

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, Иргизский участок недр ООО "Татнефть-Самара" (36-0163-002025-П)

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

М. П. (при наличии)

« 16 » 07

20 21



Лыков Михаил Игоревич

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	136.000	120.245	119.672	122.611	123.916	120.331	126.969	121.053
2	Нефтяной (попутный) газ	06.20.10	тыс.куб.м	44900.000	42304.607	42103.014	43137.013	43596.138	42334.863	44670.245	42588.877

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	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1.032	Организация водопроводно-канализационного хозяйства	1.032	0.000	1.032	0.000	1.032	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	10 102 429	10 102 429	10 102 429	10 102 429	10 102 429	10 102 429	10 102 429	10 102 429

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	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	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 Централных пунктов сбора нефти (ЦПС) и Установок подготовки нефти (УПН);	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")	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, снижение потребления энергетических ресурсов. Снижение рисков коррозионного износа трубопроводов.	2022

2	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>ИТС 28-2017 "Добыча нефти"</p> <p>НДТ 2 - Промысловая подготовка нефтегазовой жидкости. Применение автоматических устройств регулирования уровня раздела фаз продукции скважин в емкостных аппаратах установок типа УПСВ, УПЦ, ЦПС и др. обеспечивает возможность регулирования качества процесса разделения газонефтяной смеси и чистоты продуктов разделения.</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 технологических показателей (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Снижение негативного воздействия на окружающую среду, осуществление контроля за выбросами углеводородов в атмосферу в пределах норм, установленных технологическим регламентом. Оптимизация технологического процесса подготовки нефти, воды, газа а также снижения риски возникновения аварий.</p>	2010
3	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>ИТС 28-2017 "Добыча нефти"</p> <p>НДТ 4 - Уменьшение выбросов резервуарных парков.</p>	<p>Технологические показатели выбросов [кг/т н.э продукции (год)]: Метан ≤ 5.8 Сероводород ≤ 0.002 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) ≤ 2.5 Углеводороды 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 экологического воздействия и повышение экономической эффективности процесса.</p>	2015

4	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 7 - Применение воздушной системы охлаждения. Применение воздушной системы охлаждения вместо водной позволяет снизить экологические воздействия и повысить экономическую эффективность процесса.</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, № 56 утверждения технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Снижение экологического воздействия и повышение экономической эффективности процесса.</p>	2015
5	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа. 1.Использование на собственные нужды предприятия (печи подогрева нефти, котельные и тд.). 2.Установка подготовки нефтяного газа (УПГ) позволяет уменьшить выбросов вредных веществ в атмосферу, образующихся в результате сжигания на факелах ПНГ, путем его очистки от кислых компонентов, разделения по температурам кипения и выделения из него методом охлаждения, конденсации, сепарации и фракционирования товарной нефти.</p>	<p>Технологические показатели выбросов [кг/т н.э продукции (год)]: Метан ≤ 110 Сероводород ≤ 0.6 Угледороды пределные С1-С5 (исключая метан) ≤ 11 Угледороды предельные С6-С10 ≤ 2 Углерода оксид ≤ 0.004</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. Утилизация ПНГ, снижение выбросов.</p>	2010, 2015

6	ИТС-28-2017 "Добыча нефти"	ИТС 11 - Изоляция зон поглощения.	<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>Согласно Приказу МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Повышение показателя ресурсосбережения.</p>	2010
7	ИТС-28-2017 "Добыча нефти"	<p>ИТС 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, 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 негативного воздействия на окружающую среду. Уменьшение удельной аварийности трубопровода.</p>	2010

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	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 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
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 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

<p>ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»</p>	<p>НДТ Б-1-3. Надлежащ. техническое обслуживание и производственный контроль резервуаров</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 технологический 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>	<p>2006</p>
<p>ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»</p>	<p>НДТ Б-1-6. Снижение загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах</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 технологический 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>	<p>2006</p>

17	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, хранения 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
18	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, хранения 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

<p>ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»</p>	<p>НДТ 4. Наилучшая практика состоит в разработке программы 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</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>Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам</p>	<p>2017</p>
--	---	---	---	--	-------------

