

В Межрегиональное Управление
Росприроднадзора по
Самарской и Ульяновской областям

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАТНЕФТЬ-САМАРА"

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

423462, Республика Татарстан, город Альметьевск, улица Советская, 165А

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН)
1091644003725

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 1644057262

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

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

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, Черемшанский участок недр ООО "Татнефть-Самара" (36-0163-001964-П)

(код¹ (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

Лыков Михаил Игоревич

М. П. (при наличии)



« 16 » 07 20 21 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 69² Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 25; № 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52, ст. 5498; 2007, № 7, ст. 834; № 27, ст. 3213; 2008, № 26, ст. 3012; № 29, ст. 3418; № 30, ст. 3616; 2009, № 1, ст. 17; № 11, ст. 1261; № 52, ст. 6450; 2011, № 1, ст. 54; № 29, ст. 4281; № 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; № 48, ст. 6732; № 50, ст. 7359; 2012, № 26, ст. 3446; 2013, № 11, ст. 1164; № 27, ст. 3477; № 30, ст. 4059; № 52, ст. 6971, ст. 6974; 2014, № 11, ст. 1092, № 30, ст. 4220; № 48, ст. 6642; 2015, № 1, ст. 11; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4359; № 48, ст. 4291; 2016, № 1, ст. 24; № 15, ст. 2066; № 26, ст. 3887; № 27, ст. 4187, ст. 4286, ст. 4291; 2017, № 31, ст. 4829; 2018, № 1, ст. 47, ст. 87; № 30, ст. 4547; № 31, ст. 4841).

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) ¹	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефть	06.10	тыс.тонн	180.409	128.519	130.536	130.253	119.000	105.644	94.007	83.851
2	Нефтяной (попутный) газ	06.20.10	тыс.куб.м	1577.521	682.667	693.381	691.878	632.104	561.160	499.346	445.400

1.2. Информация об использовании сырья³

№ 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Ингибитор коррозии	20	тн	4.3	2.2	2.6	3.5	4.1	4.2	4.3	4.3

1.3. Информация об использовании воды⁴

№ 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	50.000	3.096	Организация водопроводно-канализационного хозяйства	0.000	3.096	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	кВт/ч	5 398 447	5 398 447	5 398 447	5 398 447	5 398 447	5 398 447	5 398 447	5 398 447	5 398 447

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 ²						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0

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).

³ В таблице приводятся сведения о всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1.

⁴ Представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения.

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы¹

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы²

№ 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
1	-	-	-	-	-

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы²

№ 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
1	-	-	-	-	-

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности³

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки 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
1	-	-	-	-	-	-	-

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

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.

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

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 (далее — НДТ) 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	ИТС-28-2017 "Добыча нефти"	<p>3</p> <p>НДТ 1 -Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ). Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ) позволяет осуществить, непосредственно на промысле, предварительный сброс воды с целью последующей закачки в систему поддержания пластового давления; сократить затраты на транспортировку нефти с остаточной обводненностью 0,5 – 10 %, оптимизировать загрузки Центральных пунктов сбора нефти (ЦПС) и Установок подготовки нефти (УПН);</p>	4 Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.	5 Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	6 Снижение негативного воздействия на окружающую среду, снижение потребления энергетических ресурсов. Снижение рисков коррозионного износа трубопроводов.	7 2009

2	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 3 - Повышение энергоэффективности насосного оборудования. Применение технологических решений, направленных на повышение энергоэффективности насосного оборудования</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Снижение потребления энергетических ресурсов, повышение энергоэффективности насосного оборудования</p>	2010
3	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 4 - Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов</p>	<p>Технологические показатели выбросов [кг/т н.э продукции (год)]: Метан ≤ 5.8 Сероводород ≤ 0.002 Угледороходы предельные C1-C5 (исключая метан) ≤ 2.5 Угледороходы предельные C6-C10 ≤ 1.1</p>	<p>Приказ от 13 июня 2019 года N 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"</p>	<p>Снижение негативного воздействия на окружающую среду</p>	2006

6	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 12 - Одновременно-раздельная эксплуатация объектов и осуществление при этом, посредством специального оборудования, контроля и регулирования процесса отбора запасов отдельно по каждому объекту.</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Сокращение объемов бурения. Контроль обводнённости и извлекаемых объемов углеводородов. Повышение производительности скважин</p>	2005
7	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 13 - Применение в составе УСШ длинноходовых цепных приводов. Применение в составе УСШ длинноходовых цепных приводов, обеспечивает экономии энергозатрат 15 — 25 %</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Сокращение затрат на электроэнергию. Добыча нефти в осложненных условиях</p>	2005

