

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, Изюмовский участок недр ООО "Татнефть-Самара" (36-0163-002090-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	тонн	20400	0.000	0.000	2400	10000	15600	20400	16300
2	Нефтяной (попутный) газ	06.20.10	тыс.куб.м	103.428	0.000	0.000	12.168	50.700	79.092	103.428	82.641

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	0.021	0	0	0.021	0	0	0.021	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	1.032	Организация водопроводно-канализационного хозяйства	0	0	1.032	0	0	1.032	0

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	389 271	327	327	97 563	194 799	292 035	389 271	389 271

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 4 - Уменьшение выбросов резервуарных парков Технологические решения, направленные на уменьшение выбросов легких углеводородов из резервуаров, такие как система улавливания паров нефти (УЛФ) на базе емкости подземной с дыхательной свечей, создание "азотной подушки" путем закачивания азота в резервуар, соблюдение норм технологического режима (уровень давления насыщенных паров) в резервуарах на новых месторождениях и др.	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	Приказ от 13 июня 2019 года N 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"	Соответствие внедренных технологий наилучшим доступным технологиям, соблюдение технологических показателей и нормативов выбросов : Сероводород - не более 0.006996 т/г Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - не более 4.871372 т/г Углеводороды предельные C6-C10 - не более 1.802844 т/г	2008
2	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа. Использование на собственные нужды предприятия. (печи подогрева нефти, котельные итд.).	Технологические показатели выбросов [кг/т н.э. продукции (год)]: Метан ≤ 110 Сероводород ≤ 0.6 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) ≤ 11 Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 2 Углерода оксид ≤ 0.004	Приказ от 13 июня 2019 года N 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"	Соответствие внедренных технологий наилучшим доступным технологиям, соблюдение технологических показателей и нормативов выбросов : Сероводород - не более 0.000131 т/г Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - не более 0.091152 т/г Углеводороды предельные C6-C10 - не более 0.033734 т/г	2008

3	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 11 - Изоляция зон поглощения.	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	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	Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	2008	Повышение показателя ресурсосбережения.
4	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 16 - Применение труб повышенной надёжности. Применение труб повышенной надёжности (ТПС-У, МПТ, КСР)	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	Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Уменьшение удельной аварийности трубопровода. Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2009	

<p>ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»</p>	<p>НДТ Б-1-15. Применение... технических средств сокращения сбросов нефти в окружающую среду</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.</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>2008</p>
<p>ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»</p>	<p>НДТ Б-1-21. Техника безопасности и управления рисками</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>2008</p>

<p>ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»</p>	<p>НДТ Б-1-22. Применение мер противопожарной защиты</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>Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам</p>	<p>2008</p>
<p>ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»</p>	<p>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</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>Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам</p>	<p>2008</p>

<p>ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»</p>	<p>НДТ 7. Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении мониторинга, на основе обеспечения соответствия средств измерения и методов выполнения измерений, применяемых при контроле загрязнения окружающей среды, требованиям нормативных документов Государственной системы обеспечения единства измерений и нормативных документов на нормативы загрязнения и методы их контроля.</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>2008</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-4 (совокупность резервуаров)	5	3	-
2	ННП-4 (технологическое оборудование утилизации ПНГ)	1	3	-
3	Куст скважин (технологическое оборудование добычи и транспортировки нефти и ПНГ)	1	3	-
4	ННП-4 (слив-налив нефтепродуктов)	2	3	-
5	ННП-4 (факельное хозяйство)	1	6	-

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		Время работы источника выброса, час./год ³		Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Кол-во источников	Ед. изм.	Мощность	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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1	ННП-4 (совокупность резервуаров - ист. 6002, 6005, 6006, 6008, 6009)	5	т/год	0.006996	Сероводород	2	≤0,002	кг/т.н.э. продукции (год)	0.0003429	-	-	-	-	0.006996	0.019211				
				4.871372			≤2,5									0.2387927	-	4.871372	15.176811
				1.802844			≤1,1									0.0883747	-	1.802844	5.666946
2	ННП-4, куст скважин (технологическое оборудование утилизации ПНГ - ист. 6004)	1	т/год	0.000131	Сероводород	2	≤0,6	кг/т.н.э. продукции (год)	0.0015832	-	-	-	-	0.000131	0.019211				
				0.091152			≤11									1.1016359	-	0.091152	15.176811
				0.033734			≤2,0									0.4076991	-	0.033734	5.666946
3	Куст скважин (технологическое оборудование добычи и транспортировки нефти и газа - ист. 6010)	1	т/год	0.004426	Сероводород	2	-	кг/т.н.э. продукции (год)	0.0534913	-	-	-	-	0.004426	0.019211				
				3.081554			-									37.242744	-	3.081554	15.176811
				1.140449			-									13.783127	-	1.140449	5.666946
4	ННП-4 (слив-налив - ист. 6003; 6007)	2	т/год	0.006646	Сероводород	2	-	кг/т.н.э. продукции (год)	0.0003258	-	-	-	-	0.006646	0.019211				
				6.42782			-									0.3150892	-	6.42782	15.176811
				2.378944			-									0.1166149	-	2.378944	5.666946

5	ННП-4 (Факельный ствол, средство розжига, счетчик газа - ист. 1, 6001)	2	т/год	0.106115	Диоксид	3	-	-	1.2824743	-	0.106115	0.106115								
				0.017244	Азот оксид	3							0.2084058	-	0.017244	0.017244				
				0.001012	Сероводород	2							0.0122307	-	0.001012	0.019211				
				1.989655	Углерод	3							24.046378	-	1.989655	1.989655				
				16.580462	Углерод оксид	4							200.38652	-	16.580462	16.580462				
				0.541196	Метан	4							6.5407337	-	0.541196	0.541196				
				0.704913	Углевороходы предельные С1-С5	4							8.5193685	-	0.704913	15.176811				
				0.310975	Углевороходы предельные С6-С10	3							3.7583512	-	0.310975	5.666946				
				кг/т.н.э. продукции (год)																

