

**В Сибирское межрегиональное
управление Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования**

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

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»

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

634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1

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

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

1057002610378

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

7017126251

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

06.10.1

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

Добыча нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, №69-0170-001084-П, Шингинское месторождение (Каргасокский район)

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2021, № 24, ст. 4188)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Начальник отдела охраны окружающей среды
ООО «Газпромнефть-Восток»
(на основании доверенности
№ Д-33 от 25.03.2024 г.)
Н.В. Рапопорт

М.П. (при наличии)

" 09 " ноября 20 24 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)										
					20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31			
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	тыс.тонн	519,67	519,38	519,67	460,95	429,07	406,36	383,36	369,53	352,94			
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн. м3	64,19	64,19	56,62	52,60	49,77	47,38	45,64	43,55				

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии

(в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)										
					20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31			
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
1	Нефтегазовая смесь (сжиженная жидкость)	06.10.10.100	тыс.тонн	3 070,79	611,34	617,45	623,63	629,86	636,16	642,52	648,95	646,57			
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн. м3	61,28	61,18	54,08	55,40	47,58	45,32	43,66	41,67				

1.3. Информация об использовании воды

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

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам							
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	397,26	145,00	Подземные воды водоносного атлымского горизонта (РЗат)	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам							
			20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	тыс. кВт*ч	63 318,22	63 269,14	62 918,07	63 318,22	61 742,12	60 785,33	60 389,19	60 380,30	59 414,39

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам							
				20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Тепловая энергия, произведенная котельными	тыс. Гкал	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43

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

(в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 30, ст. 3588; 2015, № 1, ст. 67))

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

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
Аварий, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду, за предыдущие семь лет не выявлено.					

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

№ п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика инцидента, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
Инцидентов, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду, за предыдущие семь лет не выявлено.					

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования , тыс. руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
С учетом того, что технологические показатели выбросов НДТ соответствуют требованиям Приказа Минприроды России от 27.05.2022 №377, программа повышения экологической эффективности для ОНВ не разрабатывалась.							

