

В Северо-Уральское
межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Общество с ограниченной ответственностью, Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"
организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

628309, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск,
улица Ленина, 26

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1058602819538

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 8604035473

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

09.10

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

Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа

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

71-0186-000822-П, Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета
окружающую среду, ЦППН-7,8)

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

Представитель ООО «РН-Юганскнефтегаз»
по доверенности №215 от 27.05.2021 г.
– Начальник управления
охраны окружающей среды
и природоохранных технологий
ООО «СамараНИПИнефть» Губа А.С.

М.П. (при наличии)

" 11 " августа 20 21 г.

1.6 СВЕДЕНИЯ ОБ АВАРИЯХ И ИНЦИДЕНТАХ, ПОВЛЕКШИХ НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОИЗОШЕДШИХ ЗА 2014-2020 ГОДЫ

1.6.1 СВЕДЕНИЯ ОБ АВАРИЯХ, ПОВЛЕКШИХ НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОИЗОШЕДШИХ ЗА 2014-2020 ГОДЫ

№ 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	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
Аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие за 2014-2020 годы, отсутствуют.					

1.6.2 СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЦИДЕНТАХ, ПОВЛЕКШИХ НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОИЗОШЕДШИХ ЗА 2014-2020 ГОДЫ

№ 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	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
1	28.05.2014	28.05.2014	0	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
2	07.06.14	07.06.14	0	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
3	20.06.14	20.06.14	6606,302976	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
4	02.07.14	02.07.14	0	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
5	30.07.14	30.07.14	1302,01344	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
6	25.09.14	25.09.14	810,770688	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
7	22.10.2014	22.10.2014	0	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
8	18.12.2014	18.12.2014	312,1747679	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
9	26.12.2014	26.12.2014	0	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
10	17.06.2015	17.06.2015	859,7375502	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
11	22.07.2015	22.07.2015	771,0205922	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ

12	24.07.2015	24.07.2015	1583,099313	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
13	21.10.2015	21.10.2015	899,0650815	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
14	15.01.2016	15.01.2016	150,5618905	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
15	08.04.2016	08.04.2016	3561,164006	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
16	04.05.2016	04.05.2016	0	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
17	03.06.2016	03.06.2016	4362,923516	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
18	11.06.2016	11.06.2016	3118,310188	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
19	23.06.2016	23.06.2016	0	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
20	24.06.2016	24.06.2016	1885,78496	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
21	15.09.2016	15.09.2016	1528,249283	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
22	07.12.2016	07.12.2016	27,65696694	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
23	11.04.2017	11.04.2017	1463,004593	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
24	07.07.2017	07.07.2017	0	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
25	02.08.2017	02.08.2017	49,6075583	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
26	24.08.2017	24.08.2017	2049,145424	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
27	27.11.2017	27.11.2017	70,31622383	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
28	24.12.2017	24.12.2017	68,07219084	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ

29	17.03.2018	17.03.2018	0	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
30	16.06.2018	16.06.2018	640,9532114	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
31	25.06.2018	25.06.2018	3473,502552	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
32	27.06.2018	27.06.2018	56,96231918	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
33	15.07.2018	15.07.2018	45,68877073	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
34	31.07.2018	31.07.2018	503,5521806	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
35	03.08.2018	03.08.2018	419,4336645	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
36	06.08.2018	06.08.2018	3157,633314	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
37	09.08.2018	09.08.2018	69,51048604	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
38	12.12.2018	12.12.2018	578,9226566	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
39	13.12.2018	13.12.2018	3404,488474	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
40	13.01.2019	13.01.2019	62,39741825	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
41	24.02.2019	24.02.2019	419,6247997	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
42	03.03.2019	03.03.2019	141,2691017	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Локализация, откачка ВНЭ
43	18.04.2019	18.04.2019	574,6216306	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Установка боновых заграждений, Обработка участка сорбентом
44	07.05.2019	08.05.2019	1177,234531	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Сбор и Вывоз ВНЭ, Срез и Вывоз НЗГ, Обработка участка сорбентом
45	19.05.2019	19.05.2019	506,7299885	Тип трубопровода: нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Срез и Вывоз НЗГ, Сбор и Вывоз ВНЭ
46	19.05.2019	20.05.2019	219,1706135	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Срез и Вывоз НЗГ, Сбор и Вывоз ВНЭ
47	14.06.2019	14.06.2019	2157,985267	Тип трубопровода: водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Сбор и вывоз ВНЭ

48	27.07.2019	28.07.2019	32850,47902	Тип трубопровода:водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Сбор и вывоз ВНЭ, установка боновых заграждений, отсыпка подъездных путей.
49	03.08.2019	03.08.2019	0	Тип трубопровода:водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	откачка и вывоз ВНЭ, срез и вывоз НЗГ
50	04.08.2019	04.08.2019	2322,121058	Тип трубопровода:нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	откачка и вывоз ВНЭ, срез и вывоз НЗГ
51	05.08.2019	05.08.2019	0	Тип трубопровода:водовод, Негерметичность запорной арматуры, загрязнение почвы	откачка и вывоз ВНЭ, срез и вывоз НЗГ
52	03.09.2019	03.09.2019	0	Тип трубопровода:водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	откачка и вывоз ВНЭ, срез и вывоз НЗГ
53	09.09.2019	09.09.2019	335,7661454	Тип трубопровода:водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Откачка и вывоз ВНЭ
54	01.10.2019	02.10.2019	2187,519369	Тип трубопровода:водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Удаление наземных частей мелколесье
55	29.11.2019	30.11.2019	940,3236496	Тип трубопровода:нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, срезка НЗГ
56	24.02.2020	24.02.2020	703,551744	Тип трубопровода:нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование силами ЦТОиРТ-5, Уборка замазученного снега вручную
57	30.03.2020	31.03.2020	35,4945024	Тип трубопровода:водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование
58	01.04.2020	02.04.2020	15,2119296	Тип трубопровода:водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование
59	05.04.2020	05.04.2020	4094,544384	Тип трубопровода:нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование
60	10.04.2020	10.04.2020	10,1412864	Тип трубопровода:водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование
61	22.04.2020	22.04.2020	18321,50154	Тип трубопровода:водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование

62	04.06.2020	04.06.2020	2891,534285	Тип трубопровода:нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование силами ЦТОРТ-5
63	29.09.2020	29.09.2020	40,5651456	Тип трубопровода:водовод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование
64	29.09.2020	30.09.2020	3649,595443	Тип трубопровода:нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование
65	03.11.2020	03.11.2020	844,2620928	Тип трубопровода:нефтепровод, внутр. коррозия, загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование силами ЦТОРТ-5, откачка НСЖ
66	17.12.2020	17.12.2020	2611,381248	Тип трубопровода: Нефтепровод, Внутр. коррозия, Загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование силами УЭТ, сбор и вывоз ВНЭ.
67	26.12.2020	26.12.2020	21,5502336	Тип трубопровода: Нефтепровод, Внутр. коррозия, Загрязнение почвы	Обследование и вешкование участка, обвалование силами УЭТ, сбор и вывоз ВНЭ.

1.7 ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование	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
<i>Программа повышения экологической эффективности не предусмотрена ввиду отсутствия превышений технологических показателей НДТ.</i>							

РАЗДЕЛ II. РАСЧЕТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ

Расчеты технологических нормативов. Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8) представлен в Приложении 4 к Заявке.

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)

N 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
ДНС с УПСВ к.285						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 1 Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ)	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤28024629	-	Внедрение технологии значительно снижает риски коррозионного износа трубопроводов транспорта нефти от УПСВ до УПН, ЦПС; газопроводов транспорта газа от УПСВ до УКПГ, существенно снижает протяженность низконапорных водоводов от УПСВ до блочных кустовых насосных станций (БКНС) системы поддержания пластового давления и энергозатраты на транспорт жидкости по напорным и межпромысловым нефтепроводам.	2007
2		НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газоводонефтяную смесь в герметизированные проточные емкосты, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	
3		НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤110 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,6 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год) ≤11 Углеводороды предельные C6-C10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,0 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,004	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов	
4		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	
5	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	
ДНС-1 Прб						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤110 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,6 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год) ≤11 Углеводороды предельные C6-C10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,0 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,004	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов	1988
2		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	

ПТВО в районе КНС-16

1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 1 Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ)	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤28024629	-	Внедрение технологии значительно снижает риски коррозионного износа трубопроводов транспорта нефти от УПСВ до УПН, ЦПС; газопроводов транспорта газа от УПСВ до УКПГ, существенно снижает протяженность низконапорных водоводов от УПСВ до блочных кустовых насосных станций (БКНС) системы поддержания пластового давления и энергозатраты на транспорт жидкости по напорным и межпромысловым нефтепроводам.	2016
2		НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазодояной жидкости	не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкосты, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	
3		НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤110 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,6 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год) ≤11 Углеводороды предельные C6-C10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,0 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,004	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов	
4		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	

ДНС с УПСВ к.201

1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 1 Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ)	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤28024629	-	Внедрение технологии значительно снижает риски коррозионного износа трубопроводов транспорта нефти от УПСВ до УПН, ЦПС; газопроводов транспорта газа от УПСВ до УКПГ, существенно снижает протяженность низконапорных водоводов от УПСВ до блочных кустовых насосных станций (БКНС) системы поддержания пластового давления и энергозатраты на транспорт жидкости по напорным и межпромысловым нефтепроводам.	2008
2		НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазодояной жидкости	не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкосты, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	
3		НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤110 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,6 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год) ≤11 Углеводороды предельные C6-C10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,0 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,004	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов	
4		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	
5	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	

