17	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,7643
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,036474	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000005038	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.5. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 2 Цех подготовки газа и конденсата №1

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
5	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
6	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
7	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
8	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
9	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
10	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
11	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
12	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
13	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
14	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
15	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
16	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
17	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
18	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
19	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,180879	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000024983	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.6. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 3 Площадка теплообменников №1

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,020022	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,037515	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000005182	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Таблица 4.7. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 4 Площадка АВО газа №1

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
4	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
5	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
6	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
7	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
8	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,016258	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,138709	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000019159	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.8. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 5 Цех подготовки газа и конденсата №2

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

№ пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
2	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
3	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
4	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
5	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
6	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
7	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
8	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
9	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
10	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
11	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
12	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
13	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
14	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
15	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
16	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
17	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
18	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
19	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,180879	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000024983	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.9. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 6 Площадка теплообменников №2

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,020022	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,037515	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000005182	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Таблица 4.10. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 7 Площадка АВО газа №2

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
4	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
5	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
6	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
7	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
8	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,016258	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,077480	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000010702	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.11. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 8 Площадка дренажных емкостей №2

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,005119	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,013865	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000001915	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Таблица 4.12. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 9 Цех буферных емкостей

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001505	0,01414
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001505	0,01414
5	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001505	0,01414
6	Дефлектор	-	-	-	-	0,000602	6,83309
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,022609	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000003123	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.13. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 10 Площадка дренажных емкостей №1

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,012344	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,021090	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000002913	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Таблица 4.14. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 11 Площадка факельного сепаратора

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,007978	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,025470	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000003518	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.15. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 12 Установка факельная

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	0,004079	79,26172	0,067990	1321,02873	0,001700	33,02572
2	Факел	0,016318	79,26172	0,271958	1321,02873	0,006799	33,02572
3	Факел	0,002040	79,26172	0,033995	1321,02873	0,000850	132,10287
4	Факел	0,008159	79,26172	0,135979	1321,02873	0,003399	33,02572
5	Факел	0,002040	79,26172	0,033995	1321,02873	0,000850	33,02572
6	Факел	0,008159	79,26172	0,135979	1321,02873	0,003399	132,10287
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		0,040795		0,679896		0,016997	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,000005635		0,000093908		0,000002348	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Таблица 4.16. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 15 Узел сбора конденсата

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,007978	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,025470	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000003518	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.17. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 18 Установка подготовки газа на собственные нужды

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
4	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
5	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
6	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
7	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
8	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
9	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
10	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
11	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
12	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
13	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
14	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
15	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
16	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
17	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
18	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
19	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
20	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
21	Дымовая труба	13,374940	1138,66305	29,565000	2516,96833	2,956500	251,69683
22	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,013097	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		13,37494		29,565		3,144517	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,001847367		0,004083564		0,000434326	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.18 Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **УКПГ (общий)**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	УКПГ (119 источников)	13,415735	-	30,244896	-	3,959469	-
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год	13,415735		30,244896		3,959469	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	0,001853002		0,004177472		0,000546888	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.19. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 1 Цех буферных емкостей и насосов конденсата

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1,39E-07	1,16e-06
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1,39E-07	1,16e-06
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1,39E-07	1,16e-06
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1,39E-07	1,16e-06
5	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1,39E-07	1,16e-06
6	Вытяжная вентсистема					1,39E-07	1,16e-06
7	Вытяжная вентсистема					1,39E-07	1,16e-06
8	Вытяжная вентсистема					1,39E-07	1,16e-06
9	Вытяжная вентсистема					1,39E-07	1,16e-06
10	Вытяжная вентсистема					1,39E-07	1,16e-06
11	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
12	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
13	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
14	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
15	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
16	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
17	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
18	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
19	Свеча	-	-	-	-	0,008746	211416,29797
20	Свеча	-	-	-	-	0,008746	211416,29797
21	Свеча	-	-	-	-	0,008746	211416,29797
22	Свеча	-	-	-	-	0,008746	211416,29797
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,034985	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000004832	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.20. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 2 Цех деэтанизации конденсата