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента	-	-	Разработка и утверждение производственной программы химико-аналитического контроля качества сточных вод	27.01.1997
2	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 1-2. Повышение квалификации персонала	-	-	Проведение обучения по программе "Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления"	27.01.1997
3	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций	-	-	Урегулирование отношений с организацией, осуществляющей эксплуатацию КОС	27.01.1997
4	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 1-4. Совершенствование систем очистки промышленных сточных вод	-	-	Очистка воды требуемого качества для закачки в систему ППД	27.01.1997
5	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при обращении со сточными водами	-	-	Учет при осуществлении деятельности предприятия действующих стандартов серии "Ресурсосбережение" и "Энергосбережение"	27.01.1997
6	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-3. Сокращение энергопотребления на объекте обработки сточных вод	-	-	Формирование отчета ППДН-18, в котором отображается объем э/э и затраты на систему очистки.	27.01.1997
7	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-4. Сокращение водозабора и образования сточных вод	-	-	1. Очистка воды требуемого качества для закачки в систему ППД. 2. Сокращение использования воды питьевого качества для производственных целей и целей пожаротушения.	27.01.1997
8	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-6. Повышение степени повторного использования сточных вод	-	-	Использование сточных вод после очистки гравитационным способом в системе ППД.	27.01.1997
9	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-7. Создание системы сбора и разделения сточных вод	-	-	Организация разделения потоков сточных вод, образующихся в результате производственных процессов и хозяйственно-бытовой деятельности.	27.01.1997
10	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-8. Максимально возможное извлечение из сточных вод загрязняющих веществ и их последующее использование	-	-	Использование очищенных сточных вод для последующей закачки в пласт.	27.01.1997
11	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-10. Использование систем автоматического управления расходом реагентов для очистки сточных вод и обработки осадка	-	-	Применение системы автоматического управления расходом реагентов.	27.01.1997
12	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 3. НДТ производственного экологического контроля.	-	-	Разработка и утверждение производственной программы химико-аналитического контроля качества сточных вод.	27.01.1997
13	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-1. Снижение уровня загрязнения сточных вод	-	-	Применение трубопроводов изготовленных из коррозионностойких материалов. Применение герметичных колодцев с антикоррозионным покрытием.	27.01.1997
14	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-2. Предотвращение загрязнения почв и грунтовых вод	-	-	1. Регулярное проведение обслуживания дренажных систем, колодцев. 2. Проведение пропарки, промывки и гидроспытаний емкостей и трубопроводов. 3. Контроль за состоянием фланцевых соединений запорной арматуры.	27.01.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
15	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-3. Предотвращение нарушений условий эксплуатации централизованных систем водоотведения	-	-	Соблюдение производственной инструкции при очистке хозяйственных сточных вод.	27.01.1997
16	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-1. Создание отдельных независимых канализационных систем для производственных, хозяйственно-бытовых и ливневых сточных вод	-	-	Применение раздельной системы канализации для хозяйственно-бытовых стоков и производственно-ливневых сточных вод.	27.01.1997
17	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-2. Использование крышек люков колодцев	-	-	Оборудование колодцев крышками. Исключение вероятности попадания мусора в колодцы.	27.01.1997
18	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-3. Резервирование источников электроснабжения для бесперебойной работы оборудования насосных станций	-	-	Обеспечение резерва насосного оборудования	27.01.1997
19	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-4. Разработка, утверждение и реализация программы регламентного обслуживания канализационной системы	-	-	Разработка графиков планово-предупредительного ремонта (ППР)	27.01.1997
20	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-5. Установление приоритетности ремонтных работ	-	-	Выполнение регулярной прочистки и промывки согласно графиков ППР	27.01.1997
21	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-6. Профилактическая прочистка канализационных сетей и насосных станций	-	-	Осуществление прочистки канализационных сетей и насосных станций согласно графика ППР.	27.01.1997
22	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 6-1. Шумоизоляция оборудования	-	-	Применение шумоизоляции оборудования	27.01.1997
23	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ В-2. Удаление из сточных вод загрязняющих веществ в соответствии с их фазово-дисперсным составом	-	-	Применение механической очистки для удаления грубодисперсных примесей из сточных вод до основных технологических стадий очистки.	27.01.1997
24	ИТС 9-2020 Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами.	НДТ 5.1.2 Предварительный входной контроль отходов	-	-	Проведение оперативного визуального контроля с учетом перечня отходов, запрещенных для сжигания в установке.	27.01.1997
25	ИТС 9-2020 Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами.	НДТ 5.1.3 Хранение (накопление) отходов	-	-	Безопасное складирование отходов перед подачей их на обработку, утилизацию и обезвреживание.	27.01.1997
26	ИТС 15-2021 Утилизация и обезвреживание отходов(кроме термических способов)	НДТ 2.1 Обезвреживание нефтесодержащих отходов биоремедиацией	-	-	Применение микроорганизмов, способных обезвреживать углеводороды в процессе своей жизнедеятельности.	27.01.1997
27	ИТС 17-2021 «Размещение отходов производства и потребления»	НДТ 1.1 Противопылевая защита	-	-	Исключение попадания загрязняющих веществ из отходов в геологическую среду и подземные воды, в почвы и опосредованно в поверхностные водные объекты за счет укладки на стенки и дно амбара пленки из водонепроницаемых материалов и глинистого грунта	27.01.1997
28	ИТС 17-2021 «Размещение отходов производства и потребления»	НДТ 3.1 Устройство верхнего изоляционного покрытия	-	-	Обеспечение изоляции отходов и предотвращение попадания загрязняющих веществ из отходов в окружающую среду, сохранение устойчивости массива отходов за счет верхнего изоляционного покрытия	27.01.1997
29	ИТС 20-2016 Промышленные системы охлаждения	НДТ 9 Воздушные ПСО с вентиляторными радиаторными градирнями, аппаратами воздушного охлаждения, воздушными конденсаторами	-	-	Понижение температуры газа/масла/тиленгликоля, что позволяет удерживать режимы в допустимых технологических параметрах, что в свою очередь позволяет повысить процент утилизации газа и уменьшить негативное влияние на экологию в целом.	27.01.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
30	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента	-	-	Определение экологических приоритетов предприятия для успешного применения принципов экологического менеджмента; разработка и осуществление плана действий на основе принципов экологического менеджмента; анализ достигнутых результатов на основе производственного экологического контроля.	27.01.1997
31	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций	-	-	Установление порядка взаимодействия между ответственными подразделениями и (или) должностными лицами, эксплуатирующими отдельные производственные объекты, находящиеся на территории одной промышленной площадки и принятие планов действий при возникновении чрезвычайных ситуаций	27.01.1997
32	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-4. Совершенствование систем очистки выбросов вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Обеспечение целостности и надежности оборудования в закрытой системе сбора, подготовки и транспортировки нефти	27.01.1997
33	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Сокращение потребления энергетических ресурсов при применении новых видов энергоэффективного оборудования.	27.01.1997
34	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-2. Сокращение энергопотребления при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Обеспечение энергоэффективного управления производственным процессом и работой оборудования.	27.01.1997
35	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-3. Сокращение энергопотребления при очистке выбросов вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Обеспечение качественного управления энергоресурсами, выявление потенциала при проведении внутренних и внешних аудитов.	27.01.1997
36	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 3-2. Разработка и внедрение на предприятии программы и методик измерений	-	-	Разработка и внедрение в Обществе программы (ПЭК, ПДВ, ЛЭМ) для проведения производственного экологического контроля	27.01.1997
37	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 3-3. Разработка и внедрение на предприятии программы обнаружения и устранения утечек в оборудовании	-	-	Обеспечение производственной безопасности. Снижение рисков воздействия утечек на человека и окружающую среду	27.01.1997
38	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 4-1. Использование факельного сжигания только по соображениям безопасности или при нештатных условиях эксплуатации	-	-	Снижение выбросов загрязняющих веществ.	27.01.1997
39	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 4-2.Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду при факельном сжигании	-	-	В рамках реализации АСУ ПНГ осуществление непрерывного учета и архивирования объема сжигания газа на факельных установках. Проведение обновления компонентного состава газа в интерфейсе для корректного учета и контроля состава сжигаемого газа.	27.01.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
40	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений	-	-	Обеспечение выбора оборудования с высокими требованиями к надежности; облегчение технического обслуживания путем доступа к оборудованию, подверженному утечкам; обеспечение комплексной процедуры строительства и монтажа объекта/оборудования; обеспечение надлежащего технического обслуживания и, при необходимости, своевременная замена оборудования/деталей. Данные подходы приводят к сокращению выбросов, обеспечению производственной безопасности и снижению риска аварийных ситуаций.	27.01.1997
41	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	-	-	Обеспечение снижения риска отказа производственного оборудования, предотвращение аварийных разливов нефти	27.01.1997
42	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 4-5. Обеспечение предусмотренного давления на прокладку во фланцевых соединениях	-	-	Использование сертифицированных прокладок высокого качества, соответствующих, например, требованиям ГОСТ 12815—80; расчет максимально возможного усилия затяжки, например, в соответствии с требованиями ГОСТ 28919—91; использование качественного фланцевого оборудования; надзор квалифицированного монтажника над затяжкой болтов	27.01.1997
43	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 6-1. Разработка и внедрение плана учета и контроля шумообразования и борьбы с ним как части системы экологического менеджмента	-	-	При проектировании обеспечение использования оборудования с низким уровнем шума, проведение учета и контроля шумообразования в рамках Порядка управления экологической безопасностью.	27.01.1997
44	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 6-2. Надлежащее размещение оборудования и зданий	-	-	Уменьшение уровня шума при проектировании путем увеличения расстояния между источником шума и объектом шумового воздействия, размещение производственных и жилых объектов на разных площадках.	27.01.1997
45	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 6-3. Надлежащее осуществление эксплуатационных мероприятий	-	-	Обеспечение эксплуатации оборудования в соответствии с техническими паспортами, руководствами по эксплуатации. Обеспечение персонала промысла средствами индивидуальной защиты в соответствии с выполняемыми работами.	27.01.1997
46	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 6-4. Использование малошумного оборудования	-	-	При проектировании объектов рассматриваются различные варианты оборудования, в том числе и по шумовому воздействию, в приоритете является малошумное оборудование	27.01.1997
47	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 6-5. Сокращение и предотвращение шумообразования при использовании оборудования	-	-	Обеспечение использования звукоизоляции на стадии проектирования в составе оборудования, установок.	27.01.1997
48	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 6-6. Использование мероприятий по предотвращению распространения шума (шумопоглощение)	-	-	Размещение препятствий (стен, насыпей, зданий и пр.) между источниками шума и объектами шумового воздействия	27.01.1997
49	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ В-1 Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух твердых частиц (пыли), взвешенных веществ	-	-	Обеспечение сокращения поступления в выбросы твердых частиц (пыли), взвешенных веществ с учетом условий применимости.	27.01.1997
50	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ В-2 Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух серы и ее соединений	-	-	Обеспечение использования ПНГ с пониженным содержанием серы	27.01.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
51	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ В-3 Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух азота и его соединений			Внедрение сокращения выбросов Nox с помощью изменения объема подаваемого топлива и применения горелок с регулировкой первичного воздуха.	27.01.1997
52	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ В-4. Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух летучих органических соединений			Обеспечение приоритета видам ЛКМ со сниженным содержанием растворителей, обеспечение хранения только в закрытом виде, снижение времени работ	27.01.1997
53	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-1. Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)			Проведение обязательного включения маркерных веществ в график контроля программы ПЭК, выбрасываемых источником выбросов, концентрация которых по результатам расчета рассеивания составляет более 0,1 ПДК(показателей).	27.01.1997
54	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-2. Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями			Разработка мероприятий при НМУ	27.01.1997
55	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-3. Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ)			Разработка и утверждение программы производственного экологического контроля для объектов ОНВОС.	27.01.1997
56	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-4. Наилучшая практика состоит в выборе временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов			Определение периодичности контроля по каждому веществу и источнику в графике контроля ПЭК.	27.01.1997
57	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-5. Наилучшая практика состоит в обеспечении измерения или расчета параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным отраслевым технологическим показателям			Обеспечение проведения ПЭК согласно утвержденной программы в установленные сроки.	27.01.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
58	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ 7 Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении производственного экологического контроля, на основе соблюдения требований нормативных документов.	-	-	Обеспечение проведения инструментального контроля в соответствии с утвержденной программой ПЭК	27.01.1997
59	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 1. Система экологического менеджмента	-	-	Обеспечение проведения экологического мониторинга и производственного экологического контроля. Предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью предприятия.	27.01.1997
60	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 2. Система энергетического менеджмента	-	-	Внедрение и сертификация системы энергетического менеджмента по ISO 50001:2018. Внедрение и развитие ПС-системы ИАС Энергоэффективности	27.01.1997
61	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 3. Система менеджмента измерений	-	-	Обеспечение контроля достоверности результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции с использованием измерительного оборудования.	27.01.1997
62	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 4 Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	-	-	Разработка регламентирующих документов, предусматривающих мероприятия, направленные на повышение эффективности работы добывающего предприятия в штатном режиме и на выявление и устранение неисправностей, приводящих к возникновению нештатных или аварийных ситуаций.	27.01.1997
63	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	-	-	Организация на предприятии повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах добычи нефти.	27.01.1997
64	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан - ≤ 61,65 кг/т продукции (год) Углерода оксид - ≤ 55,37 кг/т продукции (год) Угледороды предельные C6-C10 - ≤ 27,49 кг/т продукции (год) Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 25,16 кг/т продукции (год) Азота диоксид - ≤ 2,66 кг/т продукции (год) Азота оксид - ≤ 0,85 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Выполнение производственной программы при добыче, сборе и транспортировании продукции нефтяных скважин, используя подъем продукции нефтяных скважин за счет природной и подводной извне энергии (механизированная эксплуатация скважин), и бесперебойное транспортирование продукции до объекта подготовки.	27.01.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
65	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 7 Подготовка нефти, газа и воды	Углерода оксид - ≤ 103,73 кг/т продукции (год) Метан - ≤ 99,78 кг/т продукции (год) Азота диоксид - ≤ 59,43 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 20,89 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 13,32 кг/т продукции (год) Азота оксид - ≤ 9,64 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Обеспечение технологических процессов подготовки нефти, газа и воды, в зависимости от конкретных условий предприятия: - обсаживание, обессоливание и стабилизацию нефти, направленных на получение продукта, соответствующего по качеству требованиям нормативных документов; - подготовку попутного нефтяного газа; - подготовку пластовой воды до требуемых параметров, с применением сепарационного (емкостного) оборудования.	27.01.1997
66	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 8 Хранение нефти	Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 10,29 кг/т продукции (год) Метан - ≤ 6,49 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 4,08 кг/т продукции (год) Сероводород - ≤ 0,22 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Обеспечение применения резервуаров для хранения нефти с учетом физических свойств хранимой нефти, а также выбор оптимальных, наиболее экономичных типов резервуаров с учетом комплекса технологических и конструктивных решений, создающих возможность снижения трудоемкости и стоимости их изготовления, а также сокращения потерь нефтепродуктов от испарения и повышения общей надежности и экономичности. Использование дыхательных клапанов типа КДС работающих на избыточное давление и вакуум.	27.01.1997
67	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 9 Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии	Азота оксид - ≤ 59,01 кг/т продукции (год) Углерода оксид - ≤ 27,63 кг/т продукции (год) Азота диоксид - ≤ 20,20 кг/т продукции (год) Метан - ≤ 2,79 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 0,92 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Обеспечение бесперебойного снабжения тепловой энергией объектов Шингинского месторождения.	27.01.1997
68	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 10 Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии	Углерода оксид - ≤ 88,27 кг/т продукции (год) Метан - ≤ 15,01 кг/т продукции (год) Азота диоксид - ≤ 55,61 кг/т продукции (год) Азота оксид - ≤ 9,11 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 11,33 кг/т продукции (год) Серый диоксид - ≤ 3,87 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Использование добываемого ПНГ для выработки электроэнергии для электроснабжения потребителей Шингинского, Западно - Лугинского, Нижнедугинского месторождений.	27.01.1997
69	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 13 Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов	Азота диоксид - ≤ 9,89 кг/т продукции (год) Азота оксид - ≤ 1,55 кг/т продукции (год) Углерода оксид - ≤ 1,03 кг/т продукции (год) Метан - ≤ 0,96 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 0,36 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов	27.01.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
70	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 15 Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Серы диоксид - ≤ 48,02 кг/т продукции (год) Углерода оксид - ≤ 45,72 кг/т продукции (год) Азота диоксид - ≤ 35,15 кг/т продукции (год) Азота оксид - ≤ 5,65 кг/т продукции (год) Метан - ≤ 4,37 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Обеспечение настройки процесса в нормативных значениях путем регулирования подачи газовой смеси при нагреве продукции путевыми подогревателями нефти	27.01.1997
71	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Метан - ≤ 4,1139 кг/т продукции (год) Углерода оксид - ≤ 0,1440 кг/т продукции (год) Углеродороды предельные C6-C10 - ≤ 0,1440 кг/т продукции (год) Углеродороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 0,0828 кг/т продукции (год) Азота диоксид - ≤ 0,0108 кг/т продукции (год) Сероводород - ≤ 0,0055 кг/т продукции (год) Азота оксид - ≤ 0,0023 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Обеспечение высокого уровня автоматизации и герметичности технологической схемы процесса ПВД.	27.01.1997
72	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-1. Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	-	-	Обеспечение проведения экологического мониторинга и производственного экологического контроля отделом охраны окружающей среды предприятия.	27.01.1997
73	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-2. Повышение квалификации персонала	-	-	Обеспечение организации повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах добычи нефти.	27.01.1997
74	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций	-	-	Обеспечение разработки регламентирующих документов, предусматривающих мероприятия, направленные на повышение эффективности работы добывающего предприятия в штатном режиме и на выявление и устранение неисправностей, приводящих к возникновению нештатных или аварийных ситуаций.	27.01.1997
75	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-4. Обеспечение выполнения требований промышленной безопасности к хранению и складированию опасных веществ	-	-	Обеспечение загрузки опасных веществ, их слив а также промывка и пропарка цистерн с исключением контакта с работниками.	27.01.1997
76	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при хранении и складировании, перегрузке и передаче товаров (грузов)	-	-	Внедрение и сертифицирование системы энергосбережения по ISO 50001:2018. Внедрение и развитие ИТ-система ИАС Энергоэффективности	27.01.1997
77	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-1. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение выбросов пыли при хранении и складировании, перегрузке и передаче товаров (грузов)	-	-	Сокращение выбросов пыли при хранении и складировании, перегрузке и передаче товаров (грузов) за счет ограничения скорости передвижения транспорта по территории объектов	27.01.1997
78	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-2. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений	-	-	Выбор оборудования для закрытой системы сбора подготовки и транспортировки продукции. Анализ ЦИН оборудовании, своевременная замена и диагностика	27.01.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
79	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-3. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	-	-	Использование торцевых уплотнений насосного оборудования. Использование на печах в клапанах коррозионностойкого материала, использование муфтовых соединений под конус.	27.01.1997
80	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-4. Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях	-	-	Обеспечение надежности соединений разных типов для максимально снижения утечек и выбросов вредных веществ	27.01.1997
81	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-5. Предотвращение загрязнения почв и грунтовых вод	-	-	Систематизация контроля за технологическим оборудованием и исключение загрязнения грунтовых вод и почвы	27.01.1997
82	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-1 Надлежащее проектирование конструкции резервуаров	-	-	Учет характеристик и факторов в части проектирования конструкции резервуаров	27.01.1997
83	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-2 Установление регламентов эксплуатации	-	-	Внедрение и поддержание регламентов эксплуатации (например, с помощью системы управления)	27.01.1997
84	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-3 Надлежащее техническое обслуживание и производственный контроль резервуаров	-	-	Разработка и применение планов технического обслуживания и производственного контроля, основанных на проведении идентификации опасностей и оценке рисков, например, подхода к техническому обслуживанию, основанного на оценке риска и надежности.	27.01.1997
85	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-4 Надлежащее месторасположение резервуаров	-	-	Тщательный выбор месторасположения резервуаров, например, при строительстве новых резервуаров следует избегать их расположения в водоохраных зонах.	27.01.1997
86	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-5 Надлежащий цвет резервуаров	-	-	Использование покрытий резервуаров (включая теплоотражающие краски) с отражательной способностью к тепловому или световому излучению. Обеспечение основного цвета покраски "белый" с отражательной способностью к тепловому излучению.	27.01.1997
87	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-6 Снижение загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах	-	-	Организация работы по снижению загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах с помощью одного или нескольких подходов.	27.01.1997
88	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-7 Сокращение потерь нефти от испарения (от величины потерь нефти из резервуаров без средств сокращения потерь)	-	-	Использование КДМ и окраски резервуаров как наружной/внутренней	27.01.1997
89	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-8 Сокращение эмиссий при отборе проб нефти из резервуаров и ремонтах	-	-	Устройство закрытых дренажей в заглубленные резервуары с автоматической откачкой нефти.	27.01.1997
90	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-12 Предотвращение выбросов в атмосферу из резервуаров с неподвижной крышей	-	-	Обеспечение работы клапанов КДС как на избыточное давление, так и на вакуум.	27.01.1997
91	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-13 Предотвращение выбросов в атмосферу посредством использования резервуаров с «дышащей» крышей	-	-	Обеспечение работы клапанов КДС как на избыточное давление, так и на вакуум.	27.01.1997
92	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-15 Применение технических средств сокращения сбросов нефти в окружающую среду	-	-	Для предотвращения загрязнения почвы при разливах, отборе проб нефти из резервуаров и ремонтах обеспечение закрытых дренажей в заглубленные резервуары с автоматической откачкой нефти	27.01.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
93	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-16 Учет риска сбросов в подрезервуарный грунт из надземных резервуаров с плоским дном и вертикальных резервуаров для хранения жидкостей	-	-	Достижение незначительного уровня риска загрязнения почвы вследствие утечек из мест соеденения дна и стенок надземных резервуаров.	27.01.1997
94	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-17 Предотвращение утечек вследствие коррозии и (или) эрозии	-	-	Обеспечение: - выбора строительных материалов, устойчивых по отношению к хранимым веществам; - применения надлежащих методов строительства; - предотвращения поступления ливневых и грунтовых вод в резервуар и, при необходимости, удаления воды, накопившейся в резервуаре; - применения управления ливневыми водами для дренажа обваловки.	27.01.1997
95	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-18 Применение контрольно-измерительного оборудования и автоматизации обнаружения утечек	-	-	Установление СИ контроля уровня и контроля загазованной среды в резервуарном парке	27.01.1997
96	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-20 Защита грунта вокруг резервуаров (защитная оболочка)	-	-	Применение обвалования глинистого илтиста и бетонного основания.	27.01.1997
97	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-21 Техника безопасности и управления рисками	-	-	Разработка планов мероприятий ликвидации аварий и мероприятий при ЧС	27.01.1997
98	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-22 Применение мер противопожарной защиты	-	-	Обеспечение применения системы пожаротушения и пенотушения в резервуарных парках	27.01.1997
99	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-2-1 Хранение товаров (грузов) в складских помещениях	-	-	Оборудовании складских помещений категорий А, Б по взрывопожарной и пожарной опасности системой молниезащиты.	27.01.1997
100	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-2-3 Превентивная защита от аварийных разливов хранимых жидкостей	-	-	Оснащение мест хранения средствами превентивной защиты от аварийных разливов хранимых жидкостей: непроницаемыми барьерами, которыми можно огораживать как места хранения материалов, так и ливневую канализацию; дренажными ловушками; поддонами-контейнерами, платформами-поддонами и т.п.	27.01.1997
101	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-5-1. Открытое хранение	-	-	Организация укрытия поверхностей хранимых материалов	27.01.1997
102	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-5-2. Закрытое хранение	-	-	Организация хранения в закрытом пространстве.	27.01.1997
103	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-5-3 Предотвращение эмиссий при разгрузке, хранении и обработке сыпучих грузов	-	-	Использование надлежащего проектирования и адекватного технического обслуживания	27.01.1997
104	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-5-4 Применение грейферов	-	-	Не допускается проведение операций при сильном ветре	27.01.1997
105	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-5-5 Применение перегрузочных лотков	-	-	Использование перегрузочных лотков	27.01.1997
106	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-6-1 Применение системы управления безопасностью	-	-	Ведение перечня складированных веществ	27.01.1997
107	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-6-2 Обеспечение выполнения требований промышленной безопасности к хранению и складированию опасных веществ	-	-	Организация хранения надлежащим способом	27.01.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
108	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-6-3. Организация зоны хранения	-	-	Определение порядка хранения.	27.01.1997
109	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-6-4. Отделение зоны хранения упакованных опасных веществ	-	-	Соблюдение необходимого расстояния между местами складирования и производственными объектами.	27.01.1997
110	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-6-5 Разделение зоны хранения упакованных несовместимых веществ	-	-	Определение порядка хранения.	27.01.1997
111	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-7-2 Использование трубопроводов	-	-	Использование трубопроводов.	27.01.1997
112	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-7-4 Применение клапанов	-	-	Применение клапанов.	27.01.1997
113	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-7-5 Применение насосов и компрессоров	-	-	Применение насосов и компрессоров.	27.01.1997
114	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-7-6 Применение уплотнительной системы насосов	-	-	Применение уплотнительной системы насосов.	27.01.1997
115	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-7-7 Применение уплотнительной системы компрессоров	-	-	Применение уплотнительной системы компрессоров.	27.01.1997
116	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-1. Использование инструментов энергетического менеджмента	-	-	Обучение сотрудников по новой версии стандарта ISO 50001:2018. Проведение Анализа СЭиМ. Назначение ответственных руководителей из менеджмента общества. Реализация проекта «Информационно-аналитическая система энергоэффективности БРД» с постоянной доработкой и расширением возможностей. Проведение факторного анализа на ежемесячной/квартальной/годовой основе и т.д.	27.01.1997
117	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-2. Оптимальные контроль и управление системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации	-	-	Организация оптимального контроля и управления системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации внедрение и сертифицирование системы энергоменеджмента по ISO 50001:2018. Внедрение и развитие IT-система ИАС Энергоэффективности	27.01.1997
118	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-4. Оптимизация термодинамических параметров (температура, время, давление) производственного процесса, в том числе теплоизоляции объектов с повышенной температурой	-	-	на ТТ, СРД использование теплоизоляции для сохранения/снижения потерь тепловой энергии	27.01.1997
119	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-9. Инфраструктурные и технологические приемы по повышению энергоэффективности	-	-	Внедрение и эксплуатация ЧРП и СПП для управления режимами работы приводных электродвигателей основных насосных агрегатов на площадных объектах. Проведение работы по подбору энергоэффективного насосного оборудования	27.01.1997
120	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-10. Комплексный подход к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий	-	-	Систематическая разработка программы энергоэффективности и энергосбережения, с последующим контролем ее выполнения.	27.01.1997