ДНС с УПСВ в р-не к.354

1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 1 Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ)	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤28024629	-	Внедрение технологии значительно снижает риски коррозионного износа трубопроводов транспорта нефти от УПСВ до УПН, ЦПС; газопроводов транспорта газа от УПСВ до УКПГ, существенно снижает протяженность низконапорных водоводов от УПСВ до блочных кустовых насосных станций (БКНС) системы поддержания пластового давления и энергозатраты на транспорт жидкости по напорным и межпромысловым нефтепроводам.
2		НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазодояной жидкости	не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давления, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкости, что приводит к экономии электроэнергии и материалов
3		НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤110 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,6 Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год)≤11 Углеводороды предельные С6-С10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,0 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,004	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов
4		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.
5	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
Мини ДНС с УСН					
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤110 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,6 Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год)≤11 Углеводороды предельные С6-С10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,0 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,004	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов
2		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.
КС-2					
1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

КС-2 2п.к. (перспектива 2022)

1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
---	-----------------------------------------------------	------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------

КСНС ЦППН-8

1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
---	-----------------------------------------------------	------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------

КСНС ДНС с УПСВ к 201

1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
---	-----------------------------------------------------	------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------

КСНС с УПСВ к 354

1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
---	-----------------------------------------------------	------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------

КС ВД в р-не к. 354 (перспектива 2023)

1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	
КС НС на ДНС к. 39 (на КСВД к.354) - перспектива 2024						
1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	
КНС с УПСВ к 354						
1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	
КС-1						
1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	
ГКНС ДНС С УПСВ к 285						

1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
Управление генерации ЭСН Приобская					
1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
КС Эрглинского (перспектива 2024)					
1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
2	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤110 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,6 Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год) ≤11 Углеводороды предельные С6-С10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,0 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,004	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов
ДНС с УПСВ к.39					
НДТ отсутствуют					
Установка подогрева жидкости на ДНС с УПСВ в р-не к.39					
НДТ отсутствуют					
ПТВО в районе к.244.					
НДТ отсутствуют					
УПВО на УСН					
НДТ отсутствуют					
ДНС с УПСВ Эрг. л.у.					

1	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	
2	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤110 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,6 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год)≤11 Углеводороды предельные C6-C10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,0 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,004	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов	
3		НДТ 4 «Уменьшение выбросов резервуарных парков»	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤5,8 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,002 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год)≤2,5 Углеводороды предельные C6-C10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤1,1	Приказ Минприроды России от 13.06.2019 N 376 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти" (Зарегистрировано в Минюсте России	Резервуарное хранение нефти (резервуарный парк)	

ЦППН-7

1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 1 Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ)	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤28024629	-	Внедрение технологии значительно снижает риски коррозионного износа трубопроводов транспорта нефти от УПСВ до УПН, ЦПС; газопроводов транспорта газа от УПСВ до УКПГ, существенно снижает протяженность низконапорных водоводов от УПСВ до блочных кустовых насосных станций (БКНС) системы поддержания пластового давления и энергозатраты на транспорт жидкости по напорным и межпромысловым нефтепроводам.	2002
2		НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлекния, создаваемого насосной установкой, подающей газоводонефтяную смесь в герметизированные проточные емкосты, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	
3		НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤110 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,6 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год)≤11 Углеводороды предельные C6-C10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,0 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,004	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов	

		НДТ 4 «Уменьшение выбросов резервуарных парков»	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤5,8 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,002 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,5 Углеводороды предельные C6-C10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤1,1	Приказ Минприроды России от 13.06.2019 N 376 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти" (Зарегистрировано в Минюсте России	Резервуарное хранение нефти (резервуарный парк)	
4		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	
5	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	
ЦППН-8						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 1 Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ)	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤28024629	-	Внедрение технологии значительно снижает риски коррозионного износа трубопроводов транспорта нефти от УПСВ до УПН, ЦПС; газопроводов транспорта газа от УПСВ до УКПГ, существенно снижает протяженность низконапорных водоводов от УПСВ до блочных кустовых насосных станций (БКНС) системы поддержания пластового давления и энергозатраты на транспорт жидкости по напорным и межпромысловым нефтепроводам.	2003
2		НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазодляной жидкости	не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкосты, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	
		НДТ 4 «Уменьшение выбросов резервуарных парков»	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤5,8 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,002 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,5 Углеводороды предельные C6-C10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤1,1	Приказ Минприроды России от 13.06.2019 N 376 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти" (Зарегистрировано в Минюсте России	Резервуарное хранение нефти (резервуарный парк)	
3		НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤110 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,6 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год) ≤11 Углеводороды предельные C6-C10, кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,0 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,004	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов	
4		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	

5	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 16 Технология компримирования ПНГ	Азота диоксид и Азота оксид г/тыс.м ПНГ суммарно 16; Углерода оксид г/тыс.м ПНГ 22; Метан г/тыс.м ПНГ 28; Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан) г/тыс.м ПНГ 28	Приказ Минприроды России от 21.05.2019 N 319 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"	1. Снижение энергопотребления; 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	
КНС-353						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазовой жидкости	не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкосты, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	
2		НДТ 3 Повышение энергоэффективности насосного оборудования	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤469781936	-	Снижение потребления энергетических ресурсов	
3		НДТ 7 Применение воздушной системы охлаждения	не установлены	-	Применение воздушной системы охлаждения вместо водной позволяет снизить экологические воздействия и повысить экономическую эффективность процесса.	
4		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	
5		НДТ 17 «Ингибиторная защита»	отсутствуют		-	
6		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	
7	ИТС 46-2019 Сокращение выбросов ЗВ, сбросов ЗВ при хранении и складировании товаров (грузов)	НДТ А-1-1 Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	не установлены	-	Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	
8		НДТ А-1-2 Повышение квалификации персонала	не установлены	-	Повышение квалификации персонала	
9		НДТ А-4-3 Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	не установлены	-	Снижение аварийности при транспортировке нефти	
КНС-1бис						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 3 Повышение энергоэффективности насосного оборудования	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤469781936	-	Снижение потребления энергетических ресурсов	2007
2		НДТ 7 Применение воздушной системы охлаждения	не установлены	-	Применение воздушной системы охлаждения вместо водной позволяет снизить экологические воздействия и повысить экономическую эффективность процесса.	
3		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	
4		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	
5	ИТС 46-2019 Сокращение выбросов ЗВ, сбросов ЗВ при хранении и складировании товаров (грузов)	НДТ А-1-1 Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	не установлены	-	Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	
6		НДТ А-1-2 Повышение квалификации персонала	не установлены	-	Повышение квалификации персонала	
7		НДТ А-4-3 Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	не установлены	-	Снижение аварийности при транспортировке нефти	
КНС-216						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 3 Повышение энергоэффективности насосного оборудования	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤469781936	-	Снижение потребления энергетических ресурсов	2006
2		НДТ 7 Применение воздушной системы охлаждения	не установлены	-	Применение воздушной системы охлаждения вместо водной позволяет снизить экологические воздействия и повысить экономическую эффективность процесса.	

3		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.
4		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.
5	ИТС 46-2019 Сокращение выбросов ЗВ, сбросов ЗВ при хранении и складировании товаров (грузов)	НДТ А-1-1 Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	не установлены	-	Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента
6		НДТ А-1-2 Повышение квалификации персонала	не установлены	-	Повышение квалификации персонала
7		НДТ А-4-3 Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	не установлены	-	Снижение аварийности при транспортировке нефти
Полигон Эргинский л.у.					
НДТ отсутствуют					
ЦДНГ-12(кусты скважин)					
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.
2		НДТ 17 Ингибиторная защита	не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования.
3		НДТ А-1-1 Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	не установлены	-	Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента
4	ИТС 46-2019 Сокращение выбросов ЗВ, сбросов ЗВ при хранении и складировании товаров (грузов)	НДТ А-1-2 Повышение квалификации персонала	не установлены	-	Повышение квалификации персонала
5		НДТ А-4-3 Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	не установлены	-	Снижение аварийности при транспортировке нефти
ЦДНГ-22(кусты скважин)					
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.
2		НДТ 17 Ингибиторная защита	не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования.
3	ИТС 46-2019 Сокращение выбросов ЗВ, сбросов ЗВ при хранении и складировании товаров (грузов)	НДТ А-1-1 Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	не установлены	-	Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента
4		НДТ А-1-2 Повышение квалификации персонала	не установлены	-	Повышение квалификации персонала
5		НДТ А-4-3 Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	не установлены	-	Снижение аварийности при транспортировке нефти
ЦДНГ-19(кусты скважин)					
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.
2		НДТ 17 Ингибиторная защита	не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования.
3	ИТС 46-2019 Сокращение выбросов ЗВ, сбросов ЗВ при хранении и складировании товаров (грузов)	НДТ А-1-1 Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	не установлены	-	Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента
4		НДТ А-1-2 Повышение квалификации персонала	не установлены	-	Повышение квалификации персонала
5		НДТ А-4-3 Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	не установлены	-	Снижение аварийности при транспортировке нефти
ЦДНГ-14(кусты скважин)					
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.
2		НДТ 17 Ингибиторная защита	не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования.
3	ИТС 46-2019 Сокращение выбросов ЗВ, сбросов ЗВ при хранении и складировании товаров (грузов)	НДТ А-1-1 Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	не установлены	-	Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента
4		НДТ А-1-2 Повышение квалификации персонала	не установлены	-	Повышение квалификации персонала