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1E-07	2,99e-07
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1E-07	2,99e-07
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1E-07	2,99e-07
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1E-07	2,99e-07
5	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1E-07	2,99e-07
6	Вытяжная вентсистема					1E-07	2,99e-07
7	Вытяжная вентсистема					1E-07	2,99e-07
8	Вытяжная вентсистема					1E-07	2,99e-07
9	Свеча					0,008746	744990,76428
10	Свеча					0,008746	744990,76428
11	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
12	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
13	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
14	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
15	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,061222	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000008456	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.21. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 3 Площадка теплообменников №3

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,030107	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,038853	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000005366	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.22. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 4 Площадка колонн деатанизации

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,007527	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту ТН, т/год		-		-		0,025019	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000003456	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Таблица 4.23. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 5 Площадка печей

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	10,636989	986,83212	23,512821	2181,36893	2,351282	218,13777
2	Дымовая труба	10,636989	986,83212	23,512821	2181,36893	2,351282	218,13777
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
4	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
5	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,001806	0,0
6	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,001806	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту ТН, т/год		21,27397		47,025642		4,741162	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,002938395		0,006495254		0,000654857	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.24. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 6 Площадка АВО конденсата

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,009634	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,044620	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000006163	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Таблица 4.25. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 7 Площадка дренажных емкостей №3

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,006925	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,041911	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000005789	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.26. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 8 Площадка буферных емкостей

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	6491,62077
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	6491,62077
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,005720	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,023212	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000003206	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Таблица 4.27. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 9 Сети внутриплощадочные

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,008129	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,008129	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000001123	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.28. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 11 Площадка дренажных емкостей №4

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,003613	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,038599	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000005331	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Таблица 4.29 Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК (общий)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концент- рация мг/дм ³	масса т/год	концент- рация мг/дм ³	масса т/год	концент- рация мг/дм ³
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	УДК (61 источник)	21,27397	-	47,025642	-	5,057712	-
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		21,27397		47,025642		5,057712	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,002938394		0,006495254		0,000698579	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,03$		$\leq 0,05$		$\leq 0,2$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.30. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 1 Узел подключения

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	1564480,60498
2	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,006021	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,023514	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000003248	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.31. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 3 Установка подготовки топливного газа

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	3,334378	41,87393
2	Свеча	-	-	-	-	0,084356	1437079,90581
3	Свеча	-	-	-	-	0,084356	1437079,90581
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		3,503090	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000483852	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.32. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 2 Установка компрессорная

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
2	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
3	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
4	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
5	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
6	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
7	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
8	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
9	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
10	Дымовая труба	44,866260	108222,47863	124,630300	300622,22222	4,036608	9736,75214
11	Дымовая труба	44,866260	108222,47863	124,630300	300622,22222	4,036608	9736,75214
12	Дымовая труба	44,866260	108222,47863	124,630300	300622,22222	4,036608	9736,75214
13	Дымовая труба	44,866260	108222,47863	124,630300	300622,22222	4,036608	9736,75214
14	Вытяж. вентсист	-	-	-	-	3,334378	41,87393
15	Вытяж. вентсист	-	-	-	-	3,334378	41,87393
16	Вытяж. вентсист	-	-	-	-	3,334378	41,87393
17	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
18	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
19	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
20	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
21	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
22	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
23	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
24	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
25	Фланц. соед.	-	-	-	-	0,008129	0,0
26	Фланц. соед.	-	-	-	-	0,008129	0,0
27	Фланц. соед.	-	-	-	-	0,008129	0,0
28	Фланц. соед.	-	-	-	-	0,008129	0,0
29	Фланц. соед.	-	-	-	-	0,008129	0,0
30	Фланц. соед.	-	-	-	-	0,008129	0,0
31	Фланц. соед.	-	-	-	-	0,008129	0,0
32	Фланц. соед.	-	-	-	-	0,008129	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		583,26138		1620,1939		62,684014	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,080560964		0,223783688		0,008658013	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤1,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.33. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 4 Площадка АВО