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
2024 год				
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0020, 0021, 0028, 0029, 0030, 0044, 0045, 0046, 0047, 0223, 0227, 0228, 0231, 0232, 0233, 0237, 0238, 0241, 0243, 0244, 0245, 0246, 6020, 6027, 6028, 6040, 6078, 6079, 6114, 6117, 6118, 6120, 6340, 6342, 6343, 6345, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0049, 0050, 0086, 0087, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0156, 0157, 0160, 0163, 0169, 0170, 0247, 6001, 6002, 6003, 6004, 6009, 6010, 6012, 6018, 6046, 6047, 6259, 6277, 6281, 6282, 6283, 6288, 6290, 6305, 6375, 6376, 6377, 6378, 0175, 0180, 6181, 6293, 6294, 6295, 6296, 6299, 6301, 6303, 0005, 0164, 0165, 0166
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0146, 0147, 0148, 0158, 0159, 0182, 6007, 6090
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0001, 0007, 0128, 0129, 0130, 0131, 0132, 0133, 0134, 0135, 0136, 0137, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0080, 0127, 0142, 0276
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0076, 0113, 0143, 0144, 0145, 0161, 0172, 0197, 6406, 6407
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция	30	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0069, 0070, 0071, 0072, 0073, 0074, 0075, 0202, 0203, 0204, 0205, 0263, 0264, 0265, 0266, 0268, 0269, 0270, 0271, 0272, 0273, 0274, 0275, 6184, 6408, 6409, 6410, 6411, 6413, 6415
8	ОТН Площадка № 5. ВКС, Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7. ГКС, Площадка №8. БРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0055, 0056, 0057, 0058, 0059, 0060, 0061, 0062, 0063, 0064, 0065, 0066, 0184, 0185, 0186, 0187, 0188, 0189, 0190, 0192, 0196, 6175, 6179, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6323, 6324, 0114, 0115, 0116, 0117, 0118, 0119, 0120, 0121, 0201, 0206, 0208, 0209, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214, 0215, 0216, 0222, 0277, 6267, 6268, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6333, 6335, 6336, 0248, 0249, 0250, 0251, 0252, 0253, 0254, 0255, 0256, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6304, 6416
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0004, 0006, 0010, 0048, 0051, 0082, 0083, 0084, 0085, 0126, 0282, 6011, 6280
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). 0224, 0225, 0226, 0229, 0230, 0234, 0235, 0236, 0239, 0240, 0242, 6034, 6339, 6341, 6344, 6346, 6347, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 0173, 6074, 6286, 6287, 6289
2025 год				
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0020, 0021, 0028, 0029, 0030, 0044, 0045, 0046, 0047, 0223, 0227, 0228, 0231, 0232, 0233, 0237, 0238, 0241, 0243, 0244, 0245, 0246, 6020, 6027, 6028, 6040, 6078, 6079, 6114, 6117, 6118, 6120, 6340, 6342, 6343, 6345, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0049, 0050, 0086, 0087, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0156, 0157, 0160, 0163, 0169, 0170, 0247, 6001, 6002, 6003, 6004, 6009, 6010, 6012, 6018, 6046, 6047, 6259, 6277, 6281, 6282, 6283, 6288, 6290, 6305, 6375, 6376, 6377, 6378, 0175, 0180, 6181, 6293, 6294, 6295, 6296, 6299, 6301, 6303, 0005, 0164, 0165, 0166
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0146, 0147, 0148, 0158, 0159, 0182, 6007, 6090

№ 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 (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0001, 0007, 0128, 0129, 0130, 0131, 0132, 0133, 0134, 0135, 0136, 0137, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0080, 0127, 0142, 0276
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0076, 0113, 0143, 0144, 0145, 0161, 0172, 0197, 6406, 6407
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция	30	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0069, 0070, 0071, 0072, 0073, 0074, 0075, 0202, 0203, 0204, 0205, 0263, 0264, 0265, 0266, 0268, 0269, 0270, 0271, 0272, 0273, 0274, 0275, 6184, 6408, 6409, 6410, 6411, 6413, 6415
8	ОТН Площадка № 5. ВКС, Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7. ГКС, Площадка №8. БРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0055, 0056, 0057, 0058, 0059, 0060, 0061, 0062, 0063, 0064, 0065, 0066, 0184, 0185, 0186, 0187, 0188, 0189, 0190, 0192, 0196, 6175, 6179, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6323, 6324, 0114, 0115, 0116, 0117, 0118, 0119, 0120, 0121, 0201, 0206, 0208, 0209, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214, 0215, 0216, 0222, 0277, 6267, 6268, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6333, 6335, 6336, 0248, 0249, 0250, 0251, 0252, 0253, 0254, 0255, 0256, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6304, 6416
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0004, 0006, 0010, 0048, 0051, 0082, 0083, 0084, 0085, 0126, 0282, 6011, 6280
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). 0224, 0225, 0226, 0229, 0230, 0234, 0235, 0236, 0239, 0240, 0242, 6034, 6339, 6341, 6344, 6346, 6347, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 0173, 6074, 6286, 6287, 6289
2026 год				
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспортировка продукции нефтяных скважин. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0020, 0021, 0028, 0029, 0030, 0044, 0045, 0046, 0047, 0223, 0227, 0228, 0231, 0232, 0233, 0237, 0238, 0241, 0243, 0244, 0245, 0246, 6020, 6027, 6028, 6040, 6078, 6079, 6114, 6117, 6118, 6120, 6340, 6342, 6343, 6345, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0049, 0050, 0086, 0087, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0156, 0157, 0160, 0163, 0169, 0170, 0247, 6001, 6002, 6003, 6004, 6009, 6010, 6012, 6018, 6046, 6047, 6259, 6277, 6281, 6282, 6283, 6288, 6290, 6305, 6375, 6376, 6377, 6378, 0175, 0180, 6181, 6293, 6294, 6295, 6296, 6299, 6301, 6303, 0005, 0164, 0165, 0166
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0146, 0147, 0148, 0158, 0159, 0182, 6007, 6090
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0001, 0007, 0128, 0129, 0130, 0131, 0132, 0133, 0134, 0135, 0136, 0137, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0080, 0127, 0142, 0276
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0076, 0113, 0143, 0144, 0145, 0161, 0172, 0197, 6406, 6407
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция	30	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0069, 0070, 0071, 0072, 0073, 0074, 0075, 0202, 0203, 0204, 0205, 0263, 0264, 0265, 0266, 0268, 0269, 0270, 0271, 0272, 0273, 0274, 0275, 6184, 6408, 6409, 6410, 6411, 6413, 6415

№ 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 (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
8	ОТН Площадка №5. ВКС, Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7. ГКС, Площадка №8. БРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0055, 0056, 0057, 0058, 0059, 0060, 0061, 0062, 0063, 0064, 0065, 0066, 0184, 0185, 0186, 0187, 0188, 0189, 0190, 0192, 0196, 6175, 6179, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6323, 6324, 0114, 0115, 0116, 0117, 0118, 0119, 0120, 0121, 0201, 0206, 0208, 0209, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214, 0215, 0216, 0222, 0277, 6267, 6268, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6333, 6335, 6336, 0248, 0249, 0250, 0251, 0252, 0253, 0254, 0255, 0256, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6304, 6416
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0004, 0006, 0010, 0048, 0051, 0082, 0083, 0084, 0085, 0126, 0282, 6011, 6280
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). 0224, 0225, 0226, 0229, 0230, 0234, 0235, 0236, 0239, 0240, 0242, 6034, 6339, 6341, 6344, 6346, 6347, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 0173, 6074, 6286, 6287, 6289
2027 год				
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0020, 0021, 0028, 0029, 0030, 0044, 0045, 0046, 0047, 0223, 0227, 0228, 0231, 0232, 0233, 0237, 0238, 0241, 0243, 0244, 0245, 0246, 6020, 6027, 6028, 6040, 6078, 6079, 6114, 6117, 6118, 6120, 6340, 6342, 6343, 6345, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0049, 0050, 0086, 0087, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0156, 0157, 0160, 0163, 0169, 0170, 0247, 6001, 6002, 6003, 6004, 6009, 6010, 6012, 6018, 6046, 6047, 6259, 6277, 6281, 6282, 6283, 6288, 6290, 6305, 6375, 6376, 6377, 6378, 0175, 0180, 6181, 6293, 6294, 6295, 6296, 6299, 6301, 6303, 0005, 0164, 0165, 0166
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0146, 0147, 0148, 0158, 0159, 0182, 6007, 6090
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0001, 0007, 0128, 0129, 0130, 0131, 0132, 0133, 0134, 0135, 0136, 0137, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0080, 0127, 0142, 0276
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0076, 0113, 0143, 0144, 0145, 0161, 0172, 0197, 6406, 6407
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция	30	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0069, 0070, 0071, 0072, 0073, 0074, 0075, 0202, 0203, 0204, 0205, 0263, 0264, 0265, 0266, 0268, 0269, 0270, 0271, 0272, 0273, 0274, 0275, 6184, 6408, 6409, 6410, 6411, 6413, 6415
8	ОТН Площадка №5. ВКС, Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7. ГКС, Площадка №8. БРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0055, 0056, 0057, 0058, 0059, 0060, 0061, 0062, 0063, 0064, 0065, 0066, 0184, 0185, 0186, 0187, 0188, 0189, 0190, 0192, 0196, 6175, 6179, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6323, 6324, 0114, 0115, 0116, 0117, 0118, 0119, 0120, 0121, 0201, 0206, 0208, 0209, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214, 0215, 0216, 0222, 0277, 6267, 6268, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6333, 6335, 6336, 0248, 0249, 0250, 0251, 0252, 0253, 0254, 0255, 0256, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6304, 6416
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	18	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0004, 0006, 0010, 0048, 0051, 0082, 0083, 0084, 0085, 0126, 0282, 0278, 0279, 0280, 0281, 6306, 6011, 6280
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). 0224, 0225, 0226, 0229, 0230, 0234, 0235, 0236, 0239, 0240, 0242, 6034, 6339, 6341, 6344, 6346, 6347, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 0173, 6074, 6286, 6287, 6289

