

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, Моисеевский участок недр ООО "Татнефть-Самара" (36-0163-001963-П)

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

М. П. (при наличии)

Лыков Михаил Игоревич



«28» 06 2021 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	13.517	3.344	2.541	4.930	12.955	11.955	11.032	10.181
2	Нефтяной (попутный) газ	06.20.10	тыс.куб.м	54.141	8.891	6.756	13.107	34.443	31.784	29.330	27.068

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	3.096	Организация водопроводно-канализационного хозяйства	0.000	0.000	3.096	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	160 269	160 269	160 269	160 269	160 269	160 269	160 269	160 269	160 269

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

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 0,0038 т/г Метан - не более 0,18948т/г Углеводороды предельные C6-C10 - не более 0,025181 т/г	2010
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 0,00057 т/г Метан - не более 0,03108 т/г Углеводороды предельные C6-C10 - не более 0,01421 т/г	2010

ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 16 - Применение 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 отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.	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 от 11.10.2018 № 510-ФЗ "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа 3 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.	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	2010
ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 17 - Ингибиторная защита	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.	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 от 11.10.2018 № 510-ФЗ "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа 3 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.	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования.	2010

5	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	2010
6	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	2010

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, утверждения 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	2010
ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-6. Снижение загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах	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	2010

9	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-15. Применение технических средств сокращения сбросов нефти в окружающую среду	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 от 11.10.2018 № 510-ФЗ «Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения» (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	2010
10	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 от 11.10.2018 № 510-ФЗ «Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения» (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	2010

11	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, хранения и складирования товаров (грузов)»	НДТ Б-1-22. Применен. 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, 3 утверждения 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	2010
12	ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического 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 расчётных 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 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	2010

<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, одобренными технологическими показателями 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>2010</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 ¹
1	2	3	4	5
1	ННП-7, ННП-9 (совокупность технологических емкостей)	9	3	-
2	ННП-7, ННП-9 (узлы учета газа)	2	3	-
3	Площадки скважин месторождений (неплотности технологического оборудования)	11	3	-
4	ННП-7, ННП-9 (слив-налив в а/ц, насосная, площадки налива)	5	3	-
5	ННП-7, ННП-9, площадки скважин (Факельные установки)	4	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.

2.2.2.1. Индикаторы 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 (ка(ов) выброса, час./год ³	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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16											
1	ННП-7, ННП-9 (Совокупность технологических емкостей - ист. 0002, 6001, 6002, 6003, 0007, 6011, 6012, 6013, 6017)	9	т/год	0.0037998	Сероводород	2	кг/т.н.э. продукции (год)	≤0,002	кг/т.н.э. продукции (год)	0.0002811	-	-	-	0.0037998	0.0064623											
																0.1894842	Метан	3	кг/т.н.э. продукции (год)	≤5,8	кг/т.н.э. продукции (год)	0.0140182	-	-	0.1894842	0.4919651
2	ННП-7, ННП-9 (узлы учета газа - ист. 6006, 6016)	2	т/год	0.0005673	Сероводород	2	кг/т.н.э. продукции (год)	≤0,6	кг/т.н.э. продукции (год)	0.0130985	-	-	-	0.0005673	0.0064623											
																0.0310771	Метан	3	кг/т.н.э. продукции (год)	≤110	кг/т.н.э. продукции (год)	0.7175039	-	-	0.0310771	0.4919651
3	Площадки скважин месторождений (неплотности технологического оборудования - ист. 6008, 6009, 6010, 6019, 6020, 6021, 6022, 6023, 6024, 6026, 6027)	11	т/год	0.0007058	Сероводород	2	-	-	0.0162955	-	-	-	-	0.0007058	0.0064623											
																0.0036845	Метан	3	кг/т.н.э. продукции (год)	-	кг/т.н.э. продукции (год)	0.0850677	-	-	0.0036845	0.4919651
4	ННП-7, ННП-9 (слив-налив в а/ц, насосные, площадки налива - ист. 6004, 6005, 6007, 6014, 6015)	5	т/год	0.0010203	Сероводород	2	-	-	7.548E-05	-	-	-	-	0.0010203	0.0064623											
																0.0374532	Метан	3	кг/т.н.э. продукции (год)	-	кг/т.н.э. продукции (год)	0.0027708	-	-	0.0374532	0.4919651