5		НДТ А-4-3 Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	не установлены	-	Снижение аварийности при транспортировке нефти
ЦДНГ-21(кусты скважин)					
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.
2		НДТ 17 Ингибиторная защита	не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования.
3		НДТ А-1-1 Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	не установлены	-	Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента
4		НДТ А-1-2 Повышение квалификации персонала	не установлены	-	Повышение квалификации персонала
5		НДТ А-4-3 Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	не установлены	-	Снижение аварийности при транспортировке нефти
ЦДНГ-23(кусты скважин)					
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.
2		НДТ 17 Ингибиторная защита	не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования.
3		НДТ А-1-1 Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	не установлены	-	Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента
4		НДТ А-1-2 Повышение квалификации персонала	не установлены	-	Повышение квалификации персонала
5		НДТ А-4-3 Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	не установлены	-	Снижение аварийности при транспортировке нефти

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

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 выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
Площадка: 1 Приобское месторождения, правый берег, ЦППН-8				
1	Печь ПТБ (УПЖ на ДНС с УПСВ в р-не к. 39 (перспектива 2023))	12	2	
2	Резервуар вертикальный стальной хранения нефти РВС 1-4 (ЦППН-8)	4	2	
3	Аварийно-технологические резервуары РВС 1-4 (ДНС с УПСВ к 354)	4	2	
4	Резервуар аварийный Р1-4 (ДНС с УПСВ к 201)	4	2	
5	Резервуары нефти (ДНС с УПСВ к 39 (перспектива 2023))	2	2	
6	Сепаратор концевой СК1 (ЦППН-8)	1	1	
7	Сепаратор входной СВ1 (ЦППН-8)	1	1	
8	Установка компрессорная КУ 1-5, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-5 (ЦППН-8)	80	1	
9	Сепаратор приемный СП1 (ДНС с УПСВ к 201)	1	1	
10	Сепаратор концевой СК1 (ДНС с УПСВ к 201)	1	1	
11	Установка компрессорная КУ 1-5, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-3 (ДНС с УПСВ к 201)	33	1	
12	Сепаратор входной СВ1 (ДНС с УПСВ к 354)	1	1	
13	Сепаратор концевой СК1-2 (ДНС с УПСВ к 354)	2	1	
14	Модульная компрессорная станция МКС 1-4, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2 (ДНС с УПСВ к 354)	26	1	
15	ГПА-10 ДКС-08 "Урал" 1 (КС-2)	3	3	
16	Горелка ОИ-1 (КС-2)	1	2	
17	ГПА-10 ДКС-08 «Урал» (КС-2 2п.к. (перспектива 2022))	3	3	
18	Горелка ОИ-1 (КС-2 2п.к. (перспектива 2022))	1	2	
19	Сепаратор газовый (входной) С1, С2 (КС-2)	2	1	
20	Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/1, ВХ1/2, ВХ1/3 (КС-2)	48	1	
21	Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ2/1, ВХ2/2, ВХ2/3 (КС-2)	48	1	
22	Сепаратор I ступени компримирования С8/1, С8/2, С8/3 (КС-2)	3	1	
23	Сепаратор II ступени компримирования С9/1, С9/2, С9/3 (КС-2)	3	1	
24	Сепаратор газовый (входной) С1, С2 (КС-2 2п.к. (перспектива 2022))	2	1	
25	Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/1, ВХ1/2, ВХ1/3 (КС-2 2п.к. (перспектива 2022))	48	1	
26	Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ2/1, ВХ2/2, ВХ2/3 (КС-2 2п.к. (перспектива 2022))	48	1	
27	Сепаратор I ступени компримирования С8/1, С8/2, С8/3 (КС-2 2п.к. (перспектива 2022))	3	1	

28	Сепаратор I I степени компримирования С9/1, С9/2, С9/3 (КС-2)	3	1	
29	Сепаратор входной СВ-1 (КНС ЦППН-8)	1	1	
30	Установка компрессорная КУ 1-5 (КНС ЦППН-8)	85	1	
31	холодильник для газа АВО1-5 (КНС ЦППН-8)	25	1	
32	Сепаратор концевой СК1 (КНС ЦППН-8)	1	1	
33	Сепаратор приемный СП-1 (КНС ДНС с УПСВ к 201)	1	1	
34	Установка компрессорная КУ 1- 5 (КНС ДНС с УПСВ к 201)	129	1	
35	Воздушный холодильник для газа АВО1-3 (КНС ДНС с УПСВ к 201)	12	1	
36	Сепаратор концевой СК1 (КНС ДНС с УПСВ к 201)	1	1	
37	Газосепаратор СВ-1 (КНС с УПСВ к 354)	1	1	
38	Блок компрессорной установки в составе МКС 1-4 (Зраб.+1рез.) (КНС с УПСВ к 354)	63	1	
39	Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2 (КНС с УПСВ к 354)	10	1	
40	Газосепаратор СК1, СК2 (КНС с УПСВ к 354)	2	1	
41	Сепаратор входной СВ-1,2 (КС ВД в р-не к. 354 (перспектива 2023)	2	1	
42	Сепаратор входной СВ-1...4 (КС ВД в р-не к. 354 (перспектива 2023)	4	1	
43	компрессорные установки КУ 1-4 (Зраб+1 рез) (КС ВД в р-не к. 354 (перспектива 2023)	36	1	
44	Аппарат воздушного охлаждения АВО1-4(Зраб+1 рез) (КС ВД в р-не к. 354 (перспектива 2023)	18	1	
45	Сепаратор выходной СК1, СК2 (КС ВД в р-не к. 354 (перспектива 2023)	2	1	
46	Сепаратор входной СВ-1 (КС НС на ДНС к. 39 (на КСВД к.354) - перспектива 2024)	1	1	
47	сепаратор выходной СК1, СК2 (КС НС на ДНС к. 39 (на КСВД к.354) - перспектива 2024)	2	1	
48	компрессорные установки КУ 1-3 (КС НС на ДНС к. 39 (на КСВД к.354) - перспектива 2024)	42	1	
49	Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2 (КС НС на ДНС к. 39 (на КСВД к.354) - перспектива 2024)	10	1	
Площадка: 2 Приобское месторождения, правый берег, ЦППН-7				
50	печь «Хитер-Тритер» (ЦППН-7)	40	1	
51	Сепаратор газовый СВ1 (ЦППН-7)	1	1	
52	Сепаратор газовый СК-3 (ЦППН-7)	1	1	
53	Газокомпрессор ТАКАТ 1-8, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2 (ЦППН-7)	54	1	
54	Резервуары нефти РВС 1-8 (ЦППН-7)	8	2	
55	Установка компрессорная «ТАКАТ – 50.07МЗ»с блоками управления КУ 1-5, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-3 (ДНС с УПСВ к 285)	36	1	
56	Сепаратор входной СВ1 (ДНС с УПСВ к 285)	1	1	
57	Сепаратор концевой СК1 (ДНС с УПСВ к 285)	1	1	
58	Дымовая труба ГПА-12 ДКС «Урал» №1 (КС-1)	3	3	
59	Дымовая труба печи П-101/1, П-201/1, П-301/1 (КС-1)	3	2	
60	Аппарат воздушного охлаждения 1, 2 степени компримирования ВХ1/1...ВХ2/1, ВХ1/2...ВХ2/2, ВХ1/3...ВХ2/3 (КС-1)	2	1	

61	Сепаратор 1-ой ступени компримирования С2/1, С2/2, С2/3 (КС-1)	3	1	
62	Сепаратор 2-ой ступени компримирования С-3/1, С-3/2, С-3/3 (КС-1)	3	1	
63	Сепаратор газовый СВ-1 (ГКНС ЦППН-7)	1	1	
64	Сепаратор газовый СК3 (ГКНС ЦППН-7)	1	1	
65	Установка компрессорная ТАКАТ № 1-8 (ГКНС ЦППН-7)	52	1	
66	Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2 (ГКНС ЦППН-7)	16	1	
67	Сепаратор газовый СВ-1 (ГКНС ДНС С УПСВ к 285)	1	1	
68	Сепаратор газовый СК1 (ГКНС ДНС С УПСВ к 285)	1	1	
69	Установка компрессорная ТАКАТ № 1-5 (ГКНС ДНС С УПСВ к 285)	35	1	
70	Аппарат воздушного охлаждения АВО1-3 (ГКНС ДНС С УПСВ к 285)	24	1	
71	ГТУ(Управление генерации ЭСН Приобская)	7	3	
72	Котел водогрейный Viessmann vitoplex 200 (Управление генерации ЭСН Приобская)	4	3	
Площадка: 3 Приобское месторождения (Эрглинский ЛУ) перспектива				
73	Печт ПТБ (ДНС с УПСВ Эрг.л.у (перспектива 2023))	24	2	
74	Аварийные резервуары для нефти (ДНС с УПСВ Эрг.л.у (перспектива 2023))	8	2	
75	ГТУ К1.1, К1.2, К1.3 (КС Эрглинского (перспектива 2024))	3	3	
76	Печь П-1, П-2 (КС Эрглинского (перспектива 2024))	2	2	
77	Сепаратор газовый СГ1..3 (2 шт+1 шт резерв) (КС Эрглинского (перспектива 2024))	2	1	
78	Компрессорная установка НВ МБКУ 1...5 (КС Эрглинского (перспектива 2024))	129	1	
79	Аппарат воздушного охлаждения АВО I ступени компримирования АВО 1/1,2 (КС Эрглинского (перспектива 2024))	16	1	
80	Аппарат воздушного охлаждения АВО I I ступени компримирования АВО 2/1,2 (КС Эрглинского (перспектива 2024))	16	1	
81	Аппарат воздушного охлаждения АВО I I I ступени компримирования АВО 3/1,2 (КС Эрглинского (перспектива 2024))	16	1	

2.2.2 ПОКАЗАТЕЛИ ДЛЯ РАСЧЕТА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ ВЫБРОСОВ