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	7822403,02491
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	7822403,02491
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,009634	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,044620	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000006163	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.34. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 5 Цех сепарации газа

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,00518
2	Вытяжная вентсистема					0,000602	0,00518
3	Вытяжная вентсистема					0,000602	0,00518
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000452	0,00387
5	Свеча	-	-	-	-	0,084356	50297796,7033
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,086614	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000011963	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.35. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 6 Емкость дренажная

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	15644806,0498
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	15644806,0498
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,001505	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,036491	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000005040	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.36. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 7 Сети внутриплощадные

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,042451	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,042451	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000005863	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.37 Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **КС (общий)**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концент- рация мг/дм ³	масса т/год	концент- рация мг/дм ³	масса т/год	концент- рация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	КС (49 источников)	583,26138	-	1620,1939	-	66,420794	-
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	583,26138		1620,1939		66,420794	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	0,080560964		0,223783688		0,009174143	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.38. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 4 ПР, участок: 1 Площадка резервуаров нефти

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 1400000 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные С1-С5		Углеводороды предельные С6-С10	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	4,00e-07	3,96e-06	0,000439	0,00554	0,000162	0,00198
2	Вытяжная вентсистема	0,000168	0,00214	0,202888	2,5479	0,075040	0,94237
3	Резервуар нефти	0,000008	0,0	0,009639	0,0	0,003565	0,0
4	Резервуар нефти	0,000008	0,0	0,009639	0,0	0,003565	0,0
5	Резервуар нефти	0,000008	0,0	0,009639	0,0	0,003565	0,0
6	Резервуар нефти	0,000008	0,0	0,009639	0,0	0,003565	0,0
7	Фланцевые соединения	0,000001	0,0	0,000877	0,0	0,000325	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		0,0002014		0,24276		0,089787	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,000000144		0,000173400		0,000064134	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,002$		$\leq 2,5$		$\leq 1,1$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.39. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 4 ПР, участок: 2 Емкость дренажная

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 1400000 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>							
1	Дренажная емкость	-	-	-	-	2E-07	0,0
2	Фланцевые соединения	-	-	-	-	1E-07	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,0000003	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		2,14286E-10	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		-		-		≤5,8	

Таблица 4.40. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 4 ПР, участок: 3 Резервуар – шламосборник

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 1400000 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные С1-С5		Углеводороды предельные С6-С10	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>							
1	Резервуар	0,000042	0,0	0,050454	0,0	0,018661	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		0,000042		0,050454		0,018661	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,000000030		0,000036039		0,000013329	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,002		≤2,5		≤1,1	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.41. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 4 ПР, участок: 4 Площадка для слива из автоцистерн

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 1400000 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные С1-С5		Углеводороды предельные С6-С10	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>							
1	Площадка для слива из автоцистерн	0,00094	0,0	1,134753	0,0	0,419699	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	0,00094		1,134753		0,419699	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	0,000000671		0,000810538		0,000299785	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,002$		$\leq 2,5$		$\leq 1,1$	

Таблица 4.42 Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования ПР (общий)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 1400000 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества, масса т/год			
		Дигидросульфид	Углеводороды предельные С1-С5	Углеводороды предельные С6-С10	Метан
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>					
1	ПР (11 источников)	0,0011834	1,427967	0,528147	0,0000003
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	0,0011834	1,427967	0,528147	0,0000003
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	0,000000845	0,001019976	0,000377248	2,14286E-10
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,002$	$\leq 2,5$	$\leq 1,1$	$\leq 5,8$