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-8, УПГ (совокупность резервуаров и емкостей)	4	3	-
2	ННП-8, УПГ, месторождение (совокупность технологического оборудования добычи и транспортировки ПНГ)	16	3	-
3	УПГ (площадки ПТ СН-1, БТ СН-2, СГБ СН-3, свеча рассейвания)	2	2	-
4	УПГ (факельная установка)	2	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) газообразной смеси источника выбросов ²		Время работы источника выбросов, час./год ³		Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Кол-во источников	Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	по ОНВ в целом	по ОНВ в целом				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1	ННП-8, УПП (совокупность резервуаров и емкостей - ист. 0014, 6013, 6015, 0014, 6013, 6015, ННП-8, УПП, месторождение (совокупность технологического оборудования добычи и транспортировки ПНГ - ист. 6001-6010, 6014, 6016-6018, 6020, 6022, 6030)	4	т/год	Сероводород	2	≤0,002	кг/т.н.з.	≤0,002	0,0001579	-	-	-	-	0,0182929	0,8170206			
				Метан	-	≤5,8	кг/т.н.з.	≤5,8	0,0075018	-	-	-	-	-	0,8691333	302,60961		
2	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	С6-С10	3	≤1,1	кг/т.н.з.	≤1,1	0,0071814	-	-	-	-	0,8320152	14,93458			
																Сероводород	2	≤0,6
3	УПП (площадки СТВ СН-3, свеча рассеивания - ист. № 6029, 0012)	2	т/год	Метан	-	≤110	кг/т.н.з.	≤110	0,1071285	-	-	-	-	3,7960741	302,60961			
				Углеводороды предельные С6-С10	3	≤2,0	кг/т.н.з.	≤2,0	0,109078	-	-	-	-	-	-	3,8651528	14,93458	
4	УПП (факельная установка - ист. №0013, 0201 (режим 1,2))	2	т/год	Метан	-	-	кг/т.н.з.	-	6,13Е-07	-	-	-	-	-	0,000071	302,60961		
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	кг/т.н.з.	-	8,76Е-02	-	8,76Е-02	-	-	-	-	10,143627	14,93458	
				Азот диоксид	3	-	-	0,6257124	-	-	22,171971	22,171971	-	-	-	-	22,171971	22,171971
				Азот оксид	3	-	-	0,1016783	-	-	3,602946	3,602946	-	-	-	-	3,602946	3,602946
				Углерод (Сажа)	3	-	-	10,104297	-	-	358,04338	358,04338	-	-	-	-	358,04338	358,04338
				Серя диоксид	3	-	-	9,92Е-05	-	-	0,003515	0,003515	-	-	-	-	0,003515	0,003515
				Сероводород	2	-	-	1,863Е-06	-	-	0,000066	0,000066	-	-	-	-	0,000066	0,8170206
				Углерод оксид	4	-	-	84,925943	-	-	3009,3309	3009,3309	-	-	-	-	3009,3309	3009,3309
				Метан	-	-	-	8,4082489	-	-	297,94433	297,94433	-	-	-	-	297,94433	302,60961
				Углеводороды предельные С6-С10	3	-	-	0,0026467	-	-	0,0026467	-	-	-	-	-	0,093785	14,93458

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	т/сек.	
Иргизский участок недруПП	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	928,55094	0,0060358	
Иргизский участок недруПП	6013	Площадка дренажных емкостей	С10	3	0,00000	0,000092	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"

Иргизский участок недр/УПГ	6015	Площадка газосепараторов	С _г - "Дорог"	2	0.00000	0.0005801	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/УПГ	6023	Площадка емкостей СТВ	Углекислоты предельные Сб-С10	3	0.00000	0.0011368	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/Месторождение	6001	Куст скважин 8, 17п	Сероводород	2	0.00000	0.0000051	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/Месторождение	6002	Куст скважин 6	Углекислоты предельные Сб-С10	3	0.00000	0.017897	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/Месторождение	6003	Куст скважин 15	Сероводород	2	0.00000	0.0000026	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/Месторождение	6004	Куст скважин 16	Углекислоты предельные Сб-С10	3	0.00000	0.0003867	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/Месторождение	6005	Куст скважин 1,4,5,7,9	Сероводород	2	0.00000	0.0000004	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/Месторождение	6006	Узел замера ОЗНА	Углекислоты предельные Сб-С10	3	0.00000	0.0012888	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/Месторождение	6007	Блок гребенки	Углекислоты предельные Сб-С10	3	0.00000	0.0186357	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/Месторождение	6009	Площадка пусковых подогревателей	Сероводород	2	0.00000	0.0002166	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/Месторождение	6010	Площадка НГС, ГС	Углекислоты предельные Сб-С10	3	0.00000	0.0151212	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/УПГ	6014	Площадка ГПУ	Сероводород	2	0.00000	0.0005812	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/УПГ	6016	Площадка газоконденсаторной	Углекислоты предельные Сб-С10	3	0.00000	0.0023663	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/УПГ	6018	Площадка блока нагрева	Сероводород	2	0.00000	0.0039128	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/УПГ	6018	Площадка блока нагрева	Углекислоты предельные Сб-С10	3	0.00000	0.0035122	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/УПГ	6018	Площадка блока нагрева	Углекислоты предельные Сб-С10	3	0.00000	0.0206001	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	
Иргизский участок недр/УПГ	6018	Площадка блока нагрева	Метан	3	0.00000	0.0124858	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
					Метан	0.00000	