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель		Расход (объем) газовоздушной		Время работы источника(ов) выброса, час/год	Технологический норматив выброса,		
	Наименование	Кол-во источников	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
Площадка: 1 Приобское месторождения, правый берег, ЦППН-8															
1	001 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
2	002 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
3	003 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
4	004 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
5	005 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
6	006 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
7	007 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
8	008 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
9	009 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
10	010 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
11	011 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
12	012 Печь ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924226	8760	4,75668	4,756680
						Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.				0,000014	0,475668
13	019 Резервуар вертикальный стальной хранения нефти РВС 1-4	4	-	-	Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	5,8	кг/т.н.э.	0,006262	-	-	8760	212,036817	212,036817
					Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	3	кг/т н.э продукции (год)	1,1	кг/т.н.э.	0,014947				506,117578	506,117578
14	017 Аварийно-технологические резервуары РВС 1-4	4	-	-	Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	5,8	кг/т.н.э.	0,004175	-	-	8760	141,357878	141,357878
					Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	3	кг/т н.э продукции (год)	1,1	кг/т.н.э.	0,009964				337,411719	337,411719
15	027 Аварийно-технологические резервуары РВС 1-4	4	-	-	Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	5,8	кг/т.н.э.	0,004175	-	-	8760	141,357878	141,357878
					Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	3	кг/т н.э продукции (год)	1,1	кг/т.н.э.	0,009964				337,411719	337,411719

16	018 Резервуар аварийный Р1-4	4	-	-	Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	5,8	кг/т.н.э.	0,001987	-	-	8760	67,282095	67,282095
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/т н.э продукции (год)	1,1	кг/т.н.э.	0,004743				160,597822	160,597822
17	017 Резервуары нефти	1	-	-	Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	5,8	кг/т.н.э.	0,004558	-	-	8760	154,341283	154,341283
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/т н.э продукции (год)	1,1	кг/т.н.э.	0,01088				368,402232	368,402232
18	024 Сепаратор концевой СК1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,002235	-	-	8760	0,005427	0,005427
19	025 Сепаратор входной СВ1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,008941	-	-	8760	0,021708	0,021708
20	027 Установка компрессорная КУ 1-5, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-5	80	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	1,26468	-	-	8760	3,070424	3,070424
21	025 Сепаратор приемный СП1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,110201	-	-	8760	0,267549	0,267549
22	026 Сепаратор концевой СК1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,028211	-	-	8760	0,068492	0,068492
23	027 Установка компрессорная КУ 1-5, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-3	33	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	1,263492	-	-	8760	3,067538	3,067538
24	031 Сепаратор входной СВ1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,008941	-	-	8760	0,021708	0,021708
25	032 Сепаратор концевой СК1-2	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000572	-	-	8760	0,001389	0,001389
26	033 Модульная компрессорная станция МКС 1-4. Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2	26	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	1,010734	-	-	8760	2,453886	2,453886
27	001 ГПА-10 ДКС-08 "Урал" 1	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,538829	м3/с	0,673479	8760	1,308182	1,308182
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	16	г/тыс.м3 ПНГ	0,052313				0,127008	0,127008
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,247368				0,600566	0,600566
28	002 ГПА-10 ДКС-08 "Урал" 2	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,527619	м3/с	0,663858	8760	1,280966	1,280966
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	16	г/тыс.м3 ПНГ	0,048577				0,117936	0,117936
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,235411				0,571536	0,571536
29	003 ГПА-10 ДКС-08 "Урал" 3	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,470821	м3/с	0,683100	8760	1,143072	1,143072
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	16	г/тыс.м3 ПНГ	0,051566				0,125194	0,125194
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,214485				0,520733	0,520733
30	006 Горелка ОИ-1	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000009	м3/с	3,848451	8760	0,305899	0,305899
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,0000003				3,36972	3,369720
31	001 ГПА-10 ДКС-08 «Урал»	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	3,305239	м3/с	0,663858	8760	8,024545	8,024545
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	16	г/тыс.м3 ПНГ	0,537101				1,303989	1,303989
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	3,683232				8,942246	8,942246
32	002 ГПА-10 ДКС-08 «Урал»	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	3,305239	м3/с	0,663858	8760	8,024545	8,024545
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	16	г/тыс.м3 ПНГ	0,537101				1,303989	1,303989

					Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	3,683232				8,942246	8,942246
33	003 ГПА-10 ДКС-08 «Урал»	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	3,305239	м3/с	0,663858	8760	8,024545	8,024545
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		16	г/тыс.м3 ПНГ	0,537101				1,303989	1,303989
					Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	3,683232				8,942246	8,942246
34	006 Горелка ОИ-1	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,001485	м3/с	0,444240	8760	50,268809	50,268809
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,0001				3,36972	3,369720
35	013 Сепаратор газовый (входной) С1, С2	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,066673	-	-	8760	0,161871	0,161871
36	016 Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/1	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
37	017 Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/2	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
38	018 Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/3	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
39	019 Воздушный холодильник I I ступени компримирования ВХ2/1-	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
40	020 Воздушный холодильник I I ступени компримирования ВХ2/2	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
41	021 Воздушный холодильник I I ступени компримирования ВХ2/3	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
42	022 Сепаратор I ступени компримирования С8/1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,014439	-	-	8760	0,035055	0,035055
43	023 Сепаратор I ступени компримирования С8/2	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,014439	-	-	8760	0,035055	0,035055
44	024 Сепаратор I ступени компримирования С8/3	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,014439	-	-	8760	0,035055	0,035055
45	025 Сепаратор II ступени компримирования С9/1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,029928	-	-	8760	0,07266	0,072660
46	026 Сепаратор II ступени компримирования С9/2	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,029928	-	-	8760	0,07266	0,072660
47	027 Сепаратор II ступени компримирования С9/3	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,029928	-	-	8760	0,07266	0,072660
48	012 Сепаратор газовый (входной) С1, С2	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,066673	-	-	8760	0,161871	0,161871
49	015 Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/1	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
50	016 Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/2	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
51	017 Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/3	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271

52	018 Воздушный холодильник I I ступени компримирования ВХ2/1	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
53	019 Воздушный холодильник I I ступени компримирования ВХ2/2	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
54	020 Воздушный холодильник I I ступени компримирования ВХ2/3	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000524	-	-	8760	0,001271	0,001271
55	021 Сепаратор I ступени компримирования С8/1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,014439	-	-	8760	0,035055	0,035055
56	022 Сепаратор I ступени компримирования С8/2	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,014439	-	-	8760	0,035055	0,035055
57	023 Сепаратор I ступени компримирования С8/3	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,014439	-	-	8760	0,035055	0,035055
58	024 Сепаратор II ступени компримирования С9/1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,029928	-	-	8760	0,07266	0,072660
59	025 Сепаратор II ступени компримирования С9/2	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,029928	-	-	8760	0,07266	0,072660
60	026 Сепаратор II ступени компримирования С9/3	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,029928	-	-	8760	0,07266	0,072660
64	001 Сепаратор входной СВ 1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,009962	-	-	8760	0,024187	0,024187
62	002 Установка компрессорная КУ 1-5	85	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,632711	-	-	8760	1,536113	1,536113
63	003 Воздушный холодильник для газа АВО1-5	25	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000743	-	-	8760	0,001803	0,001803
64	004 Сепаратор концевой СК1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,034094	-	-	8760	0,082775	0,082775
65	008 Сепаратор приемный СП-1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,005277	-	-	8760	0,012812	0,012812
66	009 Компрессорная установка КУ 1-5	129	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,564591	-	-	8760	1,370729	1,370729
67	010 Воздушный холодильник для газа АВО 1-3	12	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000317	-	-	8760	0,00077	0,000770
68	011 Сепаратор концевой СК1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,011258	-	-	8760	0,027332	0,027332
69	001 Газосепаратор СВ-1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000877	-	-	8760	0,002129	0,002129
70	002 Блок компрессорной установки в составе МКС 1-4 (Зраб.+1рез.)	63	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,332941	-	-	8760	0,808323	0,808323
71	003 Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2	10	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000094	-	-	8760	0,000229	0,000229
72	004 Газосепаратор СК1, СК2	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,002678	-	-	8760	0,006502	0,006502
73	001 Сепаратор входной СВ 1,2	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,091916	-	-	8760	0,223155	0,223155
74	002 Сепаратор входной СГВ-1...4	4	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,068937	-	-	8760	0,167367	0,167367
75	003 компрессорные установки КУ 1-4 (Зраб+1 рез)	36	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,332941	-	-	8760	0,808323	0,808323
76	004 Аппарат воздушного охлаждения АВО1-4(Зраб+1 рез)	18	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000469	-	-	8760	0,001138	0,001138
77	005 сепаратор выходной СК1, СК2	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,02736	-	-	8760	0,066426	0,066426
78	001 Сепаратор входной СВ 1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000877	-	-	8760	0,002129	0,002129

79	002 сепаратор выходной СК1, СК2	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,006589	-	-	8760	0,015996	0,015996
80	004 компрессорные установки КУ 1-3	42	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,332941	-	-	8760	0,808323	0,808323
81	005 Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2	10	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000035	-	-	8760	0,000086	0,000086
Площадка: 2 Приобское месторождения, левый берег, ЦППН-7															
82	001 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000078	м3/с	1,354812	8760	2,64587	2,645870
83	002 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000078	м3/с	1,394082	8760	2,642717	2,642717
84	003 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000077	м3/с	1,413717	8760	2,608027	2,608027
85	004 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000051	м3/с	1,374447	8760	1,712405	1,712405
86	005 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000055	м3/с	1,374447	8760	1,876392	1,876392
87	006 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000067	м3/с	1,433352	8760	2,270592	2,270592
88	007 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000079	м3/с	1,413717	8760	2,686867	2,686867
89	008 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000083	м3/с	1,452987	8760	2,816165	2,816165
90	009 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000073	м3/с	1,433352	8760	2,462962	2,462962
91	010 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000082	м3/с	1,374447	8760	2,784629	2,784629
92	011 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000088	м3/с	1,452987	8760	2,967538	2,967538
93	012 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000071	м3/с	1,472622	8760	2,40935	2,409350
94	013 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000068	м3/с	1,394082	8760	2,298974	2,298974
95	014 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000059	м3/с	1,394082	8760	1,993075	1,993075
96	015 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000072	м3/с	1,433352	8760	2,437733	2,437733
97	016 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000041	м3/с	1,394082	8760	1,397045	1,397045
98	017 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000068	м3/с	1,394082	8760	2,292667	2,292667
99	018 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000077	м3/с	1,413717	8760	2,598566	2,598566
100	019 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000077	м3/с	1,433352	8760	2,595413	2,595413
101	020 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000072	м3/с	1,433352	8760	2,421965	2,421965