8	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 14 - Установка штангового глубинного насоса</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Снижение удельных энергозатрат на подъем продукции</p>	2005
9	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 16 - Применение труб повышенной надёжности. Применение труб повышенной надёжности (ТПС-У, МПТ, КСР)</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Уменьшение удельной аварийности трубопровода.</p>	2009	

10	ИТС-28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 17 - Ингибиторная защита. Технология применения ингибиторов коррозии позволяет снизить агрессивность добываемых сред, а также предотвращение активного контакта металлической поверхности с окружающей средой. На металле образуется пленка, которая существенно ограничивает площадь поверхности с коррозионной средой и служит надежным барьером, препятствующим протеканию процессов саморастворения</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа</p>	2013
11	ИТС-28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 19 - Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины. 1) Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины. 2) Перевод системы ППД на закачку через нагнетательные скважины пластовой воды, добываемой непосредственно на месторождении с помощью водозаборных скважин, то есть организация системы межскважинной и внутрискважинной переканки (МСП и ВСП)</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности.</p>	2008

12	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 20 - Подготовка нефтепромысловых сточных вод для закачки в нагнетательные скважины.</p> <p>Технология заключается в подаче водонефтяной эмульсии из добывающей скважины и других промысловых вод на сооружение последовательной очистки и бактерицидной обработки, с последующей подачей на кустовую насосную станцию и закачку в нагнетательные скважины.</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели</p> <p>НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Повышение качества подготовки воды для закачки в нагнетательные скважины. Уменьшение количества обработок призабойных зон нагнетательных скважин, сокращение затрат на поддержание пластового давления на месторождении.</p>	2008
13	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-1. Надлежащее проектирование конструкции резервуаров	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели</p> <p>НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам</p>	2006

14	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-2. Установление регламентов эксплуатации	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2006
15	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	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2006

16	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-6. Снижение выбросов атмосферных выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2006
17	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	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2006

ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-22. Применение... мер противопожарной защиты	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2006
ИТС 22.1-2016 «Общие принципы контроля и его метрологического обеспечения»	НДТ 4. Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчётов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2017

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 ³
1	2	3	4	5
1	ННП-5,6,10 (совокупность резервуаров и емкостей)	8	3	-
2	ННП-5,6,10(совокупность технологического оборудования добычи, транспортировки,	21	3	-
3	ННП-5,6,10 (нефтеналивные пункты, стояки налива нефти)	5	3	-
4	ННП-5,6,10 (факельная установка)	3	8	-

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 № 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.

³ Приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси выбросов ²		Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Кол-во источников	Мощность Ед. изм.	Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16			
1	ННП-5,6,10 (совокупность резервуаров и емкостей - ист. 0004, 0006-0010, 0017-0018)	8	т/год	Сероводород	2	кг/т.н.э. продукции (год)	≤0,002	кг/т.н.э. продукции и (год)	8.053E-10	-	-	-	-	0.0167886		
							≤5,8		5.531E-09						6.611794	
							≤1,1		0.0006777						25.738014	
2	ННП-5,6,10 (оборудования добычи, транспортировки, утилизации ПНГ - ист. 6001-6006, 6008, 6010-6014, 6017, 6001-6003, 6005-6009)	21	т/год	Сероводород	2	кг/т.н.э. продукции (год)	≤0,6	кг/т.н.э. продукции и (год)	2.522E-05	-	-	-	0.0045811	0.0167886		
							≤110		5.777E-05						6.611794	
							≤2,0		0.0195288						25.738014	
3	ННП-5, 6, 10 (нефтеналивные пункты, стояки налива нефти, площадка слива нефти - ист. №№ 0004, 0005, 0016, 6007, 6015)	5	т/год	Сероводород	2	-	-	кг/т.н.э. продукции и (год)	5.518E-06	-	-	-	0.0010024	0.0167886		
									8.64E-02						0.0004753	6.611794
									18.516758						0.1019247	25.738014
4	ННП-5,6,10 (факельная установка, ист. №№0001, 0001, 0014)	3	т/год	Азот диоксид	3	-	-	-	0.0043047	-	-	-	0.78204	0.78204		
									0.127081						0.0006995	0.127081
									14.663253						0.0807132	14.663253
				Углерод (Сажа)	3	-	-	-	0.003309	-	-	-	0.601146	0.601146		
									0.601146						6.168E-05	0.011205
									0.011205						0.6726102	122.19377
				Углерод оксид	4	-	-	-	0.0358612	-	-	-	6.514945	6.611794		
									6.514945						0.0195426	3.550315
									3.550315						0.0195426	25.738014