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.43. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Испытание скважин** Цех: 1 Площадка буровых работ (установка ДИКТ-50)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 8640000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
2	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
3	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
4	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
5	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
6	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
7	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
8	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
9	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
10	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
11	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
12	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		152,643504		2544,058368		63,601464	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,017667072		0,294451200		0,007361281	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.44. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования
Цех 13 УПН, участок: 2 Насосная перекачки нефти

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 1400000 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества							
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные С1-С5		Углеводороды предельные С6-С10		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>									
1	Фланцевые соединения	-	-	-	-	-	-	0,000301	0,0
2	Резервуар нефти	0,000070	0,0	0,085113	0,0	0,031480	0,0	-	0,0
3	Резервуар нефти	0,000070	0,0	0,085113	0,0	0,031480	0,0	-	0,0
4	Резервуар нефти	0,000070	0,0	0,085113	0,0	0,031480	0,0	-	0,0
5	Фланцевые соединения	4,84e-07	0,0	0,000585	0,0	0,000216	0,0	-	0,0
6	Фланцевые соединения	4,84e-07	0,0	0,000585	0,0	0,000216	0,0	-	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		0,000210968		0,256509		0,094872		0,000301	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,000000151		0,000183221		0,000067766		0,000000215	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		\leq 0,002		\leq 2,5		\leq 1,1		\leq 5,8	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.45. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования
Цех 13 УПН, участок: 7 Установка компрессорная газа КСУ (ВКС)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 1400000 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества									
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные С1-С5		Углеводороды предельные С6-С10		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентраци я мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>											
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	-	-	-	-	0,955260	54,18370
2	Свеча	-	-	-	-	-	-	-	-	0,014059	64484,35475
3	Свеча	-	-	-	-	-	-	-	-	0,014059	64484,35475
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год										0,983378	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т									0,000702413		
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,06	≤11		≤2,0		≤0,004		≤110		

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.46 Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования
Цех 13 УПН, участок: 10 Площадка подогревателей (ПТБ-1,6)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 1400000 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества									
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные С1-С5		Углеводороды предельные С6-С10		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентра- ция мг/дм ³	масса т/год	концентра- ция мг/дм ³	масса т/год	концентраци- я мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>											
1	Дымовая труба	-	-	-	-	-	-	45,990000	9244,4186	4,599000	924,44000
2	Дымовая труба	-	-	-	-	-	-	45,990000	9244,4186	4,599000	924,44000
3	Дымовая труба	-	-	-	-	-	-	45,990000	9244,4186	4,599000	924,44000
4	Дымовая труба	-	-	-	-	-	-	45,990000	9244,4186	4,599000	924,44000
5	Дымовая труба	-	-	-	-	-	-	45,990000	9244,4186	4,599000	924,44000
6	Дымовая труба	-	-	-	-	-	-	45,990000	9244,4186	4,599000	924,44000
7	Свеча	-	-	-	-	-	-	-	-	0,008436	2514,8898
8	Площадка подогревателей	-	-	-	-	-	-	-	-	1,399608	0,0000
9	Площадка подогревателей	0,000001	0,000	0,001536	0,000	0,000568	0,000	-	-	-	-
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		0,000001		0,001536		0,000568		2,7594		29,002044	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,000000001		0,000001097		0,000000406		0,001971000		0,020715746	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,06		≤11		≤2,0		≤0,004		≤110	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.47 Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования
Цех 13 УПН (общая)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 1400000 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества									
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные С1-С5		Углеводороды предельные С6-С10		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентра- ция мг/дм ³	масса т/год	концентра- ция мг/дм ³	масса т/год	концентраци- я мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа (Приказ от 13.06.2019 №376)</i>											
1	12 источников	0,000001	0,000	0,001536	0,000	0,000568	0,000	275,94	-	29,985422	-
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	0,000001		0,001536		0,000568		275,94		29,985422	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	0,000000001		0,000001097		0,000000406		0,197100000		0,021418159	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,06$		≤ 11		$\leq 2,0$		$\leq 0,004$		≤ 110	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.48. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 13 УПН, участок: 14 Кустовая площадка К-171

