

В Федеральную службу по надзору в сфере
природопользования

ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью, Общество с ограниченной ответственностью
«Анжерская нефтегазовая компания»

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия,
имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя
652480, Кемеровская область-Кузбасс, город Анжеро-Судженск, Планировочный район,
район промплощадки АНГК

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1054246003305

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 4246004891

Код основного вида экономической деятельности юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД): 19.20

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

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий
негативное воздействие на окружающую среду, 32-0142-000804-П, ООО «Анжерская
нефтегазовая компания»

код <1> (при наличии) и
наименование (при наличии)
объекта, оказывающего
негативное воздействие
на окружающую среду

Генеральный директор
ООО «АНГК»



(Handwritten signature)
(при наличии)

А.В. Истамгулов

"__" _____ 20__ г.

<1> Согласно свидетельству о постановке на государственный учет
объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,
выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям,
осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном
объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002
N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства
Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1,
ст. 25; N 19, ст. 1752; 2006, N 1, ст. 10; N 52, ст. 5498; 2007, N 7, ст.
834; N 27, ст. 3213; 2008, N 26, ст. 3012; N 29, ст. 3418; N 30, ст. 3616;
2009, N 1, ст. 17; N 11, ст. 1261; N 52, ст. 6450; 2011, N 1, ст. 54; N 29,
ст. 4281; N 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; N 48, ст. 6732; N 50, ст.
7359; 2012, N 26, ст. 3446; 2013, N 11, ст. 1164; N 27, ст. 3477; N 30, ст.
4059; N 52, ст. 6971, ст. 6974; 2014, N 11, ст. 1092, N 30, ст. 4220; N 48,
ст. 6642; 2015, N 1, ст. 11; N 27, ст. 3994; N 29, ст. 4359; N 48, ст.
4291; 2016, N 1, ст. 24; N 15, ст. 2066; N 26, ст. 3887; N 27, ст. 4187,
ст. 4286, ст. 4291; 2017, N 31, ст. 4829; 2018, N 1, ст. 47, ст. 87; N 30,
ст. 4547; N 31, ст. 4841).

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

N п/п	Наименование вида производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара) ¹	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам ²						
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027– 2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефтепродукты, в том числе:	19.20	т/год	1291294	1291294	1291294	1291294	1291294	1291294	1291294	1291294
2	Бензин газовый стабильный	19.20.23.122	т/год	173420	173420	173420	173420	173420	173420	173420	173420
3	Газойли прочие	19.20.26.190	т/год	490837	490837	490837	490837	490837	490837	490837	490837
4	Мазут топочный	19.20.28.110	т/год	612170	612170	612170	612170	612170	612170	612170	612170
5	Газы нефтяные и углеводороды газообразные прочие, кроме газа горючего природного	19.20.3	т/год	14867	14867	14867	14867	14867	14867	14867	14867

¹ В соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОКПД2, при их наличии.

² Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

1.2. Информация об использовании сырья³.

³ В таблице приводятся сведения о всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в

таблице 1.1.

N п/п	Наименование сырья ¹	Код сырья ¹	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам ²						
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027–2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефть	06.10	т/год	1300000	1300000	1300000	1300000	1300000	1300000	1300000	1300000

¹

В соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОКПД2, при их наличии.

²

Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

1.3. Информация об использовании воды ⁴

⁴

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

N п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам ²						
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027–2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	198	72,27	АНГК (Скважина №№1, 2, 5)	54,89	72,27	72,27	72,27	72,27	72,27	72,27
2	62,75	24	ООО НПЗ «Северный Кузбасс» (вода поступающая от поставщика)	24	24	24	24	24	24	24

²

Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

мощностей из эксплуатации).

1.4. Информация об использовании электрической энергии

N п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам ²							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Тыс Квт ч	15706	14000	15706	15706	15706	15706	15706	15706	15706

²Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

N п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам ²							
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Тепловая энергия, выделяемая при сжигании угля	Гкал	29560	29560	29560	29560	29560	29560	29560	29560	29560

²Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 - 2020 годы ¹

¹В разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет.

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 - 2020 годы.

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ²	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
Не происходили аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду.					

² 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.

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 - 2020 годы.

№ 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 ²	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
Не происходили инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду.					

² 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.

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности ³

³ Заполняется при наличии утвержденной и реализуемой программы повышения экологической эффективности.

№ 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
Отсутствует необходимость разработки программы повышения экологической эффективности, так как отсутствуют							

превышения установленных технологических показателей.

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ <1>	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 30-2017 Переработка нефти	5.1. ЭЛОУ. Применение современных высокоэффективных экологичных, нефтерастворимых дезэмульгаторов на установке ЭЛОУ: Многоступенчатое обессоливание нефти: Многократное повторение циклов ввода промывочной воды и отведения воды после обезвоживания нефти, что ведет к эффективному	Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух: - серы диоксида $\leq 0,32$ кг/ т сырья; - углерода оксида $\leq 0,096$ кг/ т сырья; - азота диоксид $\leq 0,085$ кг/ т сырья;	Приказ МПР от 02.04.2019 №207 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти»	Снижение ресурсопотребления, снижении негативного воздействия на окружающую среду	20.03.2017

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ <1>	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
		обессоливанию нефти.	- углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) $\leq 0,08$ кг/ т сырья;			
2	ИТС 30-2017 Переработка нефти	5.1. ЭЛОУ. Дополнительный этап сепарации: Дополнительный этап разделения водонефтяной смеси для сокращения количества нефтепродуктов в сточной воде. Для этих целей может использоваться барабанный отстойник, использование контроллеров оптимального уровня раздела фаз	- углеводороды предельные С6-С10 $\leq 0,05$ кг/ т сырья; - метан $\leq 0,036$ кг/ т сырья.		Снижение ресурсопотребления, снижении негативного воздействия на окружающую среду	20.03.2017
3	ИТС 30-2017 Переработка нефти	5.2 Установка атмосферной перегонки нефтяного сырья Для			Снижение ресурсопотребления, снижении	20.03.2017