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
Черемшанский участок недр/Юркинское месторождение	0006	Емкость приема сырой нефти ЕП-1	Углеводороды предельные С6-С10	3	1,15e+08	0,1065121	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
Черемшанский участок недр/Юркинское месторождение	0007	Емкость приема сырой нефти ЕП-5	Углеводороды предельные С6-С10	3	61194874,61948	0,0345819	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
Черемшанский участок недр/Юркинское месторождение	0008	Емкость приема сырой нефти ЕП-6	Углеводороды предельные С6-С10	3	11919688,70018	0,0110662	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
Черемшанский участок недр/Юркинское месторождение	0009	Емкость приема сырой нефти ЕП-7	Углеводороды предельные С6-С10	3	5959844,35009	0,0055331	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
Черемшанский участок недр/Юркинское месторождение	0010	Емкость приема сырой нефти ЕП-8	Углеводороды предельные С6-С10	3	5959844,35009	0,0055331	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
Черемшанский участок недр/Гуарминское месторождение	0017	Дренажная емкость ЕП-4 на ННП-10	Метан Углеводороды предельные С6-С10	3	2369,67660 1947551,02373	0,0000022 0,0018081	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
Черемшанский участок недр/Гуарминское месторождение	0018	Дренажная емкость ЕП-2 на ННП-10	Метан Углеводороды предельные С6-С10	3	18957,41276 15336762,35086	0,0000176 0,0142386	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
Черемшанский участок недр/Эштебенкинское месторождение	0004	Дренажная емкость ЕП-1 на ННП-6	Сероводород Метан Углеводороды предельные С6-С10	2 3	7516,18331 244,50754 18594445,09081	0,0000070 0,0000002 0,0172630	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
Черемшанский участок недр/Юркинское месторождение	6001	Кустовая площадка №1	Сероводород Метан Углеводороды предельные С6-С10	2 3	0,00000 0,00000 0,00000	0,000000638 0,000029779 0,010423658	НДТ 8 - "Утилизация ПНП"
Черемшанский участок недр/Юркинское месторождение	6002	Кустовая площадка №2	Сероводород Метан Углеводороды предельные С6-С10	2 3	0,00000 0,00000 0,00000	0,000000134 0,00000625 0,002187681	НДТ 8 - "Утилизация ПНП"
Черемшанский участок недр/Юркинское месторождение	6003	Кустовая площадка №3	Сероводород Метан Углеводороды предельные С6-С10	2 3	0,00000 0,00000 0,00000	0,000000095 0,000004412 0,001544246	НДТ 8 - "Утилизация ПНП"
Черемшанский участок недр/Юркинское месторождение	6004	Кустовая площадка №4	Сероводород Метан	2	0,00000 0,00000	0,000000197 0,000009191	НДТ 8 - "Утилизация ПНП"