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 8640000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,016258	0,0
2	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,058709	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,074967	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000008677	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.49. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 13 УПН, участок: 15 Групповая замерная установка

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 8640000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,010086	0,11426
2	Предохранительные клапаны	-	-	-	-	2,844095	0,0
3	ЗРА	-	-	-	-	0,020363	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		2,874544	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000332702	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.50. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 1 Куст скважин №2

На газоконденсатной залежи Яро-Яхинского месторождения введено в эксплуатацию 9 кустов газоконденсатных скважин и 3 куста нефтяных скважин. На газоконденсатной залежи эксплуатируется 41 скважина (газовая), на нефтяной залежи эксплуатируется 42 нефтяные скважины. Сбор газа от кустов с газовыми скважинами предусматривается на УКПГ, сбор нефти от нефтяных скважин предусматривается на УПН. **Продукцией кустов с газовых скважин является газоконденсатная смесь. Продукцией нефтяных кустов скважин является нефтеводогазовая смесь.** Общий объем пластовой смеси, являющейся продукцией для кустовых площадок составляет: 48530028,685 т.н.э

Наименование объекта технологического нормирования	Данные об объемах пластовой смеси, м ³
Куст скважин №2	1794954395
Куст скважин №6	274962165
Куст скважин №8	336329615
Куст скважин №15	2507758881
Куст скважин №5	6179208788
Куст скважин №7	1981812982
Куст скважин №12	1992581495
Куст скважин №71	4226966046
Куст скважин №3	4067171453
Куст скважин №9	126482428
Куст скважин №4	6205998313
Куст скважин №11	8157376807
Куст скважин №171	8417001651
Итого по кустовым площадкам	46268605019
Скважина №24	226855878
Скважина №12	569602718
Скважина №26	50384615
Скважина №45	182397383
Скважина №128	650939705
Скважина №30	110766549
Скважина №129	470476818
Итого по скважинам	2261423666
Итого по объекту	48530028685

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	28,117000	4696,38213	8786,71420	1467593,46093	1195,59600	199693,57115
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,59900	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,59900	924,43996
4	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,028903	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		69,727924		8878,6942		1204,822903	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества						
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан		
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,001436800		0,182952585		0,024826338		
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$		

Таблица 4.51. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 2 Куст скважин №6

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
2	Факел	26,810000	7164,2538	8378,02980	2238932,77022	1139,986	304648,41129
3	Предохранительные клапаны	-	-	-	-	0,613432	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		47,615462		8424,0198		1145,198432	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,000981155		0,173583656		0,023597728	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.52. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 3 Куст скважин №8

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	26,810000	7164,2538	8378,02980	2238932,77022	1139,986	304648,41129
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599000	924,43996
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,005645	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		47,615462		8424,0198		1144,590645	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,000981155		0,173583656		0,023585204	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.53. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 4 Куст скважин №15

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	32,695000	4368,34193	10217,1095	1365203,1021	1390,227	185760,8747
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,002823	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		53,500462		10263,0995		1394,828823	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,001102420		0,211479362		0,028741562	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.54. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 5 Куст скважин №5

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	28,117000	4696,38213	8786,71420	1467593,46093	1195,596	199693,57115
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,001631	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		69,727924		8878,6942		1204,795631	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,001436800		0,182952585		0,024825776	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.55. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 6 Куст скважин №7

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	31,387000	4659,61279	9808,42510	1456216,59418	1334,618	198144,93302
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,003086	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		72,997924		9900,4051		1343,819086	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,001504181		0,204005754		0,027690466	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.56. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 7 Куст скважин №12

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	22,886	10193,75913	7151,9767	3185473,66459	10,763000	433442,76194
2	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,0028230	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		22,886		7151,9767		10,765823	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,000471584		0,147372192		0,000221838	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.57. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 8 Куст скважин №71