102	021 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000068	м3/с	1,394082	8760	2,289514	2,289514
103	022 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000073	м3/с	1,374447	8760	2,475576	2,475576
104	023 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000069	м3/с	1,413717	8760	2,339971	2,339971
105	024 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000083	м3/с	1,433352	8760	2,79409	2,794090
106	025 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000083	м3/с	1,394082	8760	2,80355	2,803550
107	026 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000068	м3/с	1,335177	8760	2,302128	2,302128
108	027 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000081	м3/с	1,394082	8760	2,731018	2,731018
109	028 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000072	м3/с	1,413717	8760	2,440886	2,440886
110	029 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00007	м3/с	1,374447	8760	2,371507	2,371507
111	030 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000078	м3/с	1,394082	8760	2,626949	2,626949
112	031 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000065	м3/с	1,335177	8760	2,188598	2,188598
113	032 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000058	м3/с	1,394082	8760	1,974154	1,974154
114	033 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00008	м3/с	1,335177	8760	2,721557	2,721557
115	034 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000077	м3/с	1,374447	8760	2,623795	2,623795
116	035 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00006	м3/с	1,394082	8760	2,021458	2,021458
117	036 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000068	м3/с	1,335177	8760	2,302128	2,302128
118	037 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000086	м3/с	1,335177	8760	2,898158	2,898158
119	038 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000062	м3/с	1,374447	8760	2,116066	2,116066
120	039 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000073	м3/с	1,335177	8760	2,481883	2,481883
121	040 печь «Хитер-Тритер»	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000074	м3/с	1,374447	8760	2,494498	2,494498
122	052 Сепаратор газовый СВ1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,001407	-	-	8760	0,003417	0,003417
123	053 Сепаратор газовый СК-3	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,004503	-	-	8760	0,010933	0,010933
124	071 Резервуары нефти РВС 1-8	8	-	-	Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	5,8	кг/т.н.э.	0,005429	-	-	8760	183,8332	183,833202
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/т н.э продукции (год)	1,1	кг/т.н.э.	0,012958	438,7975	438,797452			

125	080 Газокомпрессор ТАКАТ 1-8, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2	54	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000886	-	-	8760	0,00215	0,002150
126	030 Установка компрессорная «ТАКАТ – 50.07МЭ»с блоками управления КУ 1-5, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-3	36	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	1,107668	-	-	8760	2,689224	2,689224
127	031 Сепаратор входной СВ1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,064925	-	-	8760	0,157627	0,157627
128	032 Сепаратор концевой СК1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,017313	-	-	8760	0,042034	0,042034
129	001 Дымовая труба ГПА-12 ДКС «Урал» №1	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,898866	м3/с	0,634994	8760	2,182291	2,182291
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		г/тыс.м3 ПНГ	0,115605	0,28067				0,280670	
					Углерод оксид	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,365002				0,886162	0,886162
130	002 Дымовая труба ГПА-12 ДКС «Урал» №2	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,780663	м3/с	0,654237	8760	1,895314	1,895314
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		г/тыс.м3 ПНГ	0,09872	0,239674				0,239674	
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,277973				0,67487	0,674870
131	003 Дымовая труба ГПА-12 ДКС «Урал» №3	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,813137	м3/с	0,673479	8760	1,974154	1,974154
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		г/тыс.м3 ПНГ	0,109111	0,264902				0,264902	
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,33123				0,804168	0,804168
132	004 Дымовая труба печи П-101/1	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000011	м3/с	0,663858	8760	0,35951	0,359510
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000001				0,022075	0,022075
133	005 Дымовая труба печи П-201/1	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000011	м3/с	0,663858	8760	0,356357	0,356357
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000001				0,018922	0,018922
134	006 Дымовая труба печи П-301/1	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000011	м3/с	0,663858	8760	0,365818	0,365818
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000001				0,022075	0,022075
135	009 Аппарат воздушного охлаждения 1, 2 ступени компримирования ВХ1/1...ВХ2/1	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000496	-	-	8760	0,001204	0,001204
136	010 Аппарат воздушного охлаждения 1, 2 ступени компримирования ВХ1/2...ВХ2/2	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000496	-	-	8760	0,001204	0,001204
137	011 Аппарат воздушного охлаждения 1, 2 ступени компримирования ВХ1/3...ВХ2/3	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000496	-	-	8760	0,001204	0,001204
138	012 Сепаратор 1-ой ступени компримирования С2/1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,081452	-	-	8760	0,197752	0,197752
139	013 Сепаратор 1-ой ступени компримирования С2/2	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,081452	-	-	8760	0,197752	0,197752
140	014 Сепаратор 1-ой ступени компримирования С2/3	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,081452	-	-	8760	0,197752	0,197752
141	015 Сепаратор 2-ой ступени компримирования С-3/1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,184605	-	-	8760	0,448189	0,448189

142	016 Сепаратор 2-ой ступени компримирования С-3/2	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,184605	-	-	8760	0,448189	0,448189
143	017 Сепаратор 2-ой ступени компримирования С-3/3	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,184605	-	-	8760	0,448189	0,448189
144	001 Сепаратор газовый СВ-1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000856	-	-	8760	0,002079	0,002079
145	002 Сепаратор газовый СК3	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,008158	-	-	8760	0,019805	0,019805
146	003 Установка компрессорная ТАКАТ №18	52	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,401049	-	-	8760	0,973678	0,973678
147	004 Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000189	-	-	8760	0,000458	0,000458
148	001 Сепаратор газовый СВ-1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,001712	-	-	8760	0,004157	0,004157
149	002 Сепаратор газовый СК1	1	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,006627	-	-	8760	0,016088	0,016088
150	003 Установка компрессорная ТАКАТ №15	35	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,250656	-	-	8760	0,608549	0,608549
151	004 Аппарат воздушного охлаждения АВО1-3	24	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000283	-	-	8760	0,000687	0,000687
152	001 ГТУ №1	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,705485	м3/с	1,272345	5040	1,712794	1,712794
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		16	г/тыс.м3 ПНГ	0,160677				0,390096	0,390096
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,468579				1,137629	1,137629
154	002 ГТУ №2	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,654666	м3/с	1,288249	5040	1,589414	1,589414
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		16	г/тыс.м3 ПНГ	0,156193				0,37921	0,379210
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,441675				1,07231	1,072310
155	003 ГТУ №3	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,674096	м3/с	1,256441	5040	1,636589	1,636589
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		16	г/тыс.м3 ПНГ	0,161424				0,39191	0,391910
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,406551				0,987034	0,987034
156	004 ГТУ №4	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,703242	м3/с	1,288249	5040	1,70735	1,707350
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		16	г/тыс.м3 ПНГ	0,155446				0,377395	0,377395
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,404308				0,98159	0,981590
157	005 ГТУ №5	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,640466	м3/с	1,272345	5040	1,554941	1,554941
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		16	г/тыс.м3 ПНГ	0,154698				0,375581	0,375581
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,478295				1,161216	1,161216
158	006 ГТУ №6	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,684559	м3/с	1,240536	5040	1,66199	1,661990
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		16	г/тыс.м3 ПНГ	0,149467				0,36288	0,362880
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	0,441675				1,07231	1,072310
159	007 ГТУ №7	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	0,624025	м3/с	1,256441	5040	1,515024	1,515024

176	015 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
177	016 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
178	017 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
179	018 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
180	019 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
181	020 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
182	021 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
183	022 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
184	023 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
185	024 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
186	025 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
187	026 Печт ПТБ	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,00014	м3/с	1,924225	8760	4,75668	4,756680		
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000014						0,475668	0,475668
188	036 Аварийные резервуары для нефти	8	-	-	Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	5,8	кг/т.н.э.	0,0024	-	-	8760	81,26311	81,263110		
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/т н.э продукции (год)	1,1	кг/т.н.э.	0,005728						193,969562	193,969562
189	001 ГТУ К1.1	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	3,869282	м3/с	1,288249	8760	3,869282	3,869282		
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		16		0,628758						0,628758	0,628758
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	4,021165						4,021165	4,021165
190	002 ГТУ К1.2	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	3,869282	м3/с	1,288249	8760	3,869282	3,869282		
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		16		0,628758						0,628758	0,628758
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	4,021165						4,021165	4,021165
191	003 ГТУ К1.3	1	-	-	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	г/тыс.м3 ПНГ	суммарно	г/тыс.м3 ПНГ	3,869282	м3/с	1,288249	8760	3,869282	3,869282		