№№ п/п	наименование месторождения	№№ п/п	наименование площадки	№	Угледороды предельные С6 С10	0.00000	0.009984972	наименование ПНГ
6006	Черемшанский участок недр/Чуркалейское месторождение	6006	Кустовая площадка № 2	3	Сероводород	0.00000	0.009984972	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
				2	Метан	0.00000	1.49E-05	
				3	Угледороды предельные С6 С10	0.00000	3.73E-06	
6007	Черемшанский участок недр/Черемшанское месторождение	6007	Кустовая площадка № 1	2	Сероводород	0.00000	1.12E-05	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
				3	Метан	0.00000	6.46E-05	
				3	Угледороды предельные С6 С10	0.00000	0.007523918	
6008	Черемшанский участок недр/Баганское месторождение	6008	Кустовая площадка № 1	2	Сероводород	0.00000	1.14E-05	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
				3	Метан	0.00000	1.40E-06	
				3	Угледороды предельные С6 С10	0.00000	0.007523918	
6009	Черемшанский участок недр/Лубочное месторождение	6009	Площадка скважины №52	2	Сероводород	0.00000	1.14E-05	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
				3	Метан	0.00000	1.40E-06	
				3	Угледороды предельные С6 С10	0.00000	0.007523918	
0004	Черемшанский участок недр/Яуркинское месторождение	0004	Стойк налива нефти АСН на ННП-5	3	Угледороды предельные С6 С10	2171.0833	0,0161318	Слив-налив нефтепродуктов
				2	Сероводород	238.69996	0,0017732	
					Метан	40762.60785	0,3028080	
0005	Черемшанский участок недр/Яуркинское месторождение	0005	Площадка слива нефти	3	Угледороды предельные С6 С10	17626467.74	130,9394988	Слив-налив нефтепродуктов
				2	Сероводород	0.00000	0.000028643	
					Метан	0.00000	0.002211872	
6007	Черемшанский участок недр/Яуркинское месторождение	6007	Нефтеналивной пункт ННП-5	3	Угледороды предельные С6 С10	0.00000	0.318725072	Слив-налив нефтепродуктов
				2	Сероводород	0.00000	0.000001208	
					Метан	0.00000	0.000198407	
0016	Черемшанский участок недр/Яуркинское месторождение	0016	Стойк налива нефти АСН на ННП-10	3	Угледороды предельные С6 С10	679.1756	0,0050453	Слив-налив нефтепродуктов
				2	Сероводород	0.00000	0.000001208	
					Метан	0.00000	0.000198407	
6015	Черемшанский участок недр/Яуркинское месторождение	6015	Нефтеналивной пункт ННП-10	3	Угледороды предельные С6 С10	0.00000	0.111263347	Слив-налив нефтепродуктов
				3	Азот диоксид	16.25945	0,0007171	
				3	Азот оксид	2,64151	0,0001165	
				3	Углерод (Сажа)	304,86411	0,0134456	
				3	Сераддиоксид	9,07863	0,0004004	
				2	Сероводород	0,17005	0,0000075	
0001	Черемшанский участок недр/Эштебенькинское месторождение	0001	Факельная установка ННП-6	4	Углерод оксид	2540,52590	0,1120463	Факельная установка
					Метан	72,28891	0,0031882	
				3	Угледороды предельные С6 С10	42,97156	0,0018952	
				3	Азот диоксид	143,36886	0,0212429	
				3	Азот оксид	23,29763	0,0034520	
				3	Углерод (Сажа)	2688,16629	0,3983044	

Черемшанский участок недр/Яуркинское месторождение	0001	Факельная установка на ННП-5	Сера диоксид	3	119.87483	0,0177618	Факельная установка
			Сероводород	2	2.23460	0,0003311	
			Углерод оксид	4	22401.38753	3,3192036	
			Метан		1241.32114	0,1839260	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	546.68991	0,0810028	
			Азот диоксид	3	158.18196	0,0028582	
			Азот оксид	3	25.70692	0,0004645	
			Углерод (Сажа)	3	2965.88134	0,0535907	
			Сера диоксид	3	50.65564	0,0009153	
			Сероводород	2	0.94637	0,0000171	
Черемшанский участок недр/Ново-Артошкинское месторождение	0014	Факельная установка ННП-10	Углерод оксид	4	24715.66305	0,4465889	Факельная установка
			Метан		1086.86315	0,0196386	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	1647.66696	0,0297718	

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 Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации 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 гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений», утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 № 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный № 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 № 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный № 51367).

⁵ Номер и наименование источника указываются 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

№ 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	-	-	-	-

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника сброса, час./год	Технологический норматив сброса, т/год			
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность 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 № 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 № 552 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2017, регистрационный № 45203).

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

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

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Черемшанский участок недр ООО "Татнефть-Самара"	18	Шум

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
1	Черемшанский участок недр ООО "Татнефть-Самара"	Шум	-	-

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 нормативов²

Черемшанский участок недр ООО "Татнефть-Самара" не является объектом, осуществляющим сброс в водные объекты.

Раздел IV.1. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов²

Черемшанский участок недр ООО "Татнефть-Самара" не является объектом централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

¹ Расчеты производятся в соответствии с:

постановлением Правительства Российской Федерации от 02.03.2000 № 183 «О нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных физических воздействий на него» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 11, ст. 1180; 2007, № 17, ст. 2045; 2009, № 18, ст. 2248; 2011, № 9, ст. 1246; 2012, № 37, ст. 5002; 2013, № 24, ст. 2999; 2017, № 30, ст. 4674);
Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный № 47734).

² Расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 17.12.2007 № 333 (зарегистрирован Минюстом России 21.02.2008, регистрационный № 11198), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.07.2014 № 332 (зарегистрирован Минюстом России 13.08.2014, регистрационный № 33566), приказом Минприроды России от 29.07.2014 № 339 (зарегистрирован Минюстом России 02.09.2014, регистрационный № 33938), приказом Минприроды России от 15.11.2016 № 598 (зарегистрирован Минюстом России 20.01.2017, регистрационный № 45343), приказом Минприроды России от 31.07.2018 № 342 (зарегистрирован Минюстом России 31.08.2018, регистрационный № 52035).