N п/п	Наименование информационно- технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ <1>	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
		<p>сокращения объемов образования сточных вод на установках АВТ в качестве НДТ используются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - использование эффективных контактных устройств и конструкций колонн; - тепловая интеграция атмосферной дистиляции нефти. <p>Рациональная и эффективная обвязка теплообменников;</p> <ul style="list-style-type: none"> - применение пластинчатых теплообменников; 			негативного воздействия на окружающую среду	
4	ИТС 30-2017 Переработка нефти	<p>5.20.2 Топливоснабжение Использование газа вместо жидкого топлива Снижение использования жидкого</p>			Снижение ресурсопотребления, снижении негативного воздействия на окружающую среду	20.03.2017

N п/п	Наименование информационно- технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ <1>	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
		<p>нефтезаводского топлива (обычно тяжелое топливо, содержащее серу, азот, металлы) путем замены сжиженным нефтяным газом с площадки или топливным газом, производимым на НПЗ или поставляемым извне газообразным топливом (например, природный газ) с низким уровнем серы и других нежелательных веществ.</p>				
5	ИТС 30-2017 Переработка нефти	5.21 Системы охлаждения 5.21.1 Сегрегирование охлаждающей и технологической воды			Снижение ресурсопотребления, снижении негативного воздействия на окружающую среду	20.03.2017

N п/п	Наименование информационно- технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ <1>	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
6	ИТС 30-2017 Переработка нефти	5.21.2 Меры по предотвращению стока нефтепродуктов в воду для охлаждения			Снижение ресурсопотребления, снижении негативного воздействия на окружающую среду	20.03.2017
7	ИТС 30-2017 Переработка нефти	5.21.3 Совершенствование процесса сепарации нефтепродуктов/воды перед началом подачи на установку очистки воды. Применяются следующие технологии: Перекачивание стоков воды из установок обессоливания в отстойные барабаны, в которых затем происходит процесс сепарации нефтепродуктов и воды. Нефтепродукты могут регенерировать напрямую в систему			Снижение ресурсопотребления, снижении негативного воздействия на окружающую среду	20.03.2017

N п/п	Наименование информационно- технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ <1>	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
		остатков нефти и воды.				
8	ИТС 30-2017 Переработка нефти	5.24.3 Заключение НДТ для факелов			Снижение ресурсопотребления, снижении негативного воздействия на окружающую среду	20.03.2017
9	ИТС 30-2017 Переработка нефти	5.24.4 Перечень доступных технологий для снижения выбросов в атмосферу маркерных веществ: Ввод разбавителей Добавленные в оборудование системы сжигания инертные разбавители, такие, как дымовой газ, пар, вода и азот, сокращают температуру пламени и соответственно			Не превышение установленных технологических показателей НДТ: по азоту диоксида – 0,071 кг/т произведенного сырья; по сере диоксида – 0,316 кг/т произведенного сырья; по углероду оксида –0,094 кг/т произведенного	20.03.2017

N п/п	Наименование информационно- технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ <1>	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
		<p>концентрацию NO_x в дымовых газах Избирательное каталитическое восстановление Технология основана на восстановлении NO_x до азота в результате реакции с аммиаком или мочевинной при высокой температуре. Окно рабочей температуры должно поддерживаться между 900 и 1050°C для оптимальной реакции</p>			<p>сырья; по метану -0,033 кг/т произведенного сырья; по углеводородам предельным C1-C5 (исключая метан) - 0,075 кг/т произведенного сырья; по углеводородам предельным C6-C10 - 0,04 кг/т произведенного сырья.</p>	
10	ИТС 30-2017 Переработка нефти	5.26 Товарно-сырьевой парк 5.26.1 Резервуары хранения нефти Применяется система управления,				01.04.2009

№ 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 <1>	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
		включающая контроль за уровнем и температурой нефти и нефтепродуктов в резервуарах.				
11	ИТС 30-2017 Переработка нефти	5.26.2 Системы слива и налива сырья и товарных продуктов Применяется Абсорбция (Свеча рассеивания с емкостью гидрозатвором)				15.04. 2011

¹ Графа заполняется, если для технологии, указанной в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" .

² В графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ, в том числе по следующим направлениям: снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности.

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

№	Наименование	Количество стационарных	Количество загрязняющих веществ, для	Примечание
---	--------------	-------------------------	--------------------------------------	------------

п/п	стационарного источника (их совокупности)	источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	3
1	2	3	4	5
1	Котел HDK-4000	1	3	-
2	Котел HDK-4000	1	3	-
3	Котел HDK-4000	1	3	-
4	Водогрейный котел Турботерм-1600	1	3	-
5	Печь трубчатая УПН-100	1	4	-
6	Печь двухсекционная П1/1 УПН-250	1	4	-
7	Печь двухсекционная П2/1 УПН-250	1	4	-
8	Факел	1	3	-
9	Печь трубчатая П1/1 УПН- 800	1	4	-
10	Печь трубчатая П1/2 УПН- 800	1	4	-
11	Факел	1	3	-
12	Свеча рассеивания	1	1	-
13	ДЭС	1	3	-
14	ДЭС	1	3	-
15	Установка "Форсаж-1"	1	3	-
16	Сварочные работы	1	1	-
17	Дренажная емкость для неучтенной нефти ЕП-1	1	2	-
18	Дренажная емкость для неучтенной нефти ЕП-2	1	2	-
19	Дренажная емкость для неучтенной нефти ЕП-3	1	2	-
20	Дренажная емкость для подтоварной воды ЕП-5	1	2	-
21	Свеча рассеивания	1	2	-

22	Емкости дренажные для нефти Е1, Е2	1	2	-
23	Емкость БГС Е5, Емкость наземная для хим. реагентов двухсекционная Е-6 (Нейтрализатор Геркулес 54505), Емкость наземная для хим. реагентов двухсекционная Е-6 (Ингибитор Геркулес 30617)	1	2	-
24	Дренажная емкость сбора нефти Е-31/1	1	2	-
25	Дренажная емкость сбора нефти и нефтепродуктов Е-31/2	1	2	-
26	Дренажная емкость сбора нефти Е-28/1	1	2	-
27	Дренажная емкость сбора БГС Е-28/2	1	2	-
28	Дренажная емкость для аварийных проливов Е-34	1	2	-
29	Насосы товарно-сырьевой насосной	1	2	-
30	Неплотности оборудования	1	2	-

³ Приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов ²		Время работы источника (о в) выброса, час/год ³	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
			Ед. изм.	Величина												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Котел HDK-4000	1	т/год	8,050557	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0071	-	-	8760	8,050557	80,836506	
				33,694299	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,03	-	-		33,694299		360,521415
				1,997749	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,002	-	-		1,997749		107,564647
2	Котел HDK-4000	1	т/год	8,050557	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0071	-	-	8760	8,050557	37,801216	
				33,694299	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,03	-	-		33,694299		
				1,997749	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,002	-	-		1,997749		
3	Котел HDK-4000	1	т/год	8,050557	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0071	-	-	8760	8,050557	37,801216	
				33,694299	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,03	-	-		33,694299		
				1,997749	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,002	-	-		1,997749		
4	Водогрейный котел Турботерм-1600	1	т/год	0,705735	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0006	-	-	5760	0,705735	37,801216	
				7,094213	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,006	-	-		7,094213		
				1,79873	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,002	-	-		1,79873		
5	Печь трубчатая УПН-100	1	т/год	5,287396	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0046	-	-	8520	5,287396	37,801216	
				42,56016	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,037	-	-		42,56016		
				4,619252	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,004	-	-		4,619252		
				5,869262	Метан	-	кг/т	0,036	кг/т	0,005	-	-		5,869262		
6	Печь двухсекционная П1/1 УПН-250	1	т/год	10,202062	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,009	-	-	8520	10,202062	37,801216	
				50,517812	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,044	-	-		50,517812		
				4,985169	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,004	-	-		4,985169		
				6,890302	Метан	-	кг/т	0,036	кг/т	0,006	-	-		6,890302		
5	Печь двухсекционная П2/1 УПН-250	1	т/год	10,202062	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,009	-	-	8520	10,202062	37,801216	
				50,517812	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,044	-	-		50,517812		
				4,985169	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,004	-	-		4,985169		
				6,890302	Метан	-	кг/т	0,036	кг/т	0,006	-	-		6,890302		
6	Факел	1	т/год	3,24	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0028	-	-	8520	3,24	37,801216	
				27	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,024	-	-		27		
				0,675	Метан	-	кг/т	0,036	кг/т	0,001	-	-		0,675		
7	Печь трубчатая П1/1 УПН-800	1	т/год	10,036264	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0088	-	-	8424	10,036264	37,801216	
				54,318752	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,048	-	-		54,318752		
				6,042951	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,005	-	-		6,042951		
				8,280675	Метан	-	кг/т	0,036	кг/т	0,007	-	-		8,280675		
8	Печь трубчатая П1/2 УПН-800	1	т/год	10,036264	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0088	-	-	8424	10,036264	37,801216	
				54,318752	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,048	-	-		54,318752		

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов ²		Время работы источника (о в) выброса, час/год ³	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				6,042951	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,005	-	-		6,042951	86,019032 45,165043
				8,280675	Метан	-	кг/т	0,036	кг/т	0,007	-	-		8,280675	
9	Факел	1	т/год	4,4392	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0039	-	-	8424	4,4392	
				36,6	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,032	-	-		36,6	
				0,915	Метан	-	кг/т	0,036	кг/т	0,000803	-	-		0,915	
10	ДЭС	1	т/год	0,141312	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0001	-	-	96	0,141312	
				0,0552	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,000048	-	-		0,0552	
				0,14352	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,000126	-	-		0,14352	
11	ДЭС	1	т/год	0,141312	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,0001	-	-	96	0,141312	
				0,0552	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,000048	-	-		0,0552	
				0,14352	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,000126	-	-		0,14352	
12	Установка "Форсаж-1"	1	т/год	2,252839	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,002	-	-	1460	2,252839	
				0,000167	Сера диоксид	3	кг/т	0,32	кг/т	0,00000054	-	-		0,000167	
				0,806744	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,001	-	-		0,806744	
13	Сварочные работы	1	т/год	0,000389	Азота диоксид	3	кг/т	0,085	кг/т	0,00000034	-	-	5000	0,000389	
				0,002394	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,0000021	-	-		0,002394	
14	Свеча рассеивания	1	т/год	8,4	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,007	-	-	5022	8,4	
15	Неплотности оборудования	1	т/год	0,001	Углерод оксид	4	кг/т	0,096	кг/т	0,000000877	-	-	8760	0,001	
		1	т/год	0,572	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,000502	-	-		0,572	
15	Дренажная емкость для неучтенной нефти ЕП-1	1	т/год	0,718895	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,000631	-	-	8760	0,718895	
				0,26589	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,000233	-	-		0,26589	
16	Дренажная емкость для неучтенной нефти ЕП-2	1	т/год	1,454264	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,0013	-	-	8760	1,454264	
				0,537873	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,000472	-	-		0,537873	
17	Дренажная емкость для неучтенной нефти ЕП-3		т/год	1,454264	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,0013	-	-	8760	1,454264	
				0,537873	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,000472	-	-		0,537873	
18	Дренажная емкость для подтоварной воды ЕП-5	1	т/год	0,264124	Углеводороды предельные С1-С5	4	кг/т	0,08	кг/т	0,000232	-	-	8760	0,264124	