№ 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 (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0020, 0021, 0028, 0029, 0030, 0044, 0045, 0046, 0047, 0223, 0227, 0228, 0231, 0232, 0233, 0237, 0238, 0241, 0243, 0244, 0245, 0246, 6020, 6027, 6028, 6040, 6078, 6079, 6114, 6117, 6118, 6120, 6340, 6342, 6343, 6345, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0049, 0050, 0086, 0087, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0156, 0157, 0160, 0163, 0169, 0170, 0247, 6001, 6002, 6003, 6004, 6009, 6010, 6012, 6018, 6046, 6047, 6259, 6277, 6281, 6282, 6283, 6288, 6290, 6305, 6375, 6376, 6377, 6378, 0175, 0180, 6181, 6293, 6294, 6295, 6296, 6299, 6301, 6303, 0005, 0164, 0165, 0166,
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0146, 0147, 0148, 0158, 0159, 0182, 6007, 6090
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0001, 0007, 0128, 0129, 0130, 0131, 0132, 0133, 0134, 0135, 0136, 0137, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0080, 0127, 0142, 0276
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0076, 0113, 0143, 0144, 0145, 0161, 0172, 0197, 6406, 6407
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция	30	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0069, 0070, 0071, 0072, 0073, 0074, 0075, 0202, 0203, 0204, 0205, 0263, 0264, 0265, 0266, 0268, 0269, 0270, 0271, 0272, 0273, 0274, 0275, 6184, 6408, 6409, 6410, 6411, 6413, 6415
8	ОТН Площадка № 5. ВКС, Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7. ГКС, Площадка №8. БРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0055, 0056, 0057, 0058, 0059, 0060, 0061, 0062, 0063, 0064, 0065, 0066, 0184, 0185, 0186, 0187, 0188, 0189, 0190, 0192, 0196, 6175, 6179, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6323, 6324, 0114, 0115, 0116, 0117, 0118, 0119, 0120, 0121, 0201, 0206, 0208, 0209, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214, 0215, 0216, 0222, 0277, 6267, 6268, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6333, 6335, 6336, 0248, 0249, 0250, 0251, 0252, 0253, 0254, 0255, 0256, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6304, 6416
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	18	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0004, 0006, 0010, 0048, 0051, 0082, 0083, 0084, 0085, 0126, 0282, 0278, 0279, 0280, 0281, 6306, 6011, 6280
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). 0224, 0225, 0226, 0229, 0230, 0234, 0235, 0236, 0239, 0240, 0242, 6034, 6339, 6341, 6344, 6346, 6347, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 0173, 6074, 6286, 6287, 6289
2029 год				
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0020, 0021, 0028, 0029, 0030, 0044, 0045, 0046, 0047, 0223, 0227, 0228, 0231, 0232, 0233, 0237, 0238, 0241, 0243, 0244, 0245, 0246, 6020, 6027, 6028, 6040, 6078, 6079, 6114, 6117, 6118, 6120, 6340, 6342, 6343, 6345, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0049, 0050, 0086, 0087, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0156, 0157, 0160, 0163, 0169, 0170, 0247, 6001, 6002, 6003, 6004, 6009, 6010, 6012, 6018, 6046, 6047, 6259, 6277, 6281, 6282, 6283, 6288, 6290, 6305, 6375, 6376, 6377, 6378, 0175, 0180, 6181, 6293, 6294, 6295, 6296, 6299, 6301, 6303, 0005, 0164, 0165, 0166,
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0146, 0147, 0148, 0158, 0159, 0182, 6007, 6090
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0001, 0007, 0128, 0129, 0130, 0131, 0132, 0133, 0134, 0135, 0136, 0137, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276

№ 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 (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0080, 0127, 0142, 0276
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0076, 0113, 0143, 0144, 0145, 0161, 0172, 0197, 6406, 6407
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция	30	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0069, 0070, 0071, 0072, 0073, 0074, 0075, 0202, 0203, 0204, 0205, 0263, 0264, 0265, 0266, 0268, 0269, 0270, 0271, 0272, 0273, 0274, 0275, 6184, 6408, 6409, 6410, 6411, 6413, 6415
8	ОТН Площадка № 5. ВКС, Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7. ГКС, Площадка №8. БРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0055, 0056, 0057, 0058, 0059, 0060, 0061, 0062, 0063, 0064, 0065, 0066, 0184, 0185, 0186, 0187, 0188, 0189, 0190, 0192, 0196, 6175, 6179, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6323, 6324, 0114, 0115, 0116, 0117, 0118, 0119, 0120, 0121, 0201, 0206, 0208, 0209, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214, 0215, 0216, 0222, 0277, 6267, 6268, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6333, 6335, 6336, 0248, 0249, 0250, 0251, 0252, 0253, 0254, 0255, 0256, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6304, 6416
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	18	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0004, 0006, 0010, 0048, 0051, 0082, 0083, 0084, 0085, 0126, 0282, 0278, 0279, 0280, 0281, 6306, 6011, 6280
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное	33	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт), 0224, 0225, 0226, 0229, 0230, 0234, 0235, 0236, 0239, 0240, 0242, 6034, 6339, 6341, 6344, 6346, 6347, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 0173, 6074, 6286, 6287, 6289
2030 год				
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0020, 0021, 0028, 0029, 0030, 0044, 0045, 0046, 0047, 0223, 0227, 0228, 0231, 0232, 0233, 0237, 0238, 0241, 0243, 0244, 0245, 0246, 6020, 6027, 6028, 6040, 6078, 6079, 6114, 6117, 6118, 6120, 6340, 6342, 6343, 6345, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0049, 0050, 0086, 0087, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0156, 0157, 0160, 0163, 0169, 0170, 0247, 6001, 6002, 6003, 6004, 6009, 6010, 6012, 6018, 6046, 6047, 6259, 6277, 6281, 6282, 6283, 6288, 6290, 6305, 6375, 6376, 6377, 6378, 0175, 0180, 6181, 6293, 6294, 6295, 6296, 6299, 6301, 6303, 0005, 0164, 0165, 0166
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0146, 0147, 0148, 0158, 0159, 0182, 6007, 6090
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0001, 0007, 0128, 0129, 0130, 0131, 0132, 0133, 0134, 0135, 0136, 0137, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0080, 0127, 0142, 0276
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0076, 0113, 0143, 0144, 0145, 0161, 0172, 0197, 6406, 6407
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция	30	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0069, 0070, 0071, 0072, 0073, 0074, 0075, 0202, 0203, 0204, 0205, 0263, 0264, 0265, 0266, 0268, 0269, 0270, 0271, 0272, 0273, 0274, 0275, 6184, 6408, 6409, 6410, 6411, 6413, 6415
8	ОТН Площадка № 5. ВКС, Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7. ГКС, Площадка №8. БРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0055, 0056, 0057, 0058, 0059, 0060, 0061, 0062, 0063, 0064, 0065, 0066, 0184, 0185, 0186, 0187, 0188, 0189, 0190, 0192, 0196, 6175, 6179, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6323, 6324, 0114, 0115, 0116, 0117, 0118, 0119, 0120, 0121, 0201, 0206, 0208, 0209, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214, 0215, 0216, 0222, 0277, 6267, 6268, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6333, 6335, 6336, 0248, 0249, 0250, 0251, 0252, 0253, 0254, 0255, 0256, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6304, 6416
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	18	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0004, 0006, 0010, 0048, 0051, 0082, 0083, 0084, 0085, 0126, 0282, 0278, 0279, 0280, 0281, 6306, 6011, 6280

№ 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 (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). 0224, 0225, 0226, 0229, 0230, 0234, 0235, 0236, 0239, 0240, 0242, 6034, 6339, 6341, 6344, 6346, 6347, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 0173, 6074, 6286, 6287, 6289
2031 год				
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0020, 0021, 0028, 0029, 0030, 0044, 0045, 0046, 0047, 0223, 0227, 0228, 0231, 0232, 0233, 0237, 0238, 0241, 0243, 0244, 0245, 0246, 6020, 6027, 6028, 6040, 6078, 6079, 6114, 6117, 6118, 6120, 6340, 6342, 6343, 6345, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0049, 0050, 0086, 0087, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0156, 0157, 0160, 0163, 0169, 0170, 0247, 6001, 6002, 6003, 6004, 6009, 6010, 6012, 6018, 6046, 6047, 6259, 6277, 6281, 6282, 6283, 6288, 6290, 6305, 6375, 6376, 6377, 6378, 0175, 0180, 6181, 6293, 6294, 6295, 6296, 6299, 6301, 6303, 0005, 0164, 0165, 0166, 0167, 0168, 0169, 0201, 0210
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0146, 0147, 0148, 0158, 0159, 0182, 6007, 6090
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0001, 0007, 0128, 0129, 0130, 0131, 0132, 0133, 0134, 0135, 0136, 0137, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0080, 0127, 0142, 0276
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0076, 0113, 0143, 0144, 0145, 0161, 0172, 0197, 6406, 6407
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция	30	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№ 0069, 0070, 0071, 0072, 0073, 0074, 0075, 0202, 0203, 0204, 0205, 0263, 0264, 0265, 0266, 0268, 0269, 0270, 0271, 0272, 0273, 0274, 0275, 6184, 6408, 6409, 6410, 6411, 6413, 6415
8	ОТН Площадка № 5. ВКС, Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7. ГКС, Площадка №8. БРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0055, 0056, 0057, 0058, 0059, 0060, 0061, 0062, 0063, 0064, 0065, 0066, 0184, 0185, 0186, 0187, 0188, 0189, 0190, 0192, 0196, 6175, 6179, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6323, 6324, 0114, 0115, 0116, 0117, 0118, 0119, 0120, 0121, 0201, 0206, 0208, 0209, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214, 0215, 0216, 0222, 0277, 6267, 6268, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6333, 6335, 6336, 0248, 0249, 0250, 0251, 0252, 0253, 0254, 0255, 0256, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6304, 6416
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	18	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав ОТН входят ИЗАВ: №№0004, 0006, 0010, 0048, 0051, 0082, 0083, 0084, 0085, 0126, 0282, 0278, 0279, 0280, 0281, 6306, 6011, 6280
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). 0224, 0225, 0226, 0229, 0230, 0234, 0235, 0236, 0239, 0240, 0242, 6034, 6339, 6341, 6344, 6346, 6347, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 0173, 6074, 6286, 6287, 6289

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Класс опасности	Наименование	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источников выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год				
			Единица измерения	Величина				Единица измерения	Величина							
			1	2				3	4				5	6	7	8
2024 год																
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	т/год	Метан	Не установлен	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,0267	-	-	-	16,7499	105,0418			
			т/год	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,0411	-	-	-	25,8057	1224,059			
			т/год	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	≤ 27,49	кг/т продукции в год	0,0251	-	-	-	-	15,7396	472,9819		
2	ОТН Площадка №2, ДНС с УПСВ, Площадка №3, ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	т/год	Метан	Не установлен	≤ 99,78	кг/т продукции в год	0,0038	-	-	-	8,5674	105,0418			
			т/год	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	≤ 13,32	кг/т продукции в год	0,0213	-	-	-	-	47,955	1224,059		
			т/год	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	≤ 20,89	кг/т продукции в год	0,007	-	-	-	-	15,8221	472,9819		
3	ОТН Площадка №2, ДНС с УПСВ, Хранение нефти в резервуарах	8	т/год	Метан	Не установлен	≤ 6,49	кг/т продукции в год	0,0609	-	-	-	24,6097	105,0418			
			т/год	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	≤ 4,08	кг/т продукции в год	2,7749	-	-	-	-	1122,1326	1224,059		
			т/год	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	≤ 10,29	кг/т продукции в год	1,0488	-	-	-	-	424,1332	472,9819		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Кол-во источников	Мощность		Загрязняющее вещество				Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источник выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
				Единица измерения	Величина	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
4	ОТН Площадка №2, ДНС с УПСВ, Котельная	17	т/год	Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	II	≤ 0,22	кг/т продукции в год	0,00000782	кг/т продукция в год	-	-	-	-	0,0032	0,003243			
				Метан	Не установлен	≤ 2,79	кг/т продукция в год	0,5698	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	0,2649	105,0418	
				Углекислоты предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	≤ 0,92	кг/т продукция в год	1,3829	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	0,6429	1224,059
				Азота диоксида	III	≤ 20,20	кг/т продукция в год	15,0413	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	6,9924	64,9597
				Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот (IV) оксид)	III	≤ 59,01	кг/т продукция в год	2,4442	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	1,1363	10,556
				Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, углеродный газ)	IV	≤ 27,63	кг/т продукция в год	0,699	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	0,3249	6,2132
				Метан	Не установлен	≤ 2,79	кг/т продукция в год	0,418	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	0,0566	105,0418
				Углекислоты предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	≤ 0,92	кг/т продукция в год	0,6439	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	0,0873	1224,059
				Азота диоксида (диоксид азота, пероксид азота)	III	≤ 20,20	кг/т продукция в год	18,3282	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	2,484	64,9597
				Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот (IV) оксид)	III	≤ 59,01	кг/т продукция в год	2,9783	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	0,4036	10,556
				Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, углеродный газ)	IV	≤ 27,63	кг/т продукция в год	0,8262	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	0,112	6,2132
				Метан	Не установлен	≤ 2,79	кг/т продукция в год	0,138	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	0,0188	105,0418
				Углекислоты предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	≤ 0,92	кг/т продукция в год	0,3177	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	0,0432	1224,059
				Азота диоксида (диоксид азота, пероксид азота)	III	≤ 20,20	кг/т продукция в год	5,9876	кг/т продукция в год	-	-	-	-	-	-	-	0,8139	64,9597

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Мощность		Класс опасности	Наименование	Загрязняющее вещество	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ)		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразуемой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источник выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год		
		Единица измерения	Величина				Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
7	ОТН Площадка №6, ГТЭС, Газотурбинная электростанция	30	т/год	5	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т производство в год	≤ 59,01	кг/т производство в год	0,973	кг/т производство в год	-	-	-	0,1323	10,556
			т/год	0,1323	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т производство в год	≤ 27,63	кг/т производство в год	0,2531	кг/т производство в год	-	-	-	0,0344	6,2132
			т/год	6,227	Метан	Не установлен	кг/т производство в год	≤ 15,01	кг/т производство в год	0,0737	кг/т производство в год	-	-	-	6,227	105,0418
			т/год	13,0406	Углеродороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т производство в год	≤ 11,33	кг/т производство в год	0,1543	кг/т производство в год	-	-	-	13,0406	1224,059
			т/год	12,3831	Азота диоксид (диоксид азота, перексид азота)	III	кг/т производство в год	≤ 55,61	кг/т производство в год	0,1465	кг/т производство в год	-	-	-	12,3831	64,9597
			т/год	2,0123	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т производство в год	≤ 9,11	кг/т производство в год	0,0238	кг/т производство в год	-	-	-	2,0123	10,556
			т/год	4,3247	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т производство в год	≤ 88,27	кг/т производство в год	0,0512	кг/т производство в год	-	-	-	4,3247	6,2132
			т/год	45,1952	Метан	Не установлен	кг/т производство в год	≤ 0,96	кг/т производство в год	0,0828	кг/т производство в год	-	-	-	45,1952	105,0418
8	ОТН Площадка № 5, ВКС, Площадка №6, ГТЭС, Площадка №7, ГКС, Площадка №8, БРГ, Площадка №9, Газопроводы попутного нефтяного газа, Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	т/год	11,8625	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т производство в год	≤ 0,36	кг/т производство в год	0,0217	кг/т производство в год	-	-	-	11,8625	472,9819
			т/год	14,504	Азота диоксид (диоксид азота, перексид азота)	III	кг/т производство в год	≤ 9,89	кг/т производство в год	0,0266	кг/т производство в год	-	-	-	14,504	64,9597
			т/год	2,3569	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т производство в год	≤ 1,55	кг/т производство в год	0,0043	кг/т производство в год	-	-	-	2,3569	10,556
			т/год	0,6387	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т производство в год	≤ 1,03	кг/т производство в год	0,0012	кг/т производство в год	-	-	-	0,6387	6,2132
			т/год	2,6185	Метан	Не установлен	кг/т производство в год	≤ 4,37	кг/т производство в год	0,3192	кг/т производство в год	-	-	-	2,6185	105,0418
			т/год	27,7823	Азота диоксид (диоксид азота, перексид азота)	III	кг/т производство в год	≤ 35,15	кг/т производство в год	3,862	кг/т производство в год	-	-	-	27,7823	64,9597