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	24,194000	6927,77646	7560,66100	2164822,36059	11,378	3258,05202
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,004014	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		65,804924		7652,641		20,580014	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,001355963		0,157688780		0,000424068	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.58. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 9 Куст скважин №3

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	32,695000	4368,34193	10217,1095	1365203,1021	1390,227	185760,8747
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,005645	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		74,305924		10309,0895		1399,430645	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,001531133		0,212427023		0,028836386	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.59. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 10 Куст скважин №9

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	28,117000	4696,38213	8786,71420	1467593,46093	1195,596	199693,57115
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Предохранитель ные клапаны	-	-	-	-	0,0018817	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		69,727924		8878,6942		1204,795882	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,001436800		0,182952585		0,024825781	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.60. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 11 Куст скважин №4

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	24,84800	5533,42537	7765,0032	1729257,07041	1056,5730	2602,69258
2	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,0018817	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		24,848		7765,0032		1056,574882	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,000512013		0,160004093		0,021771569	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.61. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 12 Куст скважин №11

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	32,695000	4368,34193	10217,1095	1365203,1021	1390,227	185760,8747
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599000	924,43996
3	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,005645	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		53,500462		10263,0995		1394,831645	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,001102420		0,211479362		0,028741620	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.62. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 13 Куст скважин №171

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	25,502000	5111,65940	7969,34540	1597287,57899	1084,377	217340,69203
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,9900000	9244,41859	4,599000	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,9900000	9244,41859	4,599000	924,43996
4	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,005645	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		67,112924		8061,3254		1093,580645	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,001382915		0,166110048		0,022534103	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.63. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участки: 14-22 Одиночная скважина (№№12-Р, 21-Р, 23-Р, 30-Р, 32-Р, 45-Р, 53-Р, 54-Р, 62-Р)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,000033	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		-		-		0,000033	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000000001	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.64. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 23 Газосброс с кустов №6,5,2,71, скв. №53-Р, №32-Р

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
4	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
5	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
6	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,000753	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,088218	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000001818	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.65. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, уч.: 24 Газосброс с кустов №7,4,5, скв. №62-Р

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
4	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,000023	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,052502	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000001082	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.66. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 25 Газосброс с кустов №12, скв. №12-Р

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
4	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,000012	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,052491	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000001082	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.67. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, уч.: 26 Газосброс с кустов №8, скв. №30-Р, №45-Р

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
4	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,000018	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,052497	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000001082	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.68. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участок: 27 Газосброс с кустов №3,11,скв.№21-Р,№23-Р, №54-Р

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
4	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
5	Фланцевые соединения	-	-	-	-	0,000060	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,070032	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000001443	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.69. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 14 Кусты скважин, участки: 28-50 Скважина №№24 (12, 16, 21, 23, 25, 26, 29, 30, 32, 36, 41, 43, 45, 46, 53, 54, 55, 65, 128, 129, 505)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	19,01664	79,53506	316,94400	1325,58437	7,923600	33,13961
2	Предохранительные клапаны	-	-	-	-	7,613342	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		19,01664		316,944		15,536942	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,000391853		0,006530884		0,000320151	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.70 Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Цех 14 Кусты скважин (общий)**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 48530028,685 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Кусты скважин (122 источника)	1176,7540	-	122140,474	-	13976,2808	-
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		1176,754036		122140,474100		13976,28076	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,024247957		2,516802017		0,287992427	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 5,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.71. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 15 ДКС участок: 1 Сети внутриплощадочные

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,756479	741460,0044
2	Свеча	-	-	-	-	0,252160	247559,83699
3	Предохранительные клапаны	-	-	-	-	0,012665	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		1,021304	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000141064	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.72. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 15 ДКС участок: 4 Установка подготовки газа