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов ²		Время работы источника (о в) выброса, час/год ³	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
					(исключая метан)										
				0,097689	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,0000857	-	-	8760	0,097689	
19	Свеча рассеивания	1	т/год	68,405704	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,06	-	-	8760	68,405704	
				35,036005	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,031	-	-		35,036005	
20	Емкости дренажные для нефти Е1, Е2	1	т/год	0,543176	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,000477	-	-	8760	0,543176	
				0,200899	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,000176	-	-		0,200899	
21	Емкость БГС Е5, Емкость наземная для хим. реагентов двухсекционная Е-6 (Нейтрализатор Геркулес 54505), Емкость наземная для хим. реагентов двухсекционная Е-6 (Ингибитор Геркулес 30617)	1	т/год	8,816954	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,008	-	-	8760	8,816954	
				6,626453	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,006	-	-		6,626453	
22	Дренажная емкость сбора нефти Е-31/1	1	т/год	0,487381	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,000428	-	-	8760	0,487381	
				0,180262	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,000158	-	-		0,180262	
23	Дренажная емкость сбора нефти и нефтепродуктов Е-31/2	1	т/год	0,487381	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,000428	-	-	8760	0,487381	
				0,180262	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,000158	-	-		0,180262	
24	Дренажная емкость сбора нефти Е-28/1	1	т/год	0,657645	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,000577	-	-	8760	0,657645	
				0,243236	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,000213	-	-		0,243236	
25	Дренажная емкость сбора БГС Е-28/2	1	т/год	1,039404	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,000912	-	-	8760	1,039404	

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов ²		Время работы источника (ов) выброса, час/год ³	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				0,795327	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,000698	-	-		0,795327	
26	Дренажная емкость для аварийных проливов Е-34	1	т/год	0,991788	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,00087	-	-	8760	0,991788	
				0,366822	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,000322	-	-		0,366822	
27	Насосы товарно-сырьевой насосной	1	т/год	0,126052	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т	0,08	кг/т	0,000111	-	-	8760	0,126052	
				0,096452	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т	0,05	кг/т	0,0000846	-	-		0,096452	

¹ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" .

² Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ.

³ Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени.

⁴ Класс опасности указывается в соответствии с санитарными правилами и нормами СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 N 2 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.01.2021 N 62296) .

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание 6
			Наименование	Класс опасности 4	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Котел HDK-4000	0001	Труба	Азота диоксид	3	-	0,2559984	-
			Сера диоксид	3	-	1,075704	-
			Углерод оксид	4	-	0,0647718	-
Котел HDK-4000	0002	Труба	Азота диоксид	3	-	0,2559984	-
			Сера диоксид	3	-	1,075704	-
			Углерод оксид	4	-	0,0647718	-
Котел HDK-4000	0003	Труба	Азота диоксид	3	-	0,2559984	-
			Сера диоксид	3	-	1,075704	-
			Углерод оксид	4	-	0,0647718	-
Водогрейный котел Турботерм-1600	0006	Труба	Азота диоксид	3	-	0,0357915	-
			Сера диоксид	3	-	0,3548468	-
			Углерод оксид	4	-	0,0928424	-
Печь трубчатая УПН-100	0019	Труба	Азота диоксид	3	-	0,1730147	-
			Сера диоксид	3	-	1,4168612	-
			Углерод оксид	4	-	0,153504	-
			Метан	-	-	0,19251	-
Печь двухсекционная П1/1 УПН-250	0023	Труба	Азота диоксид	3	-	0,334688	-
			Сера диоксид	3	-	1,6483384	-
			Углерод оксид	4	-	0,1642568	-
			Метан	-	-	0,228059	-
Печь	0050	Труба	Азота диоксид	3	-	0,334688	-

двухсекционная П2/1 УПН-250			Сера диоксид	3	-	1,6483384	-
			Углерод оксид	4	-	0,1642568	-
			Метан	-	-	0,228059	-
Факел	0051	Факел	Азота диоксид	3	-	0,1056338	-
			Углерод оксид	4	-	0,8802817	-
			Метан	-	-	0,022007	-
Печь трубчатая П1/1 УПН-800	0030	Труба	Азота диоксид	3	-	0,33264	-
			Сера диоксид	3	-	1,7958132	-
			Углерод оксид	4	-	0,20097	-
			Метан	-	-	0,277597	-
Печь трубчатая П1/2 УПН-800	0031	Труба	Азота диоксид	3	-	0,33264	-
			Сера диоксид	3	-	1,7958132	-
			Углерод оксид	4	-	0,20097	-
			Метан	-	-	0,277597	-
Факел	0056	Факел	Азота диоксид	3	-	0,1448243	-
			Углерод оксид	4	-	1,2068693	-
			Метан	-	-	0,0301717	-
ДЭС	0035	Труба	Азота диоксид	3	-	0,4266667	-
			Сера диоксид	3	-	0,1666667	-
			Углерод оксид	4	-	0,4305556	-
ДЭС	0063	Труба	Азота диоксид	3	-	0,4266667	-
			Сера диоксид	3	-	0,1666667	-
			Углерод оксид	4	-	0,4305556	-
Установка "форсаж-1"	0036	Труба	Азота диоксид	3	-	0,480563	-
			Сера диоксид	3	-	0,0001174	-
			Углерод оксид	4	-	4,242467	-
Сварочные работы	6030	Неорганизованный	Азота диоксид	3	-	0,06	-
			Углерод оксид	4	-	0,3694444	-
Свеча рассеивания	0067	Свеча	Углерод оксид	4	-	0,608	-
Неплотности оборудования	6068	Неорганизованный	Углерод оксид	4	-	0,018	-
			Углеводороды предельные	4	-	0,018	-

			С1-С5 (исключая метан)				
Дренажная емкость для неучтенной нефти ЕП-1	0011	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,022796	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0084313	-
Дренажная емкость для неучтенной нефти ЕП-2	0012	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0461144	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0170558	-
Дренажная емкость для неучтенной нефти ЕП-3	0013	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0461144	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0170558	-
Дренажная емкость для подтоварной воды ЕП-5	0015	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0083753	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0030977	-
Свеча рассеивания	0018	Свеча рассеивания	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	5,9022514	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,1896885	-
Емкости дренажные для нефти Е1, Е2	0020	Свеча	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,017224	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0063705	-
Емкость БГС Е5, Емкость наземная для хим. реагентов двухсекционная Е-6 (Нейтрализатор Геркулес 54505), Емкость наземная для хим. реагентов	0025	Свеча	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	1,1563163	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,8809779	-

двухсекционная Е-6 (Ингибитор Геркулес 30617)							
Дренажная емкость сбора нефти Е-31/1	0037	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0154548	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0057161	-
Дренажная емкость сбора нефти и нефтепродуктов Е-31/2	0038	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0154548	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0057161	-
Дренажная емкость сбора нефти Е-28/1	0039	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0208538	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,007713	-
Дренажная емкость сбора БГС Е-28/2	0040	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0329593	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0252196	-
Дренажная емкость для аварийных проливов Е-34	0064	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0314494	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0116319	-
Насосы товарно- сырьевой насосной	6003	Неорганизованный	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0039971	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0030585	-

⁴ Класс опасности указывается в соответствии с санитарными правилами и нормами СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 N 2 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.01.2021 N 62296).