Иргизский участок недр/УПГ	6022	Площадка технологическая	Углевородороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0272114	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
Иргизский участок недр/УПГ	6030	Узел распределения	Метан	3	0,00000	0,0237617	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
Иргизский участок недр/УПГ	6017	Площадка печи дожига "кислород" газа	Сероводород	2	0,00000	0,0090791	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
Иргизский участок недр/УПГ	6020	Площадка блоков охлаждения №1	Метан		0,00000	0,0220112	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
Иргизский участок недр/УПГ	6029	Площадка С1Б СН-3	Сероводород	2	0,00000	0,0034607	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
Иргизский участок недр/УПГ	0012	Свеча расселвания	Метан	3	0,00000	0,0000892	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
Иргизский участок недр/УПГ	0013	Факельная установка (режим 1)	Метан	3	0,00000	0,0001763	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
			Углевородороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0006514	Слив-налив нефтепродуктов
			Углевородороды предельные С6-С10	3	8562565,65011	26,0293229	Слив-налив нефтепродуктов
			Азот диоксид	3	136,69361	0,6392724	
			Азот оксид	3	22,21272	0,1038818	
			Углерод (Саж)	3	2563,00532	11,9863380	
			Углерод оксид	4	21358,37761	99,8863165	Факельная установка
			Метан		2128,45491	9,9541044	
			Углевородороды предельные С6-С10	3	0,67125	0,0031392	
			Азот диоксид	3	224,82380	3,5872894	
			Азот оксид	3	36,53387	0,5829345	
			Углерод (Саж)	3	28,06216	0,4477599	
			Серя диоксид	2	20,41459	0,3257353	Факельная установка
			Сероводород	2	0,38052	0,0060716	
			Углерод оксид	4	2094,91092	33,4264059	
			Метан		70,49151	1,1247628	
			Углевородороды предельные С6-С10	3	0,07120	0,0011361	
Иргизский участок недр/УПГ	0201	Факельная установка залп (режим 2)					Факельная установка

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 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 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 указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ.

⁶ Проводится информация, которую заявитель считает необходимыми 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		Технологический норматив сброса, т/год							
			Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина								
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 от 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 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	Иргизский участок недр ООО "Газнефть-Самара"	7	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	Иргизский участок недр ООО "Газнефть-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

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

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

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 "Татнефть-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 "Татнефть-Самара" г. Самара от 22.12.2020 №447-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	Норматив образования отходов		Единица измерения	
			3	4		
A	I	2	3	4	5	
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/год	0.0050	0.0050	
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	т/год	21.5620	21.5620	
3	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/год	0.0280	0.0280	
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/год	32.9890	32.9890	
5	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/год	2.5900	2.5900	
6	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/год	5.0000	5.0000	
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/год	1.8230	1.8230	
8	Спеudoдежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/год	0.3190	0.3190	
9	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/год	0.1400	0.1400	
10	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/год	0.0690	0.0690	
11	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/год	619.5360	619.5360	
12	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	т/год	762.5100	762.5100	
13	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/год	1525.0180	1525.0180	
14	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/год	16.6600	16.6600	
15	Трубы бурильные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 11 51 4	т/год	0.4020	0.4020	

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 24 листах.

Количество приложений: 24, на 530 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

М. П. (при наличии)

« 16 » 04 20 21 г.



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. 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,