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Наименование		Мощность		Загрязняющее вещество			Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")			Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)			Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источник выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год												
					Кол-во источников	Единица измерения																Величина	Класс опасности	Наименование	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
9	Подогреватели нефти		13	т/год	5	7	Азот оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т продукции в год	≤ 5,65	кг/т	продукции в год	≤ 5,65	кг/т	продукции в год	0,503	кг/т	продукции в год	-	14	15	16											
				т/год	0,7785	III	Углерод оксид (углерод оксид, углерод монооксид, углерод диоксид)	кг/т продукции в год	≤ 45,72	кг/т	продукции в год	≤ 45,72	кг/т	продукции в год	0,0949	кг/т	продукции в год	-	-	0,7785	6,2132											
				т/год	0,7338	IV	Метан	кг/т продукции в год	≤ 4,1139	кг/т	продукции в год	≤ 4,1139	кг/т	продукции в год	0,0005	кг/т	продукции в год	-	-	0,7338	105,0418											
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды. Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД		33	т/год	14,3517	IV	Углеводороды предельные C1 - C5 углеводородов С1Н4 - С5Н12 (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	кг/т	продукции в год	≤ 0,0828	кг/т	продукции в год	0,0098	кг/т	продукции в год	-	-	14,3517	1224,059											
				т/год	5,4245	III	Углеводороды предельные C6 - C10 (сумма предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т продукции в год	≤ 0,1440	кг/т	продукции в год	≤ 0,1440	кг/т	продукции в год	0,0037	кг/т	продукции в год	-	-	5,4245	472,9819											
				т/год	0,000043	II	Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	кг/т продукции в год	≤ 0,0055	кг/т	продукции в год	≤ 0,0055	кг/т	продукции в год	0,000000029	кг/т	продукции в год	-	-	0,000043	0,003243											
2025 год																																
				т/год	16,7499	IV	Метан	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т	продукции в год	≤ 61,65	кг/т	продукции в год	0,0248	кг/т	продукции в год	-	-	16,7499	1110,4302											
				т/год	25,8057	III	Углеводороды предельные C1 - C5 (сумма предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 27,49	кг/т	продукции в год	≤ 27,49	кг/т	продукции в год	0,0382	кг/т	продукции в год	-	-	25,8057	1468,7382											
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды		63	т/год	15,7396	IV	Углеводороды предельные C6 - C10 (сумма предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т	продукции в год	≤ 99,78	кг/т	продукции в год	0,0035	кг/т	продукции в год	-	-	15,7396	565,4635											
				т/год	8,5674	IV	Метан	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т	продукции в год	≤ 99,78	кг/т	продукции в год	0,0035	кг/т	продукции в год	-	-	8,5674	1110,4302											

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество				Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")			Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)			Расход (объем) газовой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)			Время работы источника/ источник выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)			Технологический норматив выброса, т/год						
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	
			4	5																							10
1	2	3	т/год	т/год	IV	кг/т продукции в год	≤ 13,32	кг/т продукции в год	11	12	13	14	15	16													
2	ОТН Площадка №2, ДНС с УПСВ, Площадка №5, ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	т/год	47,955	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 20,89	кг/т продукции в год	0,0195	-	-	47,955	1468,7382													
3	ОТН Площадка №2, ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	т/год	15,8221	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т продукции в год	0,0064	-	-	15,8221	565,4635													
			т/год	29,9758	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 4,08	кг/т продукции в год	0,0608	-	-	29,9758	110,4302													
			т/год	1366,8118	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 10,29	кг/т продукции в год	2,7739	-	-	1366,8118	1468,7382													
			т/год	516,6148	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т продукции в год	≤ 0,22	кг/т продукции в год	1,0485	-	-	516,6148	565,4635													
			т/год	0,0039	Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	II	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,00000782	-	-	0,0039	0,003943													
			т/год	0,2649	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,5698	-	-	0,2649	110,4302													
4	ОТН Площадка №2, ДНС с УПСВ. Котельная	17	т/год	0,6429	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	1,3829	-	-	0,6429	1468,7382													
			т/год	6,9924	Азота диоксид (двуокись азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	15,0413	-	-	6,9924	64,9597													
			т/год	1,1363	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	2,4442	-	-	1,1363	10,556													
			т/год	0,3249	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,699	-	-	0,3249	6,2132													
			т/год	0,0566	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,418	-	-	0,0566	110,4302													

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Класс опасности	Наименование	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ)		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источников (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная		4	т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,6439	кг/т продукции в год	-	-	0,0873	1468,7382
			4	т/год	III	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	18,3282	кг/т продукции в год	-	-	2,484	64,9597
			4	т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот (IV) оксид)	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	2,9783	кг/т продукции в год	-	-	0,4036	10,556
			4	т/год	IV	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,8262	кг/т продукции в год	-	-	0,112	6,2132
			4	т/год	Не установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,138	кг/т продукции в год	-	-	0,0188	110,4302
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная		10	т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,3177	кг/т продукции в год	-	-	0,0432	1468,7382
			10	т/год	III	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	5,9876	кг/т продукции в год	-	-	0,8139	64,9597
			10	т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот (IV) оксид)	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	0,973	кг/т продукции в год	-	-	0,1323	10,556
			10	т/год	IV	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,2531	кг/т продукции в год	-	-	0,0344	6,2132
			10	т/год	Не установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,0739	кг/т продукции в год	-	-	6,227	110,4302
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция		30	т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 11,33	кг/т продукции в год	0,1548	кг/т продукции в год	-	-	13,0406	1468,7382
			30	т/год	III	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т продукции в год	≤ 55,61	кг/т продукции в год	0,147	кг/т продукции в год	-	-	12,3831	64,9597
			30	т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот (IV) оксид)	кг/т продукции в год	≤ 9,11	кг/т продукции в год	0,0239	кг/т продукции в год	-	-	2,0123	10,556
			30	т/год	IV	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	кг/т продукции в год	≤ 88,27	кг/т продукции в год	0,0513	кг/т продукции в год	-	-	4,3247	6,2132

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источников выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год							
			Класс опасности	Наименование	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	10	11	12	13	14	15	по ОНБ в целом	
																		8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
8	ОТН Площадка № 5. ВКС, Площадка №6, ГТЭС, Площадка №7, ГКС, Площадка №8, ВРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добавочного ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91		Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 0,96	кг/т продукции в год	0,0697	кг/т	-	-	-	45,2175	110,4302			
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т продукции в год	≤ 0,36	кг/т	0,0183	год	-	-	-	-	-	11,8625	565,4635	
				Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 9,89	кг/т	0,0224	год	-	-	-	-	-	-	14,504	64,9597
				Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 1,55	кг/т	0,0036	год	-	-	-	-	-	-	2,3569	10,556
				Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 1,03	кг/т	0,001	год	-	-	-	-	-	-	0,6387	6,2132
				Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 4,37	кг/т	0,3192	год	-	-	-	-	-	-	2,6185	110,4302
				Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 35,15	кг/т	3,3862	год	-	-	-	-	-	-	27,7823	64,9597
				Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 5,65	кг/т	0,5503	год	-	-	-	-	-	-	4,5146	10,556
				Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 45,72	кг/т	0,0949	год	-	-	-	-	-	-	0,7785	6,2132
				Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 4,139	кг/т	0,0005	год	-	-	-	-	-	-	0,7338	110,4302
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	13		Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	кг/т	0,01	год	-	-	-	14,3517	1468,7382			
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т продукции в год	≤ 0,1440	кг/т	0,0038	год	-	-	-	-	-	5,4245	565,4635	
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объекта подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. ВКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33		Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	II	кг/т продукции в год	≤ 0,0055	кг/т	0,00000003	год	-	-	-	0,000043	0,003943			
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	кг/т	0,01	год	-	-	-	-	-	14,3517	1468,7382	
2026 год																		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Единица измерения	Мощность	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	т/год	16,7499	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,0241	-	-	-	16,7499	121,4524
			т/год	25,8057	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,0372	-	-	-	25,8057	2080,601
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	т/год	15,7396	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т продукции в год	0,0025	-	-	-	15,7396	796,7297
			т/год	8,5674	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 13,32	кг/т продукции в год	0,0139	-	-	-	8,5674	121,4524
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	т/год	47,955	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 20,89	кг/т продукции в год	0,0046	-	-	-	47,955	2080,601
			т/год	15,8221	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т продукции в год	≤ 20,89	кг/т продукции в год	0,0046	-	-	-	15,8221	796,7297
			т/год	43,3946	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т продукции в год	0,0608	-	-	-	43,3946	121,4524
			т/год	1978,6746	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 4,08	кг/т продукции в год	2,7724	-	-	-	1978,6746	2080,601
			т/год	747,881	Сервоупоряд (дигидросульфид, водород сернистый, тиосульфид)	III	кг/т продукции в год	≤ 10,29	кг/т продукции в год	1,0479	-	-	-	747,881	796,7297
			т/год	0,0056	Метан	II	кг/т продукции в год	≤ 0,22	кг/т продукции в год	0,00000782	-	-	-	0,0056	0,005643
			т/год	0,2649	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,5698	-	-	-	0,2649	121,4524

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")			Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)			Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
			Единица измерения	Величина												
1		3	т/год	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	т/год	0,6429	Углекислоты предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	1,3829	кг/т продукции в год	-	-	0,6429	-	2080,601	-
			т/год	6,9924	Азота диоксида (двуокись азота, перекись азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	15,0413	кг/т продукции в год	-	-	6,9924	-	64,9597	-
			т/год	1,1363	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	2,4442	кг/т продукции в год	-	-	1,1363	-	10,556	-
			т/год	0,3249	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	0,699	кг/т продукции в год	-	-	0,3249	-	6,2132	-
			т/год	0,0566	Метан	не установлен	кг/т продукции в год	≤ 2,79	0,418	кг/т продукции в год	-	-	0,0566	-	121,4524	-
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	т/год	0,0873	Углекислоты предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	0,6439	кг/т продукции в год	-	-	0,0873	-	2080,601	-
			т/год	2,484	Азота диоксида (двуокись азота, перекись азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	18,3282	кг/т продукции в год	-	-	2,484	-	64,9597	-
			т/год	0,4036	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	2,9783	кг/т продукции в год	-	-	0,4036	-	10,556	-
			т/год	0,112	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	0,8262	кг/т продукции в год	-	-	0,112	-	6,2132	-
			т/год	0,0188	Метан	не установлен	кг/т продукции в год	≤ 2,79	0,138	кг/т продукции в год	-	-	0,0188	-	121,4524	-
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	т/год	0,0432	Углекислоты предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	0,3177	кг/т продукции в год	-	-	0,0432	-	2080,601	-
			т/год	0,8139	Азота диоксида (двуокись азота, перекись азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	5,9876	кг/т продукции в год	-	-	0,8139	-	64,9597	-
			т/год	0,1323	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	0,973	кг/т продукции в год	-	-	0,1323	-	10,556	-
			т/год	0,0344	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	0,2531	кг/т продукции в год	-	-	0,0344	-	6,2132	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество			Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)			Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год				
		Наименование	Класс опасности	Наименование		Класс опасности	Величина	Единица измерения			Величина	Единица измерения	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНБ в целом	
															Кол-во источников
		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция	3	т/год	Метан	Не установлен	Метан	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	III	кг/т	≤ 15,01	кг/т	0,0741	кг/т	121,4524
		30	т/год	Азота диоксид (диоксид азота, перексид азота)	III	Азота диоксид	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	≤ 55,61	кг/т	0,1474	кг/т	64,9597
			т/год	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	Углерода оксид	IV	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	≤ 88,27	кг/т	0,0515	кг/т	6,2132
			т/год	Метан	Не установлен	Метан	Не установлен	Метан	Не установлен	кг/т	≤ 0,96	кг/т	0,0682	кг/т	121,4524
8	ОТН Площадка №5. ВКС, Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7. ГКС, Площадка №8. ВРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа, Технологическая инфраструктура для подачи добыаемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	т/год	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	≤ 0,36	кг/т	0,0179	кг/т	796,7297
			т/год	Азота диоксид (диоксид азота, перексид азота)	III	Азота диоксид	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	≤ 9,89	кг/т	0,0219	кг/т	64,9597
			т/год	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	Углерода оксид	IV	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	≤ 1,55	кг/т	0,0036	кг/т	10,556
			т/год	Метан	Не установлен	Метан	Не установлен	Метан	Не установлен	кг/т	≤ 1,03	кг/т	0,001	кг/т	6,2132
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	13	т/год	Азота диоксид (диоксид азота, перексид азота)	III	Азота диоксид	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	≤ 4,37	кг/т	0,3144	кг/т	121,4524
			т/год	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	Углерода оксид	IV	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	≤ 35,15	кг/т	3,2819	кг/т	64,9597
			т/год	Метан	Не установлен	Метан	Не установлен	Метан	Не установлен	кг/т	≤ 5,65	кг/т	0,5333	кг/т	10,556
			т/год	Метан	Не установлен	Метан	Не установлен	Метан	Не установлен	кг/т	≤ 45,72	кг/т	0,092	кг/т	6,2132
			т/год	Метан	Не установлен	Метан	Не установлен	Метан	Не установлен	кг/т	≤ 4,1139	кг/т	0,0005	кг/т	121,4524