5	ННП-7, ННП-9, площадки скважин (Факельные установки - ист. 0001, 0006, 0009, 0011)	4	т/год	0.020958	Азот диоксид	3	-	-	-	0.4838754	-	-	0.020958	0.020958		
				0.003407	Азот оксид	3									0.0786603	0.003407
				0.392965	Углерод (сажа)	3									9.0727222	0.392965
				0.019838	Сера диоксид	3									0.458017	0.019838
				0.000369	Сероводород	2									0.0085194	0.000369
				3.274705	Углерод оксид	4									75.605941	3.274705
				0.230266	Метан										5.3163499	0.230266
				0.041427	Угледородды предельные С6-С10	3									0.9564609	0.041427

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 технологического показателя источника выбросов		Примечание ⁶
			Наименование	Класс опасности ⁴	мг/куб. м	г/сек.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Моисеевское месторождение	0002	Дренажная емкость ННП-7	Сероводород	2	0.0262	2.62E-08	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Метан		0.0012	1.2E-09	
Моисеевское месторождение	6001	Нефтегазовый сепаратор ННП-7	Углеводороды предельные С6-С10	3	10.8148	1.08148E-05	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Сероводород	2	0.00000	6.07438E-05	
Моисеевское месторождение	6002	Площадка технологических емкостей ННП-7	Метан	3	0.00000	0.002758385	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.001176575	
Моисеевское месторождение	6003	Площадка конденсатосборника ННП-7	Сероводород	2	0.00000	3.30582E-05	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Метан		0.00000	0.001185668	
Любовское месторождение	0007	Дренажная емкость ННП-9	Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.0003380836	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Сероводород	2	0.00000	1.29014E-05	
Любовское месторождение	6011	Нефтегазовый сепаратор ННП-9	Метан	3	0.00000	0.000594326	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.00017632	
Любовское месторождение	6012	Площадка технологических емкостей ННП-9	Метан	3	0.00230	2.3E-09	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Углеводороды предельные С6-С10	3	11.3231	1.13231E-05	
Любовское месторождение	6013	Площадка конденсатосборника ННП-9	Сероводород	2	0.00000	6.0207E-06	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Метан		0.00000	0.000643165	
Любовское месторождение	6012	Площадка технологических емкостей ННП-9	Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.001339529	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Сероводород	2	0.00000	5.1606E-06	
Любовское месторождение	6013	Площадка конденсатосборника ННП-9	Метан	3	0.00000	0.000551306	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.00125954	
Любовское месторождение	6013	Площадка конденсатосборника ННП-9	Сероводород	2	0.00000	2.5803E-06	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Метан		0.00000	0.000275601	
Любовское месторождение	6013	Площадка конденсатосборника ННП-9	Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.000369901	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
			Сероводород	2	0.00000	0.000369901	

Любовское месторождение	6017	Площадка дренажной емкости	Метан Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	5.25E-08	НДТ 4 - "Резервуарное хранение"
						0.000259869	
Моисеевское месторождение	6006	Узел учета газа ННП-7	Сероводород Метан	2	0.00000	0.000015410	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
						0.000709874	
Любовское месторождение	6016	Узел учета газа ННП-9	Сероводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.000210599	НДТ 8 - "Утилизация ПНГ"
						2.5803E-06	
Моисеевское месторождение	6008	Площадка скв. 231	Метан	2	0.00000	0.000275574	Неплотности технологического оборудования
						0.000239967	
Моисеевское месторождение	6009	Площадка скв. 243	Сероводород	2	0.00000	0.000006277	Неплотности технологического оборудования
						6.5459E-06	
Моисеевское месторождение	6010	Площадка куста скв. 232, 233	Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.000773942	Неплотности технологического оборудования
						4.4835E-06	
Любовское месторождение	6019	Площадка скв. № 230	Метан	2	0.00000	4.6757E-06	Неплотности технологического оборудования
						0.000552816	
Любовское месторождение	6020	Площадка куста скв. 213	Сероводород	3	0.00000	1.07604E-05	Неплотности технологического оборудования
						1.12216E-05	
Любовское месторождение	6021	Площадка куста скв. 210, 111, 213, 214, 235, 236	Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.001326757	Неплотности технологического оборудования
						1.838E-07	
Любовское месторождение	6022	Площадка куста скв. 217, 218	Метан	3	0.00000	1.576E-07	Неплотности технологического оборудования
						0.000779607	
Калмагорское месторождение	6023	Площадка скв. 246	Метан	2	0.00000	1.0767E-06	Неплотности технологического оборудования
						0.005327314	
Шенталинское месторождение	6024	Площадка куста скв. 237, 238	Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	3.414E-07	Неплотности технологического оборудования
						0.001689148	
Шенталинское месторождение	6026	Площадка скв. 242	Сероводород	2	0.00000	8.601E-07	Неплотности технологического оборудования
						9.20682E-05	
Шенталинское месторождение	6026	Площадка скв. 242	Метан	3	0.00000	0.001119465	Неплотности технологического оборудования
						4.202E-07	
Шенталинское месторождение	6026	Площадка скв. 242	Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.002078952	Неплотности технологического оборудования
						7.88E-08	
Шенталинское месторождение	6026	Площадка скв. 242	Метан	3	0.00000	0.000782128	Неплотности технологического оборудования
						0.000782128	