⁵ Номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ.

⁶ Приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

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

На предприятии отсутствуют источники сбросов загрязняющих веществ.

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ ¹	Примечание
1	2	3	4	5
1	-	-	-	-

¹ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" .

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

На предприятии отсутствуют источники сбросов загрязняющих веществ.

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника (ов) сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Ед. изм.	Величина	Наименование	Класс опасности ²	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1 Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" .

2 Класс опасности указывается в соответствии с нормативами качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативами предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения , утвержденными приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 N 552 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2017, регистрационный N 45203).

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

На предприятии отсутствуют источники сбросов загрязняющих веществ.

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

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
УПН-100			

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
УПН-100			
1	Вентилятор радиальный (ИШ №3, №4 и №7)	3	шумовое воздействие
2	Аппарат воздушного охлаждения (ИШ №1 и №8)	2	шумовое воздействие
3	Насосное оборудование (ИШ №5, №2 и №6)	3	шумовое воздействие
УПН-250			
4	Вентилятор радиальный (ИШ №11)	1	шумовое воздействие
5	Аппарат воздушного охлаждения (ИШ №12)	1	шумовое воздействие
6	Вентиляция на крыше (ИШ №13)	1	шумовое воздействие
7	Насосная подача жидкого топлива (ИШ №10)	1	шумовое воздействие
УПН-800			
8	Вентилятор радиальный (ИШ №15, №23, и №24)	3	шумовое воздействие
9	Аппарат воздушного охлаждения (ИШ №14 и №12)	2	шумовое воздействие
10	Вентилятор (ИШ №16)	1	шумовое воздействие
11	Горелка (ИШ №17, №22, №20, №21 и №20)	4	шумовое воздействие

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
УПН-100			
12	Пароотвод (ИШ №18)	1	шумовое воздействие
13	Запорная арматура (ИШ №19)	1	шумовое воздействие
Территория предприятия			
14	Система охлаждения (ИШ №26)	1	шумовое воздействие
15	Открытый проем насосной (ИШ №25)	1	шумовое воздействие
16	Насос (ИШ №29, №9 и №30)	3	шумовое воздействие
17	Вентилятор на крыше (ИШ №28)	1	шумовое воздействие
18	Радиальный вентилятор под горелкой (ИШ №27)	1	шумовое воздействие
19	Проезд автотранспорта (ИШ №33)	1	шумовое воздействие
20	Котельная (ИШ №32)	1	шумовое воздействие
21	Запорная аппаратура (ИШ №31)	1	шумовое воздействие
22	Трансформатор ТСЛ-1600/6/0,4	6	электро-магнитное поле
23	Трансформатор Trihal-ТСЗЛ-1600/6	6	электро-магнитное поле
24	Штыревые антенны	2	электромагнитное поле радиочастотного диапазона

Источники шумового воздействия, ЭМП и ПРТО определены по проекту санитарно-защитной зоны.

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий.

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
Технологические показатели физических воздействий не установлены				

<1> Заполняется в случае установления технологических показателей физических воздействий в порядке, предусмотренном статьей 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов ¹

¹ Расчеты производятся в соответствии с:

постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух»;

Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный N 47734).

В выбросах предприятия присутствуют два вещества I класса опасности: хром (0203) и бенз/а/пирен (0703), а также шесть веществ II класса опасности: марганец и его соединения (0143), сероводород (0333), фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор) (0342), бензол (0602), формальдегид (1325), зола ТЭЦ мазутная (в пересчете на ванадий) (2904).

Расчеты нормативов допустимых выбросов по данным веществам приведены в составе проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для Общества с ограниченной ответственностью «Анжерская нефтегазовая компания» на период с 2021 по 2028 гг.

Проект нормативов предельно допустимых выбросов прилагается отдельным томом.

№ п/п	Производство, цех, участок	N источника	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)														
			Существующее положение			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
		0038	0.0000747	0.002354	0.002354	0.0000747	0.002354	0.002354	0.0000747	0.002354	0.002354	0.0000747	0.002354	0.002354	0.0000747		
		0039	0.0001007	0.003177	0.003177	0.0001007	0.003177	0.003177	0.0001007	0.003177	0.003177	0.0001007	0.003177	0.003177	0.0001007		
		0040	0.000158	0.004981	0.004981	0.000158	0.004981	0.004981	0.000158	0.004981	0.004981	0.000158	0.004981	0.004981	0.000158		
		0064	0.0001519	0.004791	0.004791	0.0001519	0.004791	0.004791	0.0001519	0.004791	0.004791	0.0001519	0.004791	0.004791	0.0001519		
	ТСП и ПСП	6003	0.0000192	0.000604	0.000604	0.0000192	0.000604	0.000604	0.0000192	0.000604	0.000604	0.0000192	0.000604	0.000604	0.0000192		
	Всего по ЗВ:		0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129		
6. Бензапирен (0703)																	
	Котельная	0001	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001		
		0002	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001		
		0003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001		
		0006	4.8E-08	0.0000009	0.0000009	0.0000009	4.8E-08	0.0000009	0.0000009	4.8E-08	0.0000009	0.0000009	4.8E-08	0.0000009	0.0000009		
	УПН-100	0019	1.82E-07	0.0000053	0.0000053	1.82E-07	0.0000053	0.0000053	1.82E-07	0.0000053	0.0000053	1.82E-07	0.0000053	0.0000053			
	УПН-250	0023	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045			
		0050	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045			
	ЭЛОУ-АТ, УПН-800	0030	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089			
		0031	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089			
	Резервные источники электроснабжения	0035	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07			
		0063	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07			
	Всего по ЗВ:		2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05			
7. Формальдегид (1325)																	
	Резервные источники электроснабжения	0035	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577			
		0063	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577			
	Всего по ЗВ:		0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154			
8. Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий) (2904)																	
	Котельная	0001	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816			
		0002	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816			
		0003	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816			
		0006	0.0098979	0.204521	0.204521	0.0098979	0.204521	0.204521	0.0098979	0.204521	0.204521	0.0098979	0.204521	0.204521			
	УПН-100	0019	0.0100161	0.306125	0.306125	0.0100161	0.306125	0.306125	0.0100161	0.306125	0.306125	0.0100161	0.306125	0.306125			
	УПН-250	0023	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845			
		0050	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845			
	ЭЛОУ-АТ, УПН-800	0030	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867			
		0031	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867			
	Всего по ЗВ:		0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518			
ИТОГО:				3.480998	3.480998		3.480998	3.480998		3.480998	3.480998		3.480998	3.480998			
В том числе твердых:				2.573220	2.573220		2.573220	2.573220		2.573220	2.573220		2.573220	2.573220			
Жидких и газообразных:				0.907778	0.907778		0.907778	0.907778		0.907778	0.907778		0.907778	0.907778			