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Класс опасности	Наименование	Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год			
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		Единица измерения	Величина		
																		3	4
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД		33	т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	кг/т продукции в год	≤ 0,0055	кг/т продукции в год	0,0099	кг/т продукции в год	-	-	-	14,3517	2080,601	
				т/год	III	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т продукции в год	≤ 0,1440	кг/т продукции в год	≤ 0,0037	кг/т продукции в год	0,0037	кг/т продукции в год	-	-	-	5,4245	796,7297	
				т/год	II	Сероводород (диэтилсульфид, водород сернистый, гидросульфид)	кг/т продукции в год	≤ 0,0005	кг/т продукции в год	≤ 0,00000029	кг/т продукции в год	0,00000029	кг/т продукции в год	-	-	-	0,000043	0,005643	
2027 год																			
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды		63	т/год	Не установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,261	кг/т продукции в год	-	-	-	16,7499	152,1089	
				т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,0403	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	-	25,8057	3320,3754
				т/год	III	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т продукции в год	≤ 27,49	кг/т продукции в год	0,0246	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	-	-	15,7396
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды		59	т/год	Не установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т продукции в год	0,0019	кг/т продукции в год	-	-	-	8,5674	152,1089	
				т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 13,32	кг/т продукции в год	0,0107	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	-	47,955	3320,3754
				т/год	III	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т продукции в год	≤ 20,89	кг/т продукции в год	0,0035	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	-	-	15,8221
				т/год	Не установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т продукции в год	0,0608	кг/т продукции в год	-	-	-	70,5843	152,1089	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Класс опасности	Наименование	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год		
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)		по ОНВ в целом
														3	4	
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах		8	т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 4,08	кг/т продукции в год	2,7712	кг/т продукции в год	-	-	3218,449	3320,3754	
				т/год	III	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т продукции в год	≤ 10,29	кг/т продукции в год	1,0474	кг/т продукции в год	-	-	1216,4793	1265,328	
				т/год	II	Сероуглерод (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	кг/т продукции в год	≤ 0,22	кг/т продукции в год	0,00000782	кг/т продукции в год	-	-	0,0091	0,009143	
				т/год	He установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,5698	кг/т продукции в год	-	-	0,2649	152,1089	
				т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	1,3829	кг/т продукции в год	-	-	0,6429	3320,3754	
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная		17	т/год	III	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	15,0413	кг/т продукции в год	-	-	6,9924	74,7661	
				т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот (IV) оксид)	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	2,4442	кг/т продукции в год	-	-	1,1363	12,1496	
				т/год	IV	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,699	кг/т продукции в год	-	-	0,3249	10,9055	
				т/год	He установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,418	кг/т продукции в год	-	-	0,0566	152,1089	
				т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,6439	кг/т продукции в год	-	-	0,0873	3320,3754	
5	ОТН Площадка №10. ВЭЖ. Котельная		4	т/год	III	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	18,3282	кг/т продукции в год	-	-	2,484	74,7661	
				т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот (IV) оксид)	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	2,9783	кг/т продукции в год	-	-	0,4036	12,1496	
				т/год	IV	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,8262	кг/т продукции в год	-	-	0,112	10,9055	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Класс опасности	Наименование	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источник выброса, час/год (Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная		10	т/год	IV	Метан	0,0188	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,138	кг/т продукции в год	-	-	0,0188	152,1089
				т/год	IV	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	0,0432	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,3177	кг/т продукции в год	-	-	0,0432	3320,3754
			10	т/год	III	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	0,8139	≤ 20,20	кг/т продукции в год	5,9876	кг/т продукции в год	-	-	0,8139	74,7661
				т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	0,1323	≤ 59,01	кг/т продукции в год	0,973	кг/т продукции в год	-	-	0,1323	12,1496
				т/год	IV	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	0,0344	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,2531	кг/т продукции в год	-	-	0,0344	10,9055
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция		30	т/год	IV	Метан	6,227	≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,0737	кг/т продукции в год	-	-	6,227	152,1089
				т/год	IV	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	13,0406	≤ 11,33	кг/т продукции в год	0,1543	кг/т продукции в год	-	-	13,0406	3320,3754
				т/год	III	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	12,3831	≤ 55,61	кг/т продукции в год	0,1465	кг/т продукции в год	-	-	12,3831	74,7661
				т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	2,0123	≤ 9,11	кг/т продукции в год	0,0238	кг/т продукции в год	-	-	2,0123	12,1496
				т/год	IV	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	4,3247	≤ 88,27	кг/т продукции в год	0,0512	кг/т продукции в год	-	-	4,3247	10,9055
				т/год	IV	Метан	45,2123	≤ 0,96	кг/т продукции в год	0,0630	кг/т продукции в год	-	-	45,2123	152,1089
8	ОТН Площадка №5. ВРС. Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7. ГЭС. Площадка №8. ВРГ. Площадка №9. Газопроводы полужного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добытого ПНГ в систему магистральных трубопроводов		91	т/год	III	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	11,8625	≤ 0,36	кг/т продукции в год	0,0165	кг/т продукции в год	-	-	11,8625	1265,328
				т/год	III	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	14,504	≤ 9,89	кг/т продукции в год	0,0202	кг/т продукции в год	-	-	14,504	74,7661
				т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	2,3569	≤ 1,55	кг/т продукции в год	0,0033	кг/т продукции в год	-	-	2,3569	12,1496

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")			Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источник выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Единица измерения	Мощность	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	14	15	16
9	ОТН Площадка №2, ДНС е УПСВ, Подогреватели нефти	18	т/год	3,6939	Углерода оксид (углерод монооксид, IV)	IV	кг/т продукции в год	≤ 1,03	кг/т продукции в год	0,0009	-	-	-	-	0,6387	10,9055	-
			т/год	0,6387	Метан (He установлен)	He	кг/т продукции в год	≤ 4,37	кг/т продукции в год	0,3316	-	-	-	-	3,6939	152,1089	-
			т/год	37,5887	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота, III)	III	кг/т продукции в год	≤ 35,15	кг/т продукции в год	3,3739	-	-	-	-	37,5887	74,7661	-
			т/год	6,1082	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот монооксид), III)	III	кг/т продукции в год	≤ 5,65	кг/т продукции в год	0,5483	-	-	-	-	6,1082	12,1496	-
			т/год	5,4708	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, IV)	IV	кг/т продукции в год	≤ 45,72	кг/т продукции в год	0,491	-	-	-	-	5,4708	10,9055	-
			т/год	0,7338	Метан (He установлен)	He	кг/т продукции в год	≤ 4,1139	кг/т продукции в год	0,0006	-	-	-	-	0,7338	152,1089	-
10	ОТН Площадка №1, Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4, БКНС, Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33	т/год	14,3517	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан), III)	III	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	кг/т продукции в год	0,0111	-	-	-	-	14,3517	3320,3754	-
			т/год	5,4245	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22), II)	II	кг/т продукции в год	≤ 0,1440	кг/т продукции в год	0,0042	-	-	-	-	5,4245	1265,328	-
			т/год	0,000043	Сервогазорол (диэтилосульфид, водород сернистый, гидросульфид), II)	II	кг/т продукции в год	≤ 0,0055	кг/т продукции в год	0,000000033	-	-	-	-	0,000043	0,009143	-
2028 год																	
			т/год	16,7499	Метан (He установлен)	He	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,0259	-	-	-	-	16,7499	134,3176	-
			т/год	25,8057	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан), III)	III	кг/т продукции в год	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,0399	-	-	-	-	25,8057	2510,4611	-
			т/год	15,7396	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22), II)	II	кг/т продукции в год	≤ 27,49	кг/т продукции в год	0,0244	-	-	-	-	15,7396	959,2042	-
			т/год	8,5674	Метан (He установлен)	He	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т продукции в год	0,0019	-	-	-	-	8,5674	134,3176	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")			Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)			Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источник выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Класс опасности	Наименование	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	по ОНВ в целом	по стационарному источнику (их совокупности)	т/год
			Единица измерения	Величина													
1		3	т/год	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2	ОТН Площадка №2, ДНС с УПСВ, Площадка №5, ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	т/год		47,955	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 13,32	кг/т продукции в год	0,0106	-	-	-	47,955	2510,4611	
			т/год		15,8221	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т продукции в год	≤ 20,89	кг/т продукции в год	0,0035	-	-	-	15,8221	959,2042	
			т/год		52,822	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т продукции в год	0,045	-	-	-	52,822	134,3176	
			т/год		2408,5347	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 4,08	кг/т продукции в год	2,0532	-	-	-	2408,5347	2510,4611	
3	ОТН Площадка №2, ДНС с УПСВ. Хранилище нефти в резервуарах	8	т/год		910,3555	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т продукции в год	≤ 10,29	кг/т продукции в год	0,7761	-	-	-	910,3555	959,2042	
			т/год		0,0068	Сероводород (диэтилсульфид, водород сернистый, гидросульфид)	II	кг/т продукции в год	≤ 0,22	кг/т продукции в год	0,00000579	-	-	-	0,0068	0,006843	
			т/год		0,2649	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,5698	-	-	-	0,2649	134,3176	
			т/год		6,9924	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	1,3829	-	-	-	0,6429	2510,4611	
			т/год		0,6429	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	15,0413	-	-	-	6,9924	74,7661	
			т/год		1,1363	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот (IV) оксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	2,4442	-	-	-	1,1363	12,1496	
			т/год		0,3249	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,699	-	-	-	0,3249	10,9055	
			т/год		0,0566	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,418	-	-	-	0,0566	134,3176	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество										Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды.")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразующей смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источник выброса, час/год (Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год	
			Наименование	Кол-во источников	Мощность		Класс опасности	Наименование	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
					Единица измерения	Величина														Единица измерения	Величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16							
5	ОТН Площадка №10, ВЖК, Котельная	4	т/год	0,0873	Угледороды предельные С1 - С5 (смесь предельных угледородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	18,3282	-	-	-	0,0873	2510,4611					
			т/год	2,484	Азот диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,138	-	-	-	0,0188	134,3176					
			т/год	0,4036	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,973	-	-	-	0,1323	12,1496					
			т/год	0,112	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,2531	-	-	-	0,0344	10,9055					
			т/год	0,0188	Метан	не установлен	кг/т продукции в год	≤ 15,01	кг/т продукции в год	≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,073	-	-	-	6,227	134,3176					
6	ОТН Площадка №6, ГТЭС, Котельная	10	т/год	0,0432	Угледороды предельные С1 - С5 (смесь предельных угледородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	5,9876	-	-	-	0,8139	74,7661					
			т/год	0,8139	Азот диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	0,973	-	-	-	0,1323	12,1496					
			т/год	0,1323	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,2531	-	-	-	0,0344	10,9055					
			т/год	0,0344	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 15,01	кг/т продукции в год	≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,073	-	-	-	6,227	134,3176					
7	ОТН Площадка №6, ГТЭС, Газотурбинная электростанция	30	т/год	13,0406	Угледороды предельные С1 - С5 (смесь предельных угледородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 11,33	кг/т продукции в год	≤ 11,33	кг/т продукции в год	0,1528	-	-	-	13,0406	2510,4611					
			т/год	12,3831	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 55,61	кг/т продукции в год	≤ 55,61	кг/т продукции в год	0,1451	-	-	-	12,3831	74,7661					
			т/год	2,0123	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 9,11	кг/т продукции в год	≤ 9,11	кг/т продукции в год	0,0236	-	-	-	2,0123	12,1496					
			т/год	4,3247	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 88,27	кг/т продукции в год	≤ 88,27	кг/т продукции в год	0,0507	-	-	-	4,3247	10,9055					