					Азот (II) оксид (Азота оксид)	3		16		0,628758				0,628758	0,628758
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	г/тыс.м3 ПНГ	22	г/тыс.м3 ПНГ	4,021165				4,021165	4,021165
192	004 Печь П-1	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000006	м3/с	0,663858	8760	0,20715	0,207150
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000001				0,02072	0,020720
193	005 Печь П-2	1	-	-	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	кг/т н.э продукции (год)	0,004	кг/т.н.э.	0,000006	м3/с	0,663858	8760	0,20715	0,207150
					Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	110	кг/т.н.э.	0,000001				0,02072	0,020720
194	007 Сепаратор газовый СГ1..3 (2 шт+1 шт резерв)	2	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,035486	-	-	8760	0,086154	0,086154
195	011 Компрессорная установка НВ МБКУ 1...5	129	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,539284	-	-	8760	1,309287	1,309287
196	019 Аппарат воздушного охлаждения АВО 1 ступени компримирования АВО 1/1,2	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000396	-	-	8760	0,000962	0,000962
197	020 Аппарат воздушного охлаждения АВО 2 ступени компримирования АВО 2/1,2	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000396	-	-	8760	0,000962	0,000962
198	021 Аппарат воздушного охлаждения АВО 3 ступени компримирования АВО 3/1,2	16	-	-	Метан	-	г/тыс.м3 ПНГ	28	г/тыс.м3 ПНГ	0,000396	-	-	8760	0,000962	0,000962

**2.2.3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ
ВЫПОЛНЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ ВЫБРОСОВ**

Наименование стационарного	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадка: 1 Приобское месторождения, правый берег, ЦППН-8							
001 Печь ПТБ	0151	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	
002 Печь ПТБ	0152	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	
003 Печь ПТБ	0153	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	
004 Печь ПТБ	0154	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	
005 Печь ПТБ	0155	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	

006 Печь ПТБ	0156	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	
007 Печь ПТБ	0157	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	
008 Печь ПТБ	0158	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	
009 Печь ПТБ	0159	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	
010 Печь ПТБ	0160	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	
011 Печь ПТБ	0161	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	
			Метан	-	19,32343	0,0150830	
012 Печь ПТБ	0162	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	193,23813	0,1508330	

019 Резервуар вертикальный стальной хранения нефти РВС 1-4	6038	неорганизованный	Метан	-	19,32343	0,0150830	
			Метан	-	0,00000	2,8566357	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,00000	6,8185968	
017 Аварийно-технологические резервуары РВС 1-4	6059	неорганизованный	Метан	-	0,00000	1,3711852	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,00000	3,2729265	
027 Аварийно-технологические резервуары РВС 1-4	6071	неорганизованный	Метан	-	0,00000	1,3711852	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,00000	3,2729265	
018 Резервуар аварийный Р1-4	6101	неорганизованный	Метан	-	0,00000	3,4279629	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,00000	8,1823162	
017 Резервуары нефти	6138	неорганизованный	Метан	-	0,00000	8,1733333	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,00000	19,5091952	
024 Сепаратор концевой СК1	9519	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0001722	

			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,00000	0,0000245	
025 Сепаратор входной СВ1	9520	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0006889	
027 Установка компрессорная КУ 1-5, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-5	9522	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0973625	
025 Сепаратор приемный СП1	9523	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0084907	
026 Сепаратор концевой СК1	9524	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0021736	
027 Установка компрессорная КУ 1-5, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-3	9525	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0972710	
031 Сепаратор входной СВ1	9526	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0006889	
032 Сепаратор концевой СК1-2	9527	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000441	
033 Модульная компрессорная станция МКС 1-4, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2	9528	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0778122	
001 ГПА-10 ДКС-08 "Урал" 1	0016	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	275,28701	0,0721000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	26,72689	0,0070000	

			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	126,38003	0,0331000	
002 ГПА-10 ДКС-08 "Урал" 2	0017	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	288,26951	0,0706000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	26,54039	0,0065000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	128,61883	0,0315000	
003 ГПА-10 ДКС-08 "Урал" 3	0018	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	242,89718	0,0630000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	26,60302	0,0069000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	110,65316	0,0287000	
006 Горелка ОИ-1	0021	ОИ-1 горелка	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	4,76401	0,0097000	
			Метан	-	0,14734	0,0003000	
001 ГПА-10 ДКС-08 «Урал»	0022	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	1015,11321	0,2544567	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	164,95584	0,0413492	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	1131,20288	0,2835567	
002 ГПА-10 ДКС-08 «Урал»	0023	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	1015,11321	0,2544567	

			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	164,95584	0,0413492	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	1131,20288	0,2835567	
003 ГПА-10 ДКС-08 «Урал»	0024	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	1015,11321	0,2544567	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	164,95584	0,0413492	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	1131,20288	0,2835567	
006 Горелка ОИ-1	0026	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	19098,34290	1,5952887	
			Метан	-	1280,23853	0,1069386	
013 Сепаратор газовый (входной) С1, С2	6153	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0051370	
016 Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/1	6156	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
017 Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/2	6157	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
018 Воздушный холодильник I ступени компримирования ВХ1/3	6158	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	

019 Воздушный холодильник I I ступени компримирования VX2/1-	6159	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
020 Воздушный холодильник I I ступени компримирования VX2/2	6160	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
021 Воздушный холодильник I I ступени компримирования VX2/3	6161	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
022 Сепаратор I ступени компримирования C8/1	6162	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0011125	
023 Сепаратор I ступени компримирования C8/2	6163	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0011125	
024 Сепаратор I ступени компримирования C8/3	6164	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0011125	
025 Сепаратор II ступени компримирования C9/1	6165	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0023059	
026 Сепаратор II ступени компримирования C9/2	6166	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0023059	
027 Сепаратор II ступени компримирования C9/3	6167	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0023059	

012 Сепаратор газовый (входной) С1, С2	6209	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0051370	
015 Воздушный холодильник I степени компримирования ВХ1/1	6212	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
016 Воздушный холодильник I степени компримирования ВХ1/2	6213	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
017 Воздушный холодильник I степени компримирования ВХ1/3	6214	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
018 Воздушный холодильник II степени компримирования ВХ2/1	6215	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
019 Воздушный холодильник II степени компримирования ВХ2/2	6216	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
020 Воздушный холодильник II степени компримирования ВХ2/3	6217	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000403	
021 Сепаратор I степени компримирования С8/1	6218	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0011125	
022 Сепаратор I степени компримирования С8/2	6219	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0011125	

023 Сепаратор I ступени компримирования С8/3	6220	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0011125	
024 Сепаратор II ступени компримирования С9/1	6221	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0023059	
025 Сепаратор II ступени компримирования С9/2	6222	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0023059	
026 Сепаратор II ступени компримирования С9/3	6223	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0023059	
001 Сепаратор входной СВ-1	6292	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0007676	
002 Установка компрессорная КУ 1-5	6293	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0487099	
003 Воздушный холодильник для газа АВО1-5	6294	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000572	
004 Сепаратор концевой СК1	6295	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0026268	
008 Сепаратор приемный СП-1	6299	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0004066	
009 Компрессорная установка КУ 1-5	6300	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0434655	
010 Воздушный холодильник для газа АВО 1-3	6301	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000244	
011 Сепаратор концевой СК1	6302	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0008674	
001 Газосепаратор СВ-1	6307	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000676	

002 Блок компрессорной установки в составе МКС 1-4 (Зраб.+1рез.)	6308	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0256318	
003 Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2	6309	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000073	
004 Газосепаратор СК1, СК2	6310	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0002063	
001 Сепаратор входной СВ-1,2	9575	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0070819	
002 Сепаратор входной СГВ-1...4	9576	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0053114	
003 компрессорные установки КУ 1-4 (Зраб+1 рез)	9577	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0256318	
004 Аппарат воздушного охлаждения АВО1-4(Зраб+1 рез)	9578	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000361	
005 сепаратор выходной СК1, СК2	9579	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0021080	
001 Сепаратор входной СВ-1	9639	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000676	
002 сепаратор выходной СК1, СК2	9640	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0005076	
004 компрессорные установки КУ 1-3	9642	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0256318	
005 Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2	9643	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000027	

кое месторождения, левый берег, ЦППН-7							
001 печь «Хитер-Тритер»	0053	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	117,04963	0,0839000	
002 печь «Хитер-Тритер»	0054	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	111,85537	0,0838000	
003 печь «Хитер-Тритер»	0055	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	115,49661	0,0827000	
004 печь «Хитер-Тритер»	0056	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	79,15832	0,0543000	
005 печь «Хитер-Тритер»	0057	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	86,26315	0,0595000	
006 печь «Хитер-Тритер»	0058	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	100,27983	0,0720000	
007 печь «Хитер-Тритер»	0059	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	118,54653	0,0852000	
008 печь «Хитер-Тритер»	0060	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	121,11822	0,0893000	

009 печь «Хитер-Тритер»	0061	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	105,38276	0,0781000	
010 печь «Хитер-Тритер»	0062	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	125,66415	0,0883000	
011 печь «Хитер-Тритер»	0063	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	124,78176	0,0941000	
012 печь «Хитер-Тритер»	0064	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	101,10001	0,0764000	
013 печь «Хитер-Тритер»	0065	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	104,77652	0,0729000	
014 печь «Хитер-Тритер»	0066	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	88,67628	0,0632000	
015 печь «Хитер-Тритер»	0067	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	104,69838	0,0773000	
016 печь «Хитер-Тритер»	0068	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	62,27398	0,0443000	

017 печь «Хитер-Тритер»	0069	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	101,81476	0,0727000	
018 печь «Хитер-Тритер»	0070	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	112,08861	0,0824000	
019 печь «Хитер-Тритер»	0071	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	118,62154	0,0823000	
020 печь «Хитер-Тритер»	0072	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	109,71288	0,0768000	
021 печь «Хитер-Тритер»	0073	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	109,11432	0,0726000	
022 печь «Хитер-Тритер»	0074	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	118,83036	0,0785000	
023 печь «Хитер-Тритер»	0075	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	107,08634	0,0742000	
024 печь «Хитер-Тритер»	0076	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	128,60761	0,0886000	