№ п/п	Производство, цех, участок	№ источника	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)												
			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			
			г/с	т/г	ПДВ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ ВСВ	
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
		0038	0.0000747	0.002354	0.002354	0.0000747	0.002354	0.002354	0.0000747	0.002354	0.002354	0.0000747	0.002354	0.002354	0.002354
		0039	0.0001007	0.003177	0.003177	0.0001007	0.003177	0.003177	0.0001007	0.003177	0.003177	0.0001007	0.003177	0.003177	0.003177
		0040	0.000158	0.004981	0.004981	0.000158	0.004981	0.004981	0.000158	0.004981	0.004981	0.000158	0.004981	0.004981	0.004981
		0064	0.0001519	0.004791	0.004791	0.0001519	0.004791	0.004791	0.0001519	0.004791	0.004791	0.0001519	0.004791	0.004791	0.004791
	ТСП и ПСП	6003	0.0000192	0.000604	0.000604	0.0000192	0.000604	0.000604	0.0000192	0.000604	0.000604	0.0000192	0.000604	0.000604	0.000604
	Всего по ЗВ:		0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.4114297
6. Бензапирен (0703)															
	Котельная	0001	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.000003
		0002	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.000003
		0003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.0000001	0.000003	0.000003	0.000003
		0006	4.8E-08	0.0000009	0.0000009	4.8E-08	0.0000009	0.0000009	4.8E-08	0.0000009	0.0000009	0.0000009	4.8E-08	0.0000009	0.0000009
	УПН-100	0019	1.82E-07	0.0000053	0.0000053	1.82E-07	0.0000053	0.0000053	1.82E-07	0.0000053	0.0000053	1.82E-07	0.0000053	0.0000053	0.0000053
	УПН-250	0023	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	0.0000045
		0050	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	1.46E-07	0.0000045	0.0000045	0.0000045
	ЭЛОУ-АТ, УПН-800	0030	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	0.0000089
		0031	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	2.95E-07	0.0000089	0.0000089	0.0000089
	Резервные источники электроснабжения	0035	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	1.73E-07
		0063	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	4.76E-07	1.73E-07	1.73E-07	1.73E-07
	Всего по ЗВ:		2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	4.2346E-05
7. Формальдегид (1325)															
	Резервные источники электроснабжения	0035	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577	0.001577
		0063	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577	0.0047619	0.001577	0.001577	0.001577
	Всего по ЗВ:		0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154	0.003154
8. Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий) (2904)															
	Котельная	0001	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.226816
		0002	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.226816
		0003	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.0072039	0.226816	0.226816	0.226816
		0006	0.0098979	0.204521	0.204521	0.0098979	0.204521	0.204521	0.0098979	0.204521	0.204521	0.0098979	0.204521	0.204521	0.204521
	УПН-100	0019	0.0100161	0.306125	0.306125	0.0100161	0.306125	0.306125	0.0100161	0.306125	0.306125	0.0100161	0.306125	0.306125	0.306125
	УПН-250	0023	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845	0.481845
		0050	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845	0.0157811	0.481845	0.481845	0.481845
	ЭЛОУ-АТ, УПН-800	0030	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867	0.208867
		0031	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867	0.0069186	0.208867	0.208867	0.208867
	Всего по ЗВ:		0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518	2.572518
ИТОГО:				3.480998	3.480998		3.480998	3.480998		3.480998	3.480998		3.480998	3.480998	3.480998
В том числе твердых:				2.573220	2.573220		2.573220	2.573220		2.573220	2.573220		2.573220	2.573220	2.573220
Жидких и газообразных:				0.907778	0.907778		0.907778	0.907778		0.907778	0.907778		0.907778	0.907778	0.907778

Таблица 3.2 Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I-IV)	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)											
			Существующее положение 2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			г/с	т/г	$\frac{\text{ПДВ}}{\text{ВСВ}}$	г/с	т/г	$\frac{\text{ПДВ}}{\text{ВСВ}}$	г/с	т/г	$\frac{\text{ПДВ}}{\text{ВСВ}}$	г/с	т/г	$\frac{\text{ПДВ}}{\text{ВСВ}}$
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Марганец и его соединения (0143)	II	0.0001609	0.000579	0.000579	0.0001609	0.000579	0.000579	0.0001609	0.000579	0.000579	0.0001609	0.000579	0.000579
2	Хром (Cr 6+) (0203)	I	0.0000224	0.000081	0.000081	0.0000224	0.000081	0.000081	0.0000224	0.000081	0.000081	0.0000224	0.000081	0.000081
3	Сероводород (0333)	II	0.0298791	0.49281514	0.49281514	0.0298791	0.49281514	0.49281514	0.0298791	0.49281514	0.49281514	0.0298791	0.49281514	0.49281514
4	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор) (0342)	II	0.0001053	0.000379	0.000379	0.0001053	0.000379	0.000379	0.0001053	0.000379	0.000379	0.0001053	0.000379	0.000379
5	Бензол (0602)	II	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297
6	Бензапирен (0703)	I	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05
7	Формальдегид (1325)	II	0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154
8	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий) (2904)	II	0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518
ИТОГО:				3.480998	3.480998		3.480998	3.480998		3.480998	3.480998		3.480998	3.480998
В том числе твердых:				2.573220	2.573220		2.573220	2.573220		2.573220	2.573220		2.573220	2.573220
Жидких и газообразных:				0.907778	0.907778		0.907778	0.907778		0.907778	0.907778		0.907778	0.907778