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,0331181	18,78569
2	Свеча	-	-	-	-	0,0103630	741460,0044
3	Свеча	-	-	-	-	0,0034540	686537,02918
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		0,046935	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		0,000006483	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.73. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 15 ДКС участок: 2 ГПА, Блок энергетический

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	44,866260	1155,40013	124,630300	3209,48992	4,0366080	103,95109
2	Дымовая труба	44,866260	1155,40013	124,630300	3209,48992	4,0366080	103,95109
3	Дымовая труба	44,866260	1155,40013	124,630300	3209,48992	4,0366080	103,95109
4	Дымовая труба	44,866260	1155,40013	124,630300	3209,48992	4,0366080	103,95109
5	Свеча	-	-	-	-	0,2383430	740172,74744
6	Свеча	-	-	-	-	9,1364700	741785,32461
7	Свеча	-	-	-	-	0,0794480	741401,78674
8	Свеча	-	-	-	-	0,2383430	740172,74744
9	Свеча	-	-	-	-	9,1364700	741785,32461
10	Свеча	-	-	-	-	0,0794480	741401,78674
11	Свеча	-	-	-	-	0,2383430	740172,74744
12	Свеча	-	-	-	-	9,1364700	741785,32461
13	Свеча	-	-	-	-	0,0794480	741401,78674
14	Свеча	-	-	-	-	0,2383430	740172,74744
15	Свеча	-	-	-	-	9,1364700	741785,32461
16	Свеча	-	-	-	-	0,0794480	741401,78674
17	ГПА, блок энергетический	-	-	-	-	0,1792119	0,0
18	ГПА, блок энергетический	-	-	-	-	0,1792119	0,0
19	ГПА, блок энергетический	-	-	-	-	0,1792119	0,0
20	ГПА, блок энергетический	-	-	-	-	0,1792119	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		179,46504		498,5212		54,680324	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,024787989		0,068856519		0,007552531	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.74. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 15 ДКС участок: 3 Участок сепарации газа

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,002712	0,02373
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,002712	0,04962
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,002712	0,02373
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,002712	0,04962
5	Свеча	-	-	-	-	0,227980	738665,55714
6	Свеча	-	-	-	-	0,075993	738773,55860
7	Свеча	-	-	-	-	0,227980	738665,55714
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		0,542801	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		0,000074973	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Таблица 4.75. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Цех 15 ДКС (общий)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7240000,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м³ и другие)

N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³	масса т/год	концентрация мг/дм ³
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	ДКС (33 источника)	179,46504	-	498,5212	-	56,291364	-
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		179,46504		498,5212		56,291364	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		0,024787989		0,068856519		0,007775050	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		$\leq 0,7$		$\leq 1,0$		$\leq 1,0$	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.76. Суммарные данные о массе, т/год, выбросов маркерных веществ по объекту технологического нормирования (ОТН)

N N пп	Наименование объекта нормирования (цеха)	Наименование маркерного вещества, т/год					
		Дигидросульфид	Углеводороды предельные C1-C5	Углеводороды предельные C6-C10	Азота диоксид	Углерода оксид	Метан
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (годовой выход продукции 7240000,00 т.н.э.)</i>							
1	УКПГ (119 источников)	-	-	-	13,415735	30,244896	3,958867
2	УДК (61 источник)	-	-	-	21,273970	47,025642	5,057712
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-	-	-	34,689705	77,270538	9,016579
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		-	-	-	≤0,03	≤0,05	≤0,2
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по ОТН		-	-	-	0,004791	0,010673	0,001245
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (годовой выход продукции 7240000,00 т.н.э.)</i>							
3	КС (49 источников)	-	-	-	583,26138	1620,19390	66,412665
4	ДКС (33 источника)	-	-	-	179,46504	498,52120	56,291364
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-	-	-	762,72642	2118,7151	122,704029
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		-	-	-	≤0,7	≤1,0	≤1,0
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по ОТН		-	-	-	0,105349	0,292640	0,016948
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (годовой выход продукции 48530028,685 т.н.э.)</i>							
5	Испытание скважин (12 источников)	-	-	-	152,643504	2544,058368	63,601464
6	УПН (5 источников)	-	-	-	-	-	2,949511
7	Кусты скважин (122 источника)	-	-	-	1176,754036	122140,4741	13976,28076
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год					1329,397540	124684,532468	14042,831735
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ					≤0,7	≤5,0	≤1,0
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по ОТН					0,027393298	2,569224372	0,289363763