Раздел V. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение¹

5.1. Обоснование нормативов образования отходов¹

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) ООО "Газнефть-Самара" г. Самара, 2020 г. (Приложение к разделу 5).

5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления¹

Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления рассчитаны на основании документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ООО "Газнефть-Самара" г. Самара от 22.12.2020 №448-ГУ (Приложение к разделу 5).

5.3. 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	Единица измерения	Норматив образования отходов		Величина	
				3	4		
А	1	2	3	4	5	6	
1	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 1.5% и более)	9 19 201 01 39 3	т/год	43.3860	43.3860	43.3860	
2	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/год	1.6100	1.6100	1.6100	
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/год	11.5650	11.5650	11.5650	
4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несоортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/год	4.5500	4.5500	4.5500	
5	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/год	3.0000	3.0000	3.0000	
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/год	0.2850	0.2850	0.2850	
7	Спецедежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/год	0.8170	0.8170	0.8170	
8	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/год	0.3910	0.3910	0.3910	
9	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/год	4646,5210 т в 2021 г. 5266,0580 т в 2022 г. 6195,3630 в 2023-2028 г.	4646,5210 т в 2021 г. 5266,0580 т в 2022 г. 6195,3630 в 2023-2028 г.	6195.3630	
10	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	т/год	4976,3250 т в 2021 г. 5639,8350 т в 2022 г. 6635,1000 т в 2023-2028 г. г. г.	4976,3250 т в 2021 г. 5639,8350 т в 2022 г. 6635,1000 т в 2023-2028 г. г. г.	6635.1000	
11	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/год	9952,6350 т в 2021 г. 11279,6530 т в 2022 г. 13270,1800 в 2023-2028 г. г. г.	9952,6350 т в 2021 г. 11279,6530 т в 2022 г. 13270,1800 в 2023-2028 г. г. г.	13270,1800	
12	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/год	0.1240	0.1240	0.1240	
13	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/год	28.1480	28.1480	28.1480	

Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля¹

Программа производственного экологического контроля разработана 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 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598)
Программа производственного экологического контроля утверждена руководителем предприятия Лыковым М.И. в 2020г (Приложение к Разделу VI).

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 категории²

В соответствии с ч.10 ст. 11 ФЗ от 21.07.2014 № 219-ФЗ "Положения подпункта 7.5 статьи 11 Федерального закона от 23 ноября 1995 года N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" не применяются к проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, в случаях, если такие объекты введены в эксплуатацию или разрешение на их строительство выдано до 1 января 2019 года, если проектная документация таких объектов представлена на экспертизу проектной документации или на указанную проектную документацию получено заключение такой экспертизы до 1 января 2019 года, а также если подготовка проектной документации таких объектов предусмотрена подготовленной, согласованной и утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах до 1 января 2019 года проектной документацией на выполнение работ, связанных с использованием участками недр в отношении нефти и природного газа".

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:

приказ: - _____
(наименование государственного органа)

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

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:

Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы

Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов

Объект негативного воздействия не относится к объектам участвующим в эксперименте по квотированию выбросов.

Раздел VIII. Иная информация³

Заявка составлена на 18 листах.

Количество приложений: 18, на 590 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Лыков Михаил Игоревич

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 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598).

² В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4556; 1998, № 16, ст. 1800; 2004, № 35, ст. 3607; № 52, ст. 5276; 2006, № 1, ст. 10; № 50, ст. 5279; № 52, ст. 5498; 2008, № 20, ст. 2260; № 26, ст. 3015; № 30, ст. 3616, ст. 3618; № 45, ст. 5148, 2009, № 1, ст. 17; № 15, ст. 1780; № 19, ст. 2283; № 51, ст. 6151; 2011, № 27, ст. 3880; № 30, ст. 4591, ст. 4594, ст. 4596; 2012, № 26, ст. 3446; № 31, ст. 4322; 2013, № 19, ст. 2331; № 23, ст. 2866; № 52, ст. 6971; 2014, № 26, ст. 3387; № 30, ст. 4220, ст. 4262; 2015, № 1, ст. 11, ст. 72; № 7, ст. 1018; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4347; 2016, № 1, ст. 28; 2017, № 50,