Продолжение таблицы 3.2

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I-IV)	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)											
			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год		
			г/с	т/г	$\frac{\text{ПДВ}}{\text{ВСВ}}$	г/с	т/г	$\frac{\text{ПДВ}}{\text{ВСВ}}$	г/с	т/г	$\frac{\text{ПДВ}}{\text{ВСВ}}$	г/с	т/г	$\frac{\text{ПДВ}}{\text{ВСВ}}$
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Марганец и его соединения (0143)	II	0.0001609	0.000579	0.000579	0.0001609	0.000579	0.000579	0.0001609	0.000579	0.000579	0.0001609	0.000579	0.000579
2	Хром (Cr 6+) (0203)	I	0.0000224	0.000081	0.000081	0.0000224	0.000081	0.000081	0.0000224	0.000081	0.000081	0.0000224	0.000081	0.000081
3	Сероводород (0333)	II	0.0298791	0.49281514	0.49281514	0.0298791	0.49281514	0.49281514	0.0298791	0.49281514	0.49281514	0.0298791	0.49281514	0.49281514
4	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор) (0342)	II	0.0001053	0.000379	0.000379	0.0001053	0.000379	0.000379	0.0001053	0.000379	0.000379	0.0001053	0.000379	0.000379
5	Бензол (0602)	II	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297	0.0352129	0.4114297	0.4114297
6	Бензапирен (0703)	I	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05	2.364E-06	4.2346E-05	4.2346E-05
7	Формальдегид (1325)	II	0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154	0.0095238	0.003154	0.003154
8	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий) (2904)	II	0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518	0.0869251	2.572518	2.572518
ИТОГО:				3.480998	3.480998		3.480998	3.480998		3.480998	3.480998		3.480998	3.480998
В том числе твердых:				2.573220	2.573220		2.573220	2.573220		2.573220	2.573220		2.573220	2.573220
Жидких и газообразных:				0.907778	0.907778		0.907778	0.907778		0.907778	0.907778		0.907778	0.907778

Раздел IV. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов ²

² Расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 29.12.2020 N 1118 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 30.12.2020 N 61973).

На предприятии отсутствуют источники сбросов загрязняющих веществ.

Раздел IV.I. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов ²

² Расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 29.12.2020 N 1118 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 30.12.2020 N 61973).

На предприятии отсутствуют источники сбросов загрязняющих веществ.

Раздел V. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение ¹

¹ Заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 25.12.2020 N 61835).

5.1. Обоснование нормативов образования отходов ¹

¹ Заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 25.12.2020 N 61835).

Обоснование нормативов образования отходов представлено в нормативах образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Общество с ограниченной ответственностью «Анжерская нефтегазовая компания» в разделе 4 «Обоснование нормативов образования отходов». НООЛР приложен отдельной книгой.

5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления ¹

¹ Заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 25.12.2020 N 61835).

Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления представлено в нормативах

образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Общество с ограниченной ответственностью «Анжерская нефтегазовая компания» в разделе 5 «Расчет максимального образования отходов за год», а так же в разделе 7 «Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение». НООЛР приложен отдельной книгой.

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

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО <2>	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	тонн / ед. ламп	0,000032	0,084
2	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	тонн / ед. аккумулятора	0,000739	0,448
3	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	% отработанного масла	60,000000	0,002
4	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	тонн/тонну переработанной нефти	0,000966	1,256
5	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	% отработанного масла	55,000000	0,248
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	тонн/тонну переработанной нефти	0,331310	55,425
7	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и	9 18 302 81 52 3	тонн / ед. компрессорной	0,004750	0,019

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО <2>	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
	более)		установки		
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/т используемого обтирочного материала	1,270476	2,350
9	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	тонн/тонну переработанной нефти	0,000217	0,282
10	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	тонн / ед. спецодежды	0,000873	1,317
11	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	тонн / ед. пар обуви	0,001117	0,670
12	Шланги и/или рукава из вулканизированной резины с нитяным каркасом, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 112 31 52 4	тонн/ед. изделий из вулканизированно й резины	0,001650	0,855
13	Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 130 01 52 4	тонн/ед. изделий текстильных прорезиненных	0,000200	0,974
14	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	тонн/ед. резиноасбестовог о изделия	0,000375	0,304

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО <2>	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
15	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	тонн/ед. асбестового волокна	0,050000	6,000
16	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	тонн/кг. лакокрасочного материала	0,000100	0,122
17	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	тонн/ед. системного блока	0,002000	0,154
18	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	тонн / ед. принтера, сканера МФУ	0,001300	0,046
19	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	тонн/ ед. использованной пачки бумаги	0,000070	0,132
20	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	тонн /ед. клавиатуры, манипулятора "мышь",	0,000460	0,069
21	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	тонн / ед. монитора	0,001000	0,080
22	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	тонн / ед. лампы	0,000031	0,036

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО <2>	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
23	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	тонн / ед. светильника	0,000221	0,017
24	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	тонн/ед. прибора КИПиА	0,001000	0,010
25	Коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4	тонн / ед. коробки фильтрующей	0,000040	0,012
26	Отходы зачистки оборудования теплоэнергоустановок при сжигании мазута малоопасные	6 11 781 11 33 4	тонн / ед. резервуара	0,358000	1,432
27	Песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке	7 10 210 11 49 4	% от переработки нефти	0,000148	1,920
28	Мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	7 21 000 01 71 4	% от переработки нефти	0,000008	0,099
29	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	7 23 102 02 39 4	кг/м3 расхода сточных вод	0,001240	0,104
30	Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 301 02 39 4	кг/сутки с одного модуля	8,210000	5,993
31	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая	7 33 100 01 72 4	тонн на 1 работающего чел	0,039600	16,632