025 печь «Хитер-Тритер»	0077	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	125,20327	0,0889000	
026 печь «Хитер-Тритер»	0078	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	107,34608	0,0730000	
027 печь «Хитер-Тритер»	0079	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	129,01793	0,0866000	
028 печь «Хитер-Тритер»	0080	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	112,50680	0,0774000	
029 печь «Хитер-Тритер»	0081	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	111,42998	0,0752000	
030 печь «Хитер-Тритер»	0082	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	124,53929	0,0833000	
031 печь «Хитер-Тритер»	0083	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	103,76587	0,0694000	
032 печь «Хитер-Тритер»	0084	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	90,79512	0,0626000	

033 печь «Хитер-Тритер»	0085	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	130,21830	0,0863000	
034 печь «Хитер-Тритер»	0086	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	121,73209	0,0832000	
035 печь «Хитер-Тритер»	0087	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	92,12860	0,0641000	
036 печь «Хитер-Тритер»	0088	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	108,74799	0,0730000	
037 печь «Хитер-Тритер»	0089	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	136,65117	0,0919000	
038 печь «Хитер-Тритер»	0090	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	97,99694	0,0671000	
039 печь «Хитер-Тритер»	0091	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	115,72790	0,0787000	
040 печь «Хитер-Тритер»	0092	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	111,72794	0,0791000	

052 Сепаратор газовый СВ1	6463	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0001084	
053 Сепаратор газовый СК-3	6464	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0003469	
071 Резервуары нефти РВС 1-8	6487	неорганизованный	Метан	-	0,00000	2,8566357	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,00000	6,8185968	
080 Газокомпрессор ТАКАТ 1-8, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2	9501	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000682	
030 Установка компрессорная «ТАКАТ – 50.07М3»с блоками управления КУ 1-5, Аппарат воздушного охлаждения АВО1-3	9510	неорганизованный	Метан		0,00000	0,0852747	
031 Сепаратор входной СВ1	9511	неорганизованный	Метан		0,00000	0,0050023	
032 Сепаратор концевой СК1	9512	неорганизованный	Метан		0,00000	0,0013340	
001 Дымовая труба ГПА-12 ДКС «Урал» №1	0126	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)		291,80378	0,0692000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)		37,52968	0,0089000	
			Углерод оксид		118,49258	0,0281000	
002 Дымовая труба ГПА-12 ДКС «Урал» №2	0127	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	249,00534	0,0601000	

			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	31,48820	0,0076000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	88,66413	0,0214000	
003 Дымовая труба ГПА-12 ДКС «Урал» №3	0128	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	233,90764	0,0626000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	31,38697	0,0084000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	95,28187	0,0255000	
004 Дымовая труба печи П-101/1	0129	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	26,35610	0,0114000	
			Метан	-	1,61836	0,0007000	
005 Дымовая труба печи П-201/1	0130	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	26,62371	0,0113000	
			Метан	-	1,41365	0,0006000	
006 Дымовая труба печи П-301/1	0131	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	27,33054	0,0116000	
			Метан	-	1,64926	0,0007000	
009 Аппарат воздушного охлаждения 1, 2 ступени компримирования ВХ1/1...ВХ2/1	6564	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000382	

010 Аппарат воздушного охлаждения 1, 2 ступени компримирования ВХ1/2...ВХ2/2	6565	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000382	
011 Аппарат воздушного охлаждения 1, 2 ступени компримирования ВХ1/3...ВХ2/3	6566	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000382	
012 Сепаратор 1-ой ступени компримирования С2/1	6567	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0062757	
013 Сепаратор 1-ой ступени компримирования С2/2	6568	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0062757	
014 Сепаратор 1-ой ступени компримирования С2/3	6569	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0062757	
015 Сепаратор 2-ой ступени компримирования С-3/1	6570	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0142233	
016 Сепаратор 2-ой ступени компримирования С-3/2	6571	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0142233	
017 Сепаратор 2-ой ступени компримирования С-3/3	6572	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0142233	
001 Сепаратор газовый СВ-1	6645	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000660	
002 Сепаратор газовый СКЗ	6646	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0006285	

003 Установка компрессорная ТАКАТ № 1-8	6647	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0308751	
004 Аппарат воздушного охлаждения АВО1-2	6648	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000145	
001 Сепаратор газовый СВ-1	6652	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0001319	
002 Сепаратор газовый СК1	6653	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0005105	
003 Установка компрессорная ТАКАТ № 1-5	6654	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0192970	
004 Аппарат воздушного охлаждения АВО1-3	6655	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000218	
001 ГТУ №1	0140	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	117,94898	0,0944000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	26,86338	0,0215000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	78,34111	0,0627000	
002 ГТУ №2	0141	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	110,59220	0,0876000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	26,38558	0,0209000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	74,61186	0,0591000	
003 ГТУ №3	0142	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	114,91675	0,0902000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	27,51887	0,0216000	

			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	69,30677	0,0544000	
004 ГТУ №4	0143	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	119,06581	0,0941000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	26,31848	0,0208000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	68,45335	0,0541000	
005 ГТУ №5	0144	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	110,03938	0,0857000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	26,57894	0,0207000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	82,17643	0,0640000	
006 ГТУ №6	0145	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	121,17174	0,0916000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	26,45671	0,0200000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	78,17958	0,0591000	
007 ГТУ №7	0146	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	108,81515	0,0835000	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	26,45446	0,0203000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	75,45386	0,0579000	

008 Котел водогрейный Viessmann vitoplex 200	0147	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	26,23307	0,0114000	
009 Котел водогрейный Viessmann vitoplex 200	0148	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	26,46487	0,0117000	
010 Котел водогрейный Viessmann vitoplex 200	0149	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	26,35610	0,0114000	
011 Котел водогрейный Viessmann vitoplex 200	0150	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	26,59778	0,0117000	
Площадка: 3 Приобское месторождения (Эргинский ЛУ) перспектива							
003 Печт ПТБ	0165	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
004 Печт ПТБ	0166	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
005 Печт ПТБ	0167	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	

006 Печт ПТБ	0168	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
007 Печт ПТБ	0169	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
008 Печт ПТБ	0170	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
009 Печт ПТБ	0171	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
010 Печт ПТБ	0172	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
011 Печт ПТБ	0173	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
012 Печт ПТБ	0174	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	

			Метан	-	76,91104	0,0600333	
013 Печт ПТБ	0175	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
014 Печт ПТБ	0176	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
015 Печт ПТБ	0177	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
016 Печт ПТБ	0178	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
017 Печт ПТБ	0179	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
018 Печт ПТБ	0180	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	

019 Печт ПТБ	0181	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
020 Печт ПТБ	0182	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
021 Печт ПТБ	0183	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
022 Печт ПТБ	0184	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
023 Печт ПТБ	0185	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
024 Печт ПТБ	0186	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
025 Печт ПТБ	0187	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	

			Метан	-	76,91104	0,0600333	
026 Печт ПТБ	0188	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	772,95379	0,6033330	
			Метан	-	76,91104	0,0600333	
036 Аварийные резервуары для нефти	9557	неорганизованный	Метан	-	0,00000	3,4279629	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,00000	8,1823162	
001 ГТУ К1.1	0191	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	269,67494	0,1226941	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	43,82220	0,0199378	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	280,26069	0,1275103	
002 ГТУ К1.2	0192	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	269,67494	0,1226941	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	43,82220	0,0199378	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	280,26069	0,1275103	
003 ГТУ К1.3	0193	труба	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	269,67494	3,869282	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	43,82220	0,628758	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	280,26069	4,021165	

004 Печь П-1	0194	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	24,39364	0,207150	
			Метан	-	2,43974	0,020720	
005 Печь П-2	0195	труба	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	24,39364	0,0065690	
			Метан	-	2,43974	0,0006570	
007 Сепаратор газовый СГ1..3 (2 шт+1 шт резерв)	9595	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0027341	
011 Компрессорная установка НВ МБКУ 1...5	9599	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0415172	
019 Аппарат воздушного охлаждения АВО 1 ступени компримирования АВО 1/1,2	9607	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000305	
020 Аппарат воздушного охлаждения АВО 2 ступени компримирования АВО 2/1,2	9608	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000305	
021 Аппарат воздушного охлаждения АВО 3 ступени компримирования АВО 3/1,2	9609	неорганизованный	Метан	-	0,00000	0,0000305	

2.3. РАСЧЕТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ СБРОСОВ

Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ.

2.3.1. СВЕДЕНИЯ О СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКАХ (ИХ СОВОКУПНОСТИ), ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОБЪЕКТА ОНВ, ДЛЯ КОТОРЫХ УСТАНОВЛЕННЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ СБРОСОВ НДТ

№ 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	Примечание
1	2	3	4	5
Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют.				

2.3.2. ПОКАЗАТЕЛИ ДЛЯ РАСЧЕТА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ СБРОСОВ

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника(ов) 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
Ед. изм.			Величина												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют.															

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		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ.							

2.4 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ НОРМАТИВЫ ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ

Технологические нормативы физических воздействий не разрабатываются и не устанавливаются в связи с отсутствием технологических показателей физических воздействий в отраслевых информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям.

Расчет нормативов допустимых физических воздействий для ООО "РН-Юганскнефтегаз". Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8) представлен в Приложении 5 к Заявке.