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Класс опасности	Наименование	Мощность		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов (Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника /источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Единица измерения			Величина	Единица измерения		Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения		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	
8	ОТН Площадка №5. ВКС, Площадка №6. ГТЭС, Площадка №7, ГКС, Площадка №8. ВРГ, Площадка №9. Газопроводы попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	Метан	т/год	45,2215	Не установлен	≤ 0,96	кг/т продукции в год	0,0936	кг/т продукции в год	-	-	-	-	45,2215	134,3176
			Углекислоты предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	т/год	11,8625	III	≤ 0,36	кг/т продукции в год	0,0245	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	11,8625
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	18	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	т/год	14,504	III	≤ 9,89	кг/т продукции в год	0,03	кг/т продукции в год	-	-	-	-	14,504	74,7661
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	т/год	2,3569	III	≤ 1,55	кг/т продукции в год	0,0049	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	2,3569
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Обезвреживание, предназначенное для технологии ППД	33	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	т/год	0,6387	IV	≤ 1,03	кг/т продукции в год	0,0013	кг/т продукции в год	-	-	-	-	0,6387	10,9055
			Метан	т/год	3,6557	Не установлен	≤ 4,37	кг/т продукции в год	0,3352	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	3,6557
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Обезвреживание, предназначенное для технологии ППД	33	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	т/год	37,5887	III	≤ 35,15	кг/т продукции в год	3,4469	кг/т продукции в год	-	-	-	-	37,5887	74,7661
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	т/год	6,1082	III	≤ 5,65	кг/т продукции в год	0,5601	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	6,1082
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Обезвреживание, предназначенное для технологии ППД	33	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	т/год	5,4708	IV	≤ 45,72	кг/т продукции в год	0,5017	кг/т продукции в год	-	-	-	-	5,4708	10,9055
			Метан	т/год	0,7338	Не установлен	≤ 4,139	кг/т продукции в год	0,0006	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	0,7338
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Обезвреживание, предназначенное для технологии ППД	33	Углекислоты предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	т/год	14,3517	IV	≤ 0,0828	кг/т продукции в год	0,0116	кг/т продукции в год	-	-	-	-	14,3517	2510,4611
			Углекислоты предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	т/год	5,4245	III	≤ 0,1440	кг/т продукции в год	0,0044	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	5,4245
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Обезвреживание, предназначенное для технологии ППД	33	Сервоолород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	т/год	0,000043	II	≤ 0,0055	кг/т продукции в год	0,000000034	кг/т продукции в год	-	-	-	-	0,000043	0,006843
			Водород сернистый, гидросульфид	т/год	0,000043	II	≤ 0,0055	кг/т продукции в год	0,000000034	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	0,000043

2029 год

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество		Класс опасности	Наименование	Мощность		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Единица измерения	Величина	Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)	Время работы источника/ источника выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год		
		Кол-во источников	Единица измерения			Величина	Единица измерения		Величина	по стационарному источнику (их совокупности)					по ОНВ в целом		
																3	4
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	т/год	Метан	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,0257	кг/т	0,0257	-	-	16,7499	140,6359	
		63	т/год	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т продукции в год	≤ 27,49	кг/т продукции в год	0,0241	кг/т	0,0241	-	-	25,8057	2801,1592	
			63	т/год	Метан	IV	Метан	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т продукции в год	0,0018	кг/т	0,0018	-	-	8,5674	140,6359
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	т/год	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 13,32	кг/т продукции в год	0,0099	кг/т	0,0099	-	-	47,955	2801,1592	
			59	т/год	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т продукции в год	≤ 20,89	кг/т продукции в год	0,0033	кг/т	0,0033	-	-	15,8221	1069,0796
			59	т/год	Метан	IV	Метан	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т продукции в год	0,045	кг/т	0,045	-	-	59,1973	140,6359
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	т/год	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 4,08	кг/т продукции в год	2,053	кг/т	2,053	-	-	2699,2328	2801,1592	
			8	т/год	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т продукции в год	≤ 10,29	кг/т продукции в год	0,776	кг/т	0,776	-	-	1020,2309	1069,0796
			8	т/год	Серводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	II	Серводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	кг/т продукции в год	≤ 0,22	кг/т продукции в год	0,00000579	кг/т	0,00000579	-	-	0,0076	0,007643
			т/год	Метан	IV	Метан	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,5698	кг/т	0,5698	-	-	0,2649	140,6359	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Класс опасности	Наименование	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина			
															3
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная		17	т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	1,3829	кг/т продукции в год	-	-	0,6429	2801,1592
				т/год	III	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	15,0413	кг/т продукции в год	-	-	6,9924	74,7661
				т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	2,4442	кг/т продукции в год	-	-	1,1363	12,1496
				т/год	IV	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,699	кг/т продукции в год	-	-	0,3249	10,9055
				т/год	не установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,418	кг/т продукции в год	-	-	0,0566	140,6359
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная		4	т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,6439	кг/т продукции в год	-	-	0,0873	2801,1592
				т/год	III	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	18,3282	кг/т продукции в год	-	-	2,484	74,7661
				т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	2,9783	кг/т продукции в год	-	-	0,4036	12,1496
				т/год	IV	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,8262	кг/т продукции в год	-	-	0,112	10,9055
				т/год	не установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,138	кг/т продукции в год	-	-	0,0188	140,6359
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная		10	т/год	IV	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,3177	кг/т продукции в год	-	-	0,0432	2801,1592
				т/год	III	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	5,9876	кг/т продукции в год	-	-	0,8139	74,7661
				т/год	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	0,973	кг/т продукции в год	-	-	0,1323	12,1496
				т/год	IV	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,2531	кг/т продукции в год	-	-	0,0344	10,9055

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Класс опасности	Наименование	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Время работы источника/ источников выбросов, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год			
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
7	ОТН Площадка №6, ГТЭС, Газотурбинная электростанция	30	т/год	Метан	Не установлен	≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,0734	кг/т	-	-	-	-	6,227	140,6359		
			т/год	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	≤ 11,33	кг/т продукции в год	0,1538	кг/т	-	-	-	-	-	13,0406	2801,1592	
			т/год	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	III	≤ 55,61	кг/т продукции в год	0,1461	кг/т	-	-	-	-	-	-	12,3831	74,7661
			т/год	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид)	III	≤ 9,11	кг/т продукции в год	0,0237	кг/т	-	-	-	-	-	-	2,0123	12,1496
			т/год	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	≤ 88,27	кг/т продукции в год	0,051	кг/т	-	-	-	-	-	-	4,3247	10,9055
			т/год	Метан	Не установлен	≤ 0,96	кг/т продукции в год	0,1002	кг/т	-	-	-	-	-	-	45,0961	140,6359
8	ОТН Площадка № 5, ВКС, Площадка №6, ГТЭС, Площадка №7, ГКС, Площадка №8, БРГ, Площадка №9, Газопроводы попутного нефтяного газа, Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов	91	т/год	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	≤ 0,36	кг/т продукции в год	0,0264	кг/т	-	-	-	-	11,8625	1069,0796		
			т/год	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	III	≤ 9,89	кг/т продукции в год	0,0322	кг/т	-	-	-	-	-	14,504	74,7661	
			т/год	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот монооксид)	III	≤ 1,55	кг/т продукции в год	0,0052	кг/т	-	-	-	-	-	2,3569	12,1496	
			т/год	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	≤ 1,03	кг/т продукции в год	0,0014	кг/т	-	-	-	-	-	0,6387	10,9055	
			т/год	Метан	Не установлен	≤ 4,37	кг/т продукции в год	0,3287	кг/т	-	-	-	-	-	3,7241	140,6359	
			т/год	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	III	≤ 35,15	кг/т продукции в год	3,3174	кг/т	-	-	-	-	-	-	37,5887	74,7661
9	ОТН Площадка №2, ДНС с УПСВ, Подогреватели нефти	18	т/год	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	≤ 5,65	кг/т продукции в год	0,5391	кг/т	-	-	-	-	6,1082	12,1496		
			т/год	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	≤ 45,72	кг/т продукции в год	0,4828	кг/т	-	-	-	-	-	5,4708	10,9055	
			т/год	Метан	Не установлен	≤ 4,1139	кг/т продукции в год	0,0006	кг/т	-	-	-	-	-	0,7338	140,6359	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Класс опасности	Наименование	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год		
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)		по ОНВ в целом
														10	11	
1	2	3	4	5	7	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды. Площадка №4. ВКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33	т/год	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	кг/т продукции в год	0,012	кг/т	-	-	-	14,3517	2801,1592
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	Сервопород (диципросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	II	кг/т продукции в год	≤ 0,0055	кг/т продукции в год	0,0045	кг/т	-	-	5,4245	1069,0796
				Метан	Не установлен	0,000043 (гидросульфид)	II	кг/т продукции в год	≤ 0,0055	кг/т продукции в год	0,000000036	кг/т	-	-	0,000043	0,007643
2030 год																
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	т/год	Метан	Не установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,0254	кг/т	-	-	-	16,7499	163,411
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т продукции в год	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,0391	кг/т	-	-	25,8057	3837,9528
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 27,49	кг/т продукции в год	0,0239	кг/т	-	-	-	15,7396
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	т/год	Метан	Не установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т продукции в год	0,0017	кг/т	-	-	-	8,5674	163,411
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т продукции в год	≤ 13,32	кг/т продукции в год	0,0092	кг/т	-	-	47,955	3837,9528
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 20,89	кг/т продукции в год	0,003	кг/т	-	-	-	15,8221
			т/год	81,9354	Не установлен	Метан	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т продукции в год	0,0608	кг/т	-	-	81,9354	163,411	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Класс опасности	Наименование	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источника выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год		
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)		по ОНВ в целом
														8	9	
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах		3	т/год	IV	Углекислоты предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 4,08	кг/т продукции в год	2,7709	-	-	-	3736,0264	3837,9528	
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	т/год	0,0105	II	Сервопоролон (дигидросульфид, водород сернистый, метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,22	кг/т продукции в год	0,00000781	-	-	-	0,0105	0,010543	
						Метан	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,5698	-	-	-	0,2649	163,411	
						Углекислоты предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	1,3829	-	-	-	0,6429	3837,9528	
						Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	15,0413	-	-	-	6,9924	76,422	
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	т/год	0,0873	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	2,4442	-	-	-	1,1363	12,4186	
						Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, углеродный газ)	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,699	-	-	-	0,3249	11,6978	
						Метан	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,418	-	-	-	0,0566	163,411	
						Углекислоты предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,6439	-	-	-	0,0873	3837,9528	
			т/год	2,484	III	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	2,9783	-	-	-	0,4036	12,4186	
						Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, углеродный газ)	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,8262	-	-	-	0,112	11,6978	
						Метан	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	18,3282	-	-	-	2,484	76,422	
						Углекислоты предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,6439	-	-	-	0,0873	3837,9528	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Мощность		Класс опасности	Наименование	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источника выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год																																																																											
		Единица измерения	Величина				Единица измерения	Величина	Единица измерения	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																																																																								
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	т/год	0,0188	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	0,138	-	-	-	0,0188	163,411																																																																								
																кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,3177	-	-	-	0,0432	3837,9528																																																															
																									кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	5,9876	-	-	-	0,8139	76,422																																																						
																																		кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	0,973	-	-	-	0,1323	12,4186																																													
																																											кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,2531	-	-	-	0,0344	11,6978																																				
																																																				кг/т продукции в год	≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,0737	-	-	-	6,227	163,411																											
																																																													кг/т продукции в год	≤ 11,33	кг/т продукции в год	0,1542	-	-	-	13,0406	3837,9528																		
																																																																						кг/т продукции в год	≤ 55,61	кг/т продукции в год	0,1465	-	-	-	12,3831	76,422									
																																																																															кг/т продукции в год	≤ 9,11	кг/т продукции в год	0,0238	-	-	-	2,0123	12,4186
кг/т продукции в год	≤ 0,96	кг/т продукции в год	0,112	-	-	-	45,0539	163,411																																																																															
									кг/т продукции в год	≤ 0,36	кг/т продукции в год	0,0295	-	-	-	11,8625	1460,9572																																																																						
																		кг/т продукции в год	≤ 5,89	кг/т продукции в год	0,036	-	-	-	14,504	76,422																																																													
																											кг/т продукции в год	≤ 1,55	кг/т продукции в год	0,0059	-	-	-	2,3569	12,4186																																																				
																																				кг/т продукции в год	≤ 1,55	кг/т продукции в год	0,0059	-	-	-	2,3569	12,4186																																											
																																													кг/т продукции в год	≤ 1,55	кг/т продукции в год	0,0059	-	-	-	2,3569	12,4186																																		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество				Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")			Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)			Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)			Время работы источника/ источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выбросов, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	
			Единица измерения	Величина																	Единица измерения
9	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Подогреватели нефти	3	т/год	5	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, углеродный газ)	IV	кг/т	≤ 1,03	кг/т	11	12	13	14	15	16	11,6978	0,6387	163,411	76,422	12,4186	11,6978
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4. БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ПЦД	18	т/год	3,8033	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	III	кг/т	≤ 4,37	кг/т	0,3217	кг/т	-	-	3,8033	39,2446	6,3772	6,2631	6,3772	6,2631	11,6978	
				6,3772	Азота оксид (азот (II) оксид, азот (III) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	≤ 5,65	кг/т	≤ 45,72	кг/т	0,5297	кг/т	-	-	0,5297	0,0006	0,0006	0,0124	0,0124	14,3517
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	т/год	0,000043	Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	II	кг/т	≤ 0,0055	кг/т	0,000000037	кг/т	-	-	0,000000037	0,0047	0,0047	0,000000037	0,000000037	0,000000037	0,010543	
				16,7499	Метан	Не установлен	кг/т	≤ 61,65	кг/т	≤ 25,16	кг/т	0,0254	кг/т	-	-	0,0254	16,7499	16,7499	16,7499	16,7499	147,6598
1	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды	63	т/год	25,8057	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 27,49	кг/т	0,0391	кг/т	-	-	0,0391	25,8057	25,8057	25,8057	25,8057	3120,1386		
				15,7396	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	≤ 99,78	кг/т	≤ 99,78	кг/т	0,0239	кг/т	-	-	0,0239	15,7396	15,7396	15,7396	15,7396	1189,6444
			т/год	8,5674	Метан	Не установлен	кг/т	≤ 99,78	кг/т	0,002	кг/т	-	-	0,002	8,5674	8,5674	8,5674	8,5674	147,6598		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество				Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")			Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)			Расход (объем) газообразной смеси источников выбросов (графи заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источников/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Класс опасности	Наименование	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом				
			Единица измерения	Величина													Единица измерения	Величина		
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16					
2	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ, Площадка №5. ВКС. Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды	59	т/год	47,955	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤13,32	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	3120,1386					
			т/год	15,8221	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т продукции в год	≤20,89	кг/т продукции в год	0,0111	-	-	-	47,955	1189,6444					
			т/год	66,1929	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤6,49	кг/т продукции в год	0,0037	-	-	-	15,8221	147,6598					
3	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Хранение нефти в резервуарах	8	т/год	3018,2122	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤4,08	кг/т продукции в год	0,0608	-	-	-	66,1929	3120,1386					
			т/год	1140,7957	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т продукции в год	≤10,29	кг/т продукции в год	2,7713	-	-	-	3018,2122	1189,6444					
			т/год	0,0085	Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	II	кг/т продукции в год	≤0,22	кг/т продукции в год	1,0475	-	-	-	1140,7957	0,008543					
			т/год	0,2649	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤2,79	кг/т продукции в год	0,00000782	-	-	-	0,0085	147,6598					
			т/год	0,6429	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤0,92	кг/т продукции в год	0,5698	-	-	-	0,2649	3120,1386					
4	ОТН Площадка №2. ДНС с УПСВ. Котельная	17	т/год	6,9924	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	III	кг/т продукции в год	≤20,20	кг/т продукции в год	15,0413	-	-	-	0,6429	76,422					
			т/год	1,1363	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤59,01	кг/т продукции в год	2,4442	-	-	-	6,9924	12,4186					
			т/год	0,3249	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤27,63	кг/т продукции в год	0,699	-	-	-	1,1363	11,6978					
			т/год	0,0566	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤2,79	кг/т продукции в год	0,418	-	-	-	0,0566	147,6598					