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО <2>	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
	крупногабаритный)				
32	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	тонн/тонну перерабатываемых отходов	0,091520	2,732
33	Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	8 42 101 02 21 4	тонн/площадь загрязненной поверхности, м2	0,150000	6,000
34	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	т/т используемого обтирочного материала	1,000000	0,030
35	Фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4	т/ ед. компрессорной установки	0,015750	0,135
36	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/ кг расхода электродов	0,000100	0,054
37	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	т/ т израсходованного песка	1,200000	4,320
38	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/т используемого обтирочного материала	1,270177	6,986

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО <2>	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
39	Обрезки и обрывки смешанных тканей	3 03 111 09 23 5	т/ ед. изделия (перчатки)	0,000625	1,106
40	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	т/ ед. изделия (деревянная тара)	0,000299	0,258
41	Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 190 00 51 5	т/ ед. изделия (деревянные поддоны)	0,025000	5,700
42	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/ кг исходной бумаги	0,000080	0,388
43	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	т/ ед. сырья в упаковочной бумаги	0,001000	0,010
44	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	т/ ед. сырья в упаковочной бумаги	0,001000	0,010
45	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/ ед. сырья в упаковочной бумаги	0,002026	0,352
46	Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 101 01 49 5	т/ объём загрузки (м3)	0,064907	0,209
47	Уголь активированный отработанный при осушке	4 42 104 01 49 5	т/ кг исходного	0,000547	0,082

N стр оки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО <2>	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
	воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами		сорбента		
48	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	тонн/тонну переработанной нефти	0,016570	21,524
49	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	% от переработки нефти	0,001501	19,515
50	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	т/длину израсходованной отработанной проводки (м)	0,000096	0,024
51	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	т/ 1 шт изделия (каска защитные)	0,000133	0,040
52	Ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	7 10 211 01 20 5	т/ 1 шт. ионообменного фильтра	0,143000	0,286
53	Растительные отходы при уходе за газонами, цветниками	7 31 300 01 20 5	т/т образования растительности в месяц	6,000000	2,400
54	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	кг/м2 твердых покрытий	0,005000	80,500
55	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	% расхода	11,000000	0,059

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО <2>	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
			электродов		

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам												
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн										
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания									
				01.01.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028		
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---		
2	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---		
3	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---		
4	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---		
5	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---		
6	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---		

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн									
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
				01.01.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
7	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
8	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
9	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
10	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
11	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
12	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
13	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
14	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
15	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
16	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
17	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
18	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
19	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
20	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
21	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн									
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
				01.01.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
22	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
23	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
24	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
25	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
26	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
27	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
28	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
29	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
30	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
31	полигон ТБО г. Анжеро-Судженска	42-00322-3-00552-070715	116,424	16,632	16,632	16,632	16,632	16,632	16,632	16,632	16,632	
32	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
33	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
34	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн									
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
				01.01.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
35	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
36	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
37	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
38	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
39	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
40	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
41	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
42	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
43	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
44	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
45	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
46	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
47	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
48	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
49	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн									
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
				01.01.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
50	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
51	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
52	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
53	полигон ТБО г. Анжеро-Судженска	42-00322-3-00552-070715	16,800	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
54	полигон ТБО г. Анжеро-Судженска	42-00322-3-00552-070715	563,500	80,500	80,500	80,500	80,500	80,500	80,500	80,500	80,500	
55	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				01.01.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028
А	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
3	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
4	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
5	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
6	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
7	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
8	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
9	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
10	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
11	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
12	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
13	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
14	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
15	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				01.01.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028
А	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
16	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
17	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
18	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
19	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
20	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
21	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
22	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
23	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
24	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
25	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
26	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
27	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
28	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
29	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
30	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				01.01.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028
А	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
31	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
32	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
33	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
34	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
35	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
36	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
37	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
38	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
39	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
40	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
41	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
42	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
43	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
44	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
45	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				01.01.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028
А	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
46	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
47	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
48	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
49	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
50	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
51	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
52	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
53	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
54	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
55	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля ¹

¹ В соответствии с требованиями к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598).

Программа производственного экологического контроля для ООО «Анжерская нефтегазовая компания» разработана и утверждена предприятием в 2021 году. Программа приложена отдельной книгой.

Раздел VII. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы материалов обоснования комплексного экологического разрешения или проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории ²

² В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст.4556; 1998, N 16, ст.1800; 2004, N 35, ст.3607; N 52, ст.5276; 2006, N 1, ст.10; N 50, ст.5279; N 52, ст.5498; 2008, N 20, ст.2260; N 26, ст.3015; N 30, ст.3616, ст.3618; N 45, ст.5148, 2009, N 1, ст.17; N 15, ст.1780; N 19, ст.2283; N 51, ст.6151; 2011, N 27, ст.3880; N 30, ст.4591, ст.4594, ст.4596; 2012, N 26, ст.3446; N 31, ст.4322; 2013, N 19, ст.2331; N 23, ст.2866; N 52, ст.6971; 2014, N 26, ст.3387; N 30, ст.4220, ст.4262; 2015, N 1, ст.11, ст.72; N 7, ст.1018; N 27, ст.3994; N 29, ст.4347; 2016, N 1, ст.28; 2017, N 50, ст.7564; 2018, N 1, ст.6; N 32, ст.5114).

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы: -

наименование государственного органа
об утверждении положительного заключения государственной экологической
экспертизы от _____ N _____.

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:
_____.

Срок действия положительного заключения государственной экологической
экспертизы _____.

Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов

Раздел VIII. Иная информация ³

³ В разделе приводится информация, которую заявитель считает необходимым представить дополнительно к представленной в иных разделах заявки.

Заявка составлена на 52 листах.

Количество приложений: 6, на 1978 листах.

Уполномоченное контактное лицо: начальник отдела ООО «Экология Сибири»
Кречетова Анастасия Александровна, тел. 89913724731,
адрес электронной почты: ekosibiri@mail.ru

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

Генеральный директор
ООО «АНГК»



А.В. Истамгулов

М.П. (при наличии)

___ " ___ 20__ г.