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
<i>Технологические нормативы физических воздействий не разрабатываются и не устанавливаются в связи с отсутствием технологических показателей физических воздействий в отраслевых информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям.</i>			

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
<i>Технологические нормативы физических воздействий не разрабатываются и не устанавливаются в связи с отсутствием технологических показателей физических воздействий в отраслевых информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям.</i>				

РАЗДЕЛ III. НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ВЫСОКОТОКСИЧНЫХ ВЕЩЕСТВ, ВЕЩЕСТВ, ОБЛАДАЮЩИХ КАНЦЕРОГЕННЫМИ, МУТАГЕННЫМИ СВОЙСТВАМИ (ВЕЩЕСТВ I, II КЛАССА ОПАСНОСТИ), ПРИ НАЛИЧИИ ТАКИХ ВЕЩЕСТВ В ВЫБРОСАХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СООТВЕТСТВУЮЩИЕ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ И ИНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ, УСТАНОВЛЕННЫМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ ТАКИХ НОРМАТИВОВ

Расчет нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов для ООО "РН-Юганскнефтегаз" Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8) представлены в Приложениях 1,2 к Заявке.

Нормативы выбросов высокотоксичных загрязняющих веществ I и II класса опасности по объекту ОНВ

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности веществ - ва (I-IV)	2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год		
			г/с	т/г	ПДВ	г/с	т/г	ПДВ	г/с	т/г	ПДВ	г/с	т/г	ПДВ	г/с	т/г	ПДВ	г/с	т/г	ПДВ	г/с	т/г	ПДВ	г/с	т/г	ПДВ
1	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	0,0006941	0,035717	-	0,0006941	0,035717	-	0,0006941	0,035717	-	0,0006941	0,035717	-	0,000695	0,035718	ПДВ	0,000695	0,035718	ПДВ	0,000695	0,035718	ПДВ	0,000695	0,035718	ПДВ
2	Бенз[а]пирен (3,4-Бенз[а]пирен)	I	0,0000032	0,000073	-	0,0000032	0,000074	-	0,0000113	0,000321	-	0,0000114	0,000322	ПДВ	0,0000114	0,000322	ПДВ	0,0000114	0,000322	ПДВ	0,0000114	0,000322	ПДВ	0,0000114	0,000322	ПДВ
3	Гидроксибензол (Фенол)	II	0,0000707	0,008676	ПДВ	0,0000707	0,008676	ПДВ	0,0000707	0,008676	ПДВ	0,0000707	0,008676	ПДВ	0,0000707	0,008676	ПДВ	0,0000707	0,008676	ПДВ	0,0000707	0,008676	ПДВ	0,0000707	0,008676	ПДВ
4	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	II	0,0000913	0,010431	ПДВ	0,0000913	0,010431	ПДВ	0,0000913	0,010431	ПДВ	0,0000913	0,010431	ПДВ	0,0000913	0,010431	ПДВ	0,0000913	0,010431	ПДВ	0,0000913	0,010431	ПДВ	0,0000913	0,010431	ПДВ
	ИТОГО:			0,054897			0,054898			0,055145			0,055146			0,055147			0,055147			0,055147			0,055147	

РАЗДЕЛ IV. НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ВЫСОКОТОКСИЧНЫХ ВЕЩЕСТВ, ВЕЩЕСТВ, ОБЛАДАЮЩИХ КАНЦЕРОГЕННЫМИ, МУТАГЕННЫМИ СВОЙСТВАМИ (ВЕЩЕСТВ I, II КЛАССА ОПАСНОСТИ), ПРИ НАЛИЧИИ ТАКИХ ВЕЩЕСТВ В СБРОСАХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СООТВЕТСТВУЮЩИЕ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ И ИНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ, УСТАНОВЛЕННЫМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ ТАКИХ НОРМАТИВОВ

Нормативы допустимых сбросов не устанавливаются и не разрабатываются в связи с отсутствием стационарных источников сброса загрязняющих веществ.

РАЗДЕЛ IV.I. НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ОБЪЕКТА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЙ ИЛИ ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ ТАКИХ НОРМАТИВОВ

Нормативы допустимых сбросов не устанавливаются и не разрабатываются в связи с отсутствием стационарных источников сброса загрязняющих веществ.

РАЗДЕЛ V. ОБОСНОВАНИЕ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ

5.1. ОБОСНОВАНИЕ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ

Обоснование нормативов образования отходов представлено в Приложении 4 в "Проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ООО "РН-Юганскнефтегаз" ОНВОС I категории "Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8)"

5.2. ОБОСНОВАНИЕ ЗАПРАШИВАЕМЫХ ЛИМИТОВ НА РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Обоснование нормативов образования отходов представлено в Приложении 4 в "Проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ООО "РН-Юганскнефтегаз" ОНВОС I категории "Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8)"

5.3. СВОДНЫЕ ДАННЫЕ ПО ОБРАЗОВАНИЮ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ЗАПРАШИВАЕМЫМ ЛИМИТАМ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
A	1	2	3	4	5
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	кг/шт	0,0001	0,6804
2	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	2 91 211 01 20 3	т/цикл ГРП	1,141	6711,326
3	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	т/единицу оборудования	0,198237722	59,069

4	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/единицу оборудования	0,837578571	41,042
5	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/м³ емкости	0,0127129350	11254,112
6	Отходы теплоносителей и хладоносителей на основе диэтиленгликоля	4 19 921 11 10 3	кг/млн.т	0,00174913	9,580
7	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	кг/млн.т	0,00000297	2,699
8	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	т/т	0,03772123	2739,974
9	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т/т	0,02011405	2086,400
10	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	т/скважина	144,000	12927,600
11	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/скважина	97,920	8790,768
12	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового	2 91 121 12 39 4	т/скважина	97,920	2274,192

13	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/скважина	46,080	5207,040
14	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	т/цикл ГРП	4,563	26845,306
15	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная	4 02 312 01 62 4	кг/год на 1 сотрудника	4,000	5,094
16	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	кг/шт	0,0002	0,7420
17	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	кг/год на 1 сотрудника	56,000	59,8080
18	Фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4	кг/млн.т	0,000001427	1,298
19	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 02 60 4	кг/млн.т	0,000030090	115,838
20	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	кг/на 1 сотрудника в сутки	0,100	55,123

21	Песок, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 19 100 02 20 4	т/т	0,150885	10959,898
22	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	т/т	0,080456	8345,600
23	Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации практически неопасный	7 22 101 02 71 5	т/чел	0,006	4,296
24	Ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 02 39 5	т/м³	0,0003328	5,475
25	Мусор и смет производственных помещений практически неопасный	7 33 210 02 72 5	т/м²	0,005	76,831
26	Отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод	7 10 110 02 39 5	т/м³	0,0001031	6083,961
27	Осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный с применением флокулянтов практически неопасный	7 22 231 11 33 5	т/м³	0,0003327790	23,654
28	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	кг/тыс.т	0,0000303	80,635

РАЗДЕЛ VI. ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Проект программы производственного экологического контроля для ООО "РН-Юганскнефтегаз". Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8) представлен в Приложении 6 к Заявке.

РАЗДЕЛ VII. ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ МАТЕРИАЛОВ ОБОСНОВАНИЯ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ ИЛИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ОТНОСЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К ОБЪЕКТАМ I КАТЕГОРИИ

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:

приказ _____ Заключения государственной экологической экспертизы отсутствуют.
наименование государственного органа _____

об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы от _____ -
№ _____ .

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:

-

Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы

-

РАЗДЕЛ VII.I. УТВЕРЖДЕННЫЕ КВОТЫ ВЫБРОСОВ

Утвержденные квоты выбросов отсутствуют.

РАЗДЕЛ VIII. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Перечень приложений к Заявке:

1. Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ООО "РН-Юганскнефтегаз". Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8) на 7617 л. в 11 томах в 1 экз.
2. Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для ООО "РН-Юганскнефтегаз". Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8) на 2019 л. в 6 томах в 1 экз.
3. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение ООО "РН-Юганскнефтегаз". Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8) на 798 л. в 2 томах в 1 экз.
4. Расчеты технологических нормативов. Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8) на 90 л. в 1 томе в 1 экз.
5. Расчет нормативов допустимых физических воздействий для ООО "РН-Юганскнефтегаз". Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8) на 823 л. в 2 томах в 1 экз.
6. Проект программы производственного экологического контроля для ООО "РН-Юганскнефтегаз". Объекты нефтегазодобычи Приобского региона (системы учета ЦППН-7,8) на 551 л. в 1 томе в 1 экз.
7. Копия санитарно-эпидемиологического заключения Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ханты-Мансийскому автономному округу Отдел в г.Нефтеюганск, Нефтеюганском районе и г.Пыть-Яхе на 1 л. в 1 экз.
8. Платежное поручение об оплате государственной пошлины за выдачу, продление, переоформление, пересмотр комплексного экологического разрешения на 1 л. в 1 экз.
9. Доверенность №369/21 на ООО "СамараНИПИнефть" от 17.03.2021 по 31.12.2021 г. на 1 л. в 1 экз.
10. Доверенность №215 на Губу А.С. ООО "СамараНИПИнефть" от 27.05.2021 по 30.09.2021 г. на 2 л. в 1 экз.
11. Доверенность №192/20 на Бурова С.В. ООО "РН-Юганскнефтегаз" от 01.02.2020 г. на 3 л. в 1 экз.
12. Доверенность №2/21 на Бурова С.В. ООО "РН-Юганскнефтегаз" от 01.02.2021 г. на 3 л. в 1 экз.

Заявка составлена на 72 листах.

Количество приложений: 12, на 11909 листах.

Уполномоченное контактное лицо: начальник управления охраны окружающей среды и природоохранных технологий ООО «СамараНИПИнефть» Губа А.С., +79277090523, BogdanovaIV@samnipi.rosneft.ru
должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

Представитель ООО «РН-Юганскнефтегаз»
по доверенности №215 от 27.05.2021 г.
– Начальник управления
охраны окружающей среды
и природоохранных технологий
ООО «СамараНИПИнефть» Губа А.С.

М.П. (при наличии)

" 11 " августа 20 21 г.