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 показателя источника выбросов	Примечание ⁶	
			Наименование	Класс опасности ⁴			
1	2	3	4	5	6	7	8
ННП-4 Конденсатосборник	6002	Зеркало емкости	Сероводород	2	0.00000	0.0000002	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
			Углевороходы предельные С1-С5	4	0.00000	0.0001159	
			Углевороходы предельные С6-С10	3	0.00000	0.0000429	
ННП-4 Пл. нефтегазосепаратора	6005	Неорганизованный площадной	Сероводород	2	0.00000	0.0000503	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
			Углевороходы предельные С1-С5	4	0.00000	0.0349921	
			Углевороходы предельные С6-С10	3	0.00000	0.0129502	
ННП-4 Пл. технологических емкостей	6006	Неорганизованный площадной	Сероводород	2	0.00000	0.0001278	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
			Углевороходы предельные С1-С5	4	0.00000	0.0889871	
			Углевороходы предельные С6-С10	3	0.00000	0.0329332	
ННП-4 Пл. дренажной емкости	6008	Неорганизованный площадной	Сероводород	2	0.00000	0.00002	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
			Углевороходы предельные С1-С5	4	0.00000	0.0138986	
			Углевороходы предельные С6-С10	3	0.00000	0.0051437	
ННП-4 Пл. дренажной емкости	6009	Неорганизованный площадной	Сероводород	2	0.00000	0.00002	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
			Углевороходы предельные С1-С5	4	0.00000	0.0139026	
			Углевороходы предельные С6-С10	3	0.00000	0.0051451	

ННП-4 Пл. дренажной емкости	6004	Неорганизованный площадной	Сероводород		2	0.00000	0.0000042	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"		
			Угледороды предельные С1-С5	Угледороды предельные С6-С10					0.00000	0.0028904
Куст скважин	6010	Неорганизованный площадной	Сероводород		2	0.00000	0.0001403	Технологическое оборудование добычи и транспортировки нефти и газа		
			Угледороды предельные С1-С5	Угледороды предельные С6-С10					0.00000	0.0977154
			Угледороды предельные С6-С10	Угледороды предельные С6-С10					0.00000	0.0361634
ННП-4 Площадка налива нефти	6003	Неорганизованный площадной	Сероводород		2	0.00000	0.007045	Слив-налив		
			Угледороды предельные С1-С5	Угледороды предельные С6-С10					0.00000	4.9050706
			Угледороды предельные С6-С10	Угледороды предельные С6-С10					0.00000	1.8154379
ННП-4 Площадка насоса налива	6007	Неорганизованный площадной	Сероводород		2	0.00000	0.0000458	Слив-налив		
			Угледороды предельные С1-С5	Угледороды предельные С6-С10					0.00000	0.0318914
			Угледороды предельные С6-С10	Угледороды предельные С6-С10					0.00000	0.0118027
ННП-4 Факельное хозяйство	6001	Неорганизованный площадной	Сероводород		2	0.00000	0.0000321	Факельное хозяйство		
			Угледороды предельные С1-С5	Угледороды предельные С6-С10					0.00000	0.0223526
			Угледороды предельные С6-С10	Угледороды предельные С6-С10					0.00000	0.0082725
ННП-4 Факел	0001	Факельный ствол	Азот диоксид		3	0.021171885	0.0033676	Факельное хозяйство		
			Азот оксид						0.003440211	0.0005472
			Углерод						0.396969697	0.063142
			Углерод оксид						3.308082485	0.5261836
			Метан						0.107978121	0.017175
			Угледороды предельные С6-С10						0.00999497	0.0015898

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 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	Изомовский 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	Изомовский участок недр ООО "Газнефть-Самара"	Шум	-	-

Раздел IV. Нормативы допустимых сбросов высокоокисичных 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

Изомовский участок недр ООО "Газнефть-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

Изомовский участок недр ООО "Газнефть-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 "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 №Л451-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				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее — ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
A	1	2	3	4	5
1	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	т/год	13.0010	13.0010
2	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/год	0.0410	0.0410
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/год	3.7110	3.7110
4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/год	0.1400	0.1400
5	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/год	0.1100	0.1100
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/год	0.0950	0.0950
7	Спецдежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/год	0.0250	0.0250
8	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/год	0.0120	0.0120
9	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/год	0.0230	0.0230
10	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/год	309.7680	309.7680
11	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	т/год	331.7550	331.7550
12	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/год	663.5100	663.5100
13	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/год	0.1730	0.1730

№ строки	Отходы, разлагаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОО	Всего	Лимиты на размещение отходов, тонн										
				В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
A	17	18	19	20	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

* Заполняется в соответствии с Порядком разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденным приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50 (зарегистрирован Минюстом России 02.04.2010, регистрационный № 16796), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.12.2010 № 558 «О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный Приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 года № 50» (зарегистрирован Минюстом России 04.02.2011, регистрационный № 19719) и приказом Минприроды России от 25.07.2014 № 338 «О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50» (зарегистрирован Минюстом России 31.12.2014, регистрационный № 35513).

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) (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 является объектом, участвующим в квотировании выбросов.

Раздел VIII. Иная информация³

Заявка составлена на 22 листах.

Количество приложений: 28, на 292 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 22 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. 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,