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Н Н пп	Наименование объекта нормирования (цеха)	Наименование маркерного вещества, т/год					
		Дигидросульфид	Углеводороды предельные С1-С5	Углеводороды предельные С6-С10	Азота диоксид	Углерода оксид	Метан
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (годовой выход продукции 1400000 т.н.э.)</i>							
8	ПР (11 источников)	0,0011834	1,427967	0,528147	-	-	0,0000003
9	УПН (6 источников)	0,000210968	0,256509	0,094872	-	-	0,0003010
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		0,001394	1,684476	0,623019	-	-	0,0003013
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,002	≤2,5	≤1,1	-	-	≤5,8
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по ОТН		0,000001	0,001203	0,000445	-	-	0,0000002
<i>НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа (годовой выход продукции 1400000 т.н.э.)</i>							
10	УПН (12 источников)	0,000001	0,001536	0,000568	-	2,7594	29,985422
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		0,000001	0,001536	0,000568	-	2,7594	29,985422
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,06	≤11	≤2,0	-	≤0,004	≤110
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по ОТН		0,00000001	0,000001	0,000000406	-	0,001971	0,021418
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год (430 источников)	0,001395	1,686012	0,623587	2126,813665	126883,277506	14204,538066	

5 СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВАХ СБРОСОВ И ФИЗИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

В соответствии со статьей 1 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» технологические нормативы - нормативы выбросов, сбросов загрязняющих веществ, нормативы допустимых физических воздействий, которые устанавливаются с применением технологических показателей.

На основании статьи 23 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей наилучших доступных технологий.

В связи с отсутствием технологических показателей физического воздействия в отраслевых справочниках ИТС НДТ, рассмотренных и представленных в таблице 2.5, технологические нормативы физического воздействия не разрабатываются и не устанавливаются на основании ст. 23 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

В связи с отсутствием сбросов и источников сбросов загрязняющих веществ в водные объекты технологические нормативы сбросов не устанавливаются.

6 СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
2. Приказ Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении правил разработки технологических нормативов».
3. Приказ Минприроды России от 11.10.2021 N 780 «Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения».
4. ИТС 28-2017 «Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти» (утв. Приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2838).
5. ИТС 29-2017 «Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча природного газа» (утв. Приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2844).
6. Приказ Минприроды России от 13 июня 2019 года N 376 «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти».
7. Приказ Минприроды России от 17 июля 2019 г. № 471 «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа».
8. Федеральный закон от 21.07.2014 N 219-ФЗ (ред. от 26.07.2019) «О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды».
9. Распоряжение Правительства РФ от 30.04.2019 № 866-р «Об утверждении поэтапного графика актуализации информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям».
10. Приказ Минпромторга России от 31.03.2015 № 665 «Об утверждении Методических рекомендаций по определению технологии в качестве наилучшей доступной технологии».
11. ГОСТ Р 56 828.15–2016. Наилучшие доступные технологии. Термины и определения.
12. Распоряжение от 20 июня 2017 г. N 1299-р (в ред. распоряжений Правительства РФ от 07.04.2018 N 622-р, от 01.08.2019 N 1712-Р, от 31.03.2020 N 811-р) «Об утверждении перечня основного технологического оборудования, эксплуатируемого в случае применения наилучших доступных технологий, в целях применения подпункта 1 статьи 259.3 Налогового кодекса РФ