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество				Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")			Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)			Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источник выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	
			Единица измерения	Величина																	Единица измерения
5	ОТН Площадка №10. ВЖК. Котельная	4	т/год	4	0,0873	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	11	15	14	0,0873	3120,1386							
				6	Угледороды предельные C1 - C5 углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	10	12	13	0,6439								
				7	Азота диоксид (диоксид азота, пероксид азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	10	12	13	18,3282								
				8	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	10	12	13	2,9783								
				9	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	10	12	13	0,8262								
				10	Метан	He установлен	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	10	12	13	0,138								
6	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Котельная	10	т/год	5	0,0432	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	11	15	14	0,0432	3120,1386							
				6	Угледороды предельные C1 - C5 углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	10	12	13	5,9876								
				7	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	10	12	13	0,973								
				8	Углерода оксид (углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	10	12	13	0,2531								
				9	Метан	He установлен	кг/т продукции в год	≤ 15,01	кг/т продукции в год	10	12	13	0,0739								
				10	Угледороды предельные C1 - C5 углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 11,33	кг/т продукции в год	10	12	13	0,1548								
7	ОТН Площадка №6. ГТЭС. Газотурбинная электростанция	30	т/год	4	12,3831	III	кг/т продукции в год	≤ 55,61	кг/т продукции в год	11	15	14	12,3831	76,422							
				5	2,0123	III	кг/т продукции в год	≤ 9,11	кг/т продукции в год	11	15	14	0,0239	12,4186							
				6	4,3247	IV	кг/т продукции в год	≤ 88,27	кг/т продукции в год	11	15	14	0,0513	11,6978							

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Мощность		Загрязняющее вещество	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год				
			Единица измерения	Величина		Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	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		
8	ОТН Площадка № 5. ВКС, Площадка №6, ГТУЭС, Площадка №7, ГКС, Площадка №8, БРГ, Площадка №9, Газопровод попутного нефтяного газа. Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ГНГ в систему магистральных трубопроводов	91	т/год	45,0452	Метан	He установлен	кг/т продукции в год	≤ 0,96	кг/т продукции в год	0,1003	-	-	-	-	147,6598		
			т/год	11,8625	Углекислый диоксид, предельные С6 - С10 углеводородов С6Н14 - С10Н22	III	кг/т продукции в год	≤ 0,36	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	-	1189,6444	
			т/год	14,504	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 9,89	кг/т продукции в год	0,0323	кг/т продукции в год	0,0264	-	-	-	11,8625	
			т/год	2,3569	Азота оксид (азот (III) оксид, азот моноксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 1,55	кг/т продукции в год	0,0052	кг/т продукции в год	0,0014	-	-	-	14,504	
			т/год	0,6387	Углерода оксид (углерод оксид, углерод моноксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 1,03	кг/т продукции в год	0,0014	кг/т продукции в год	0,0014	-	-	-	2,3569	
			т/год	3,8033	Метан	He установлен	кг/т продукции в год	≤ 4,37	кг/т продукции в год	0,3217	кг/т продукции в год	0,3217	-	-	-	3,8033	
			т/год	39,2446	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т продукции в год	≤ 35,15	кг/т продукции в год	3,3192	кг/т продукции в год	3,3192	-	-	-	-	39,2446
			т/год	6,3772	Азота оксид (азот моноксид)	III	кг/т продукции в год	≤ 5,65	кг/т продукции в год	0,5394	кг/т продукции в год	0,5394	-	-	-	-	6,3772
			т/год	6,2631	Углерода оксид (углерод оксид, углерод моноксид, угарный газ)	IV	кг/т продукции в год	≤ 45,72	кг/т продукции в год	0,5297	кг/т продукции в год	0,5297	-	-	-	-	6,2631
			т/год	0,7338	Метан	He установлен	кг/т продукции в год	≤ 4,1139	кг/т продукции в год	0,0006	кг/т продукции в год	0,0006	-	-	-	-	0,7338
9	ОТН Площадка №2, ДНС с УПСВ, Подогреватели нефти	18	т/год	14,3517	Углекислый диоксид, предельные С1 - С5 углеводородов С1Н4 - С5Н12 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	кг/т продукции в год	-	-	-	-	-	3120,1386		
			т/год	5,4245	Углекислый диоксид, предельные С6 - С10 углеводородов С6Н14 - С10Н22	III	кг/т продукции в год	≤ 0,1440	кг/т продукции в год	0,0124	кг/т продукции в год	0,0124	-	-	-	14,3517	
10	ОТН Площадка №1. Кустовые площадки и одиночные скважины с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды, Площадка №4, БКНС. Оборудование, предназначенное для технологии ППД	33	т/год	0,000043	Сероуглерод (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	II	кг/т продукции в год	≤ 0,0085	кг/т продукции в год	0,0047	-	-	-	-	0,008543		
			т/год	0,000043	Сероуглерод (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	II	кг/т продукции в год	≤ 0,0085	кг/т продукции в год	0,00000037	кг/т продукции в год	0,00000037	-	-	-	0,000043	

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

1 Наименование стационарного источника (их совокупности)	2 Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	3 Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	4 Загрязняющее вещество		5 Класс опасности	6 мг/куб. м	7 г/сек	8 Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)

*В таблице заполнить значения технологических показателей источников выбросов (г/с и мг/куб. м) не предоставляется возможным, в связи с тем, что выбросы маркерных веществ, выраженные в г/с и мг/куб.м, не используются в расчете технологических показателей и технологических нормативов выбросов. Приказом Минприроды России от 27.05.2022 №377 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти" технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти установлены в области охраны значения массы выбросов маркерных веществ (кг/т продукции (год), в связи с чем для объектов технологического нормирования значения технологических показателей выбросов определены в виде удельного Минприроды России от 14.02.2019 №89 "Об утверждении Правил разработки технологических нормативов" исходя из массы годовых валовых выбросов (кг/год) каждого маркерного загрязняющего вещества в Приказом на единицу производимой продукции (т/год) и представляют собой удельные значения выбросов в единицах измерения кг/т продукцией (год), а не г/с либо мг/куб.м.

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

№ п/п	1 Наименование стационарного источника (их совокупности)	2 Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	3 Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ	4 Примечание
1			"Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2021, № 24, ст. 4188)	

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод	Время работы источника/ сброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год						
			Единица измерения	Величина	Единица измерения	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
			Класс опасности	Наименование	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина			
			Количество	Мощность	Величина										
			Единица измерения	Величина											
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Стационарные источники, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ, на ОНВ отсутствуют															

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

Наименование стационарного	Порядковый номер	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное		Примечание
			Наиме-	Класс	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

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников	Вид физического воздействия
1	2	3	4
С учетом того, что технологические показатели НДТ для физического воздействия не установлены нормативными документами в области охраны окружающей среды, технологические нормативы физического воздействия для ОНВ не разрабатывались.			

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
С учетом того, что технологические показатели НДТ для физического воздействия не установлены нормативными документами в области охраны окружающей среды, технологические нормативы физического воздействия для ОНВ не разрабатывались.				

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

Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют.

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 № 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный № 61973)

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

ООО "Газпромнефть-Восток" не осуществляет сброс сточных вод в централизованные системы водоотведения.

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 № 1118)

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

Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для объекта ОНВ представлены в Приложении №5.1-5.2 к Заявке.

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный № 61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

Обоснование нормативов образования отходов для объекта ОНВ представлено в Приложении № 5.1-5.2 к Заявке.

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021)

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

Обоснование лимитов на размещение отходов ОНВ представлены в Приложении № 5.1-5.2 к Заявке.

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021)

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

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления					Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Величина	
			Единица измерения	3		
А	1	2	3	4	5	
1	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/тыс. т добытой нефти	0,0000023		0,0012
2	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	т/л масла	0,0003		0,114
3	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/л масла	0,0003		3,604
4	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т/т масла	0,6		0,138

5	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/т масла	0,5	0,7
6	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/т масла	0,26	0,234
7	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс. т добытой нефти	0,018572	9,651
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/тыс. т добытой нефти	0,000452	0,235
9	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,07	3,01

10	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	т/чел.	0,2	30
11	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	т/шт.	0,00003	16,425
12	Тара из чёрных металлов, загрязнённая лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т краски	0,0075	0,038
13	Отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 399 11 39 4	т/м3 воды	0,0000428	0,391
14	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/ч работы станка	0,000033	0,012
15	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	т/т древесины	0,111	387,612

16	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс. т. добываемой нефти	1,029336	534,914
17	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т электродов	0,015	0,24
18	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	т/т металла	0,15	1,5
19	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	т/тыс. т. добываемой нефти	0,001009	0,524
20	Отходы грунта после микробиологического удаления загрязнений нефтью и нефтепродуктами	7 47 272 11 20 5	т/т нефтяного шлама	0,26	48,031

21	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подсобные коммунальным, образующиеся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	-	0	0
----	--	------------------	---	---	---

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам		Лимиты на размещение отходов, тонн												
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее - ГРОО)	Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания											
				08.11.2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	07.11.2031				
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
Отходы не передаются для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам.															

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов		Лимиты на размещение отходов, тонн												
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОО	Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания											
				08.11.2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	07.11.2031				
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Полигон ПТБО Шингинского месторождения	70-00022-3-00758-281114	26,672	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Полигон ПТБО Шингинского месторождения	70-00022-3-00758-281114	0,744	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
13	Полигон ПТБО Шингинского месторождения	70-00022-3-00758-281114	91,312	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414
14	Полигон ПТБО Шингинского месторождения	70-00022-3-00758-281114	0,712	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Полігон ПТББ Шингінського месторождения	70-00022-3-00758-28 114	9,064	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133
20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Полігон ПТББ Шингінського месторождения	70-00022-3-00758-28 114	49,512	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189

Раздел V. Проект программы производственного
экологического контроля

Программа производственного экологического контроля приложен к настоящей заявке (Приложение №6).

(в соответствии с содержанием программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 18.02.2022 № 109 (Зарегистрировано в Минюсте России 25.02.2022 N 67461))

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения
государственной экологической экспертизы

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы: отсутствуют.

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов
Утвержденные квоты выбросов отсутствуют.

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 № 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 30, ст. 4097))

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает
необходимым представить

Перечень приложений к Заявке:

1. Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;
- 2.1 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Том 1;
- 2.2 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Том 2;
3. Копия санитарно-эпидемиологического заключения № 70.ТС.08.000.Т.000427.11.24 от 06.11.2024 г.;
4. Расчет технологических нормативов для объектов технологического нормирования;
- 5.1 Проект нормативов образования отходов и лимиты на их размещение;
- 5.2 Проект нормативов образования отходов и лимиты на их размещение;
6. Программа производственного экологического контроля;
7. Копия платежного поручения об оплате государственной пошлины за выдачу комплексного экологического разрешения №2137 от 19.12.2023 г.;
8. Копия доверенности на право подписи Н.В. Рапопорт №Д-33 от 25.03.2024 г.;
9. Копия доверенности на право подписи А.В. Ванчугов № Д-219 от 20.12.2021 г.;
10. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами
11. Заявка на получение комплексного экологического разрешения.

Заявка составлена на 62 листах.

Количество приложений: 11, на 8481 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

Начальник отдела охраны окружающей среды
ООО «Газпромнефть-Восток»
Н.В. Рапопорт
тел: (+7 3822) 31 08 10 (*1161)
Rapoport.NV@tomsk.gazprom-neft.ru

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,
факса, адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель юридического лица

(индивидуальный предприниматель)



Начальник отдела охраны окружающей среды
ООО «Газпромнефть-Восток»
(на основании доверенности
№ Д-33 от 25.03.2024 г.)
Н.В. Рапопорт

М.П. (при наличии)

" 09 " ноября 20 24 г.