Шенталинское месторождение	6027	Площадка скв. 244	Метан Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	6.57E-08 0.000651773	Неплотности технологического оборудования
Моисеевское месторождение	6004	Насосная ННП-7	Метан Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.001121509	Слив-налив нефтепродуктов
Моисеевское месторождение	6005	Площадка налива нефти в а/д ННП-7	Метан Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	0.000667615	Слив-налив нефтепродуктов
Моисеевское месторождение	6007	Площадка ННП-7	Метан Углеводороды предельные С6-С10	2	0.00000	1.80815E-05	Слив-налив нефтепродуктов
Любовское месторождение	6014	Насосная ННП-9	Метан Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	2.626E-07	Слив-налив нефтепродуктов
Любовское месторождение	6015	Площадка налива нефти в а/д ННП-9	Метан Углеводороды предельные С6-С10	3	0.00000	7.88E-08	Слив-налив нефтепродуктов
Моисеевское месторождение	0001	Факельная установка ННП-7	Азот диоксид Азот оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Углеводороды предельные С6-С10	3	1.11111	0.00014	Факельная установка
				3	0.18016	0.000227	
				3	20.82857	0.0026244	
				3	19.24603	0.0002425	
				2	0.035714	0.0000045	
				4	173.56984	0.0218698	
					8.079365	0.001018	
				3	2.39444	0.0003017	
				3	16.13739	0.0003716	
				3	2.62609	0.0000604	
Любовское месторождение	0006	Факельная установка ННП-9	Углерод (Сажа) Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Углеводороды предельные С6-С10	3	302.92174	0.0069672	Факельная установка
				3	8.58261	0.0001974	
				2	0.16087	0.0000037	
				4	2524.34348	0.0580599	
					199.57826	0.0045903	
				3	32.34783	0.0007442	

Калмацкое месторождение	0009	Факельная установка скв.246	Азот диоксид	3	15.7	0.0001099	Факельная установка	
				Азот оксид	3	2.55714		0.0000179
				Углерод (Сажа)	3	294.27143		0.0020599
				Сера диоксид	3	8.32857		0.0000583
				Сероводород	2	0.15714		0.0000011
				Углерод оксид	4	2452.21429		0.0171655
				Метан		193.87143		0.0013571
				Углеводороды предельные С6-С10	3	31.42857		0.00022
				Азот диоксид	3	21.85		0.0000437
				Азот оксид	3	3.55		0.0000071
Шенталинское месторождение	0011	Факельная установка скв.242	Углерод (Сажа)	3	409.7	0.0008194	Факельная установка	
				Сера диоксид	3	65.65		0.0001313
				Сероводород	2	1.2		0.0000024
				Углерод оксид	4	3414		0.006828
				Метан		171		0.000342
				Углеводороды предельные С6-С10	3	24.4		0.0000488

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	Класс опасности ²	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	Моисеевский участок недр ООО "Татнефть-Самара"	13	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	Моисеевский 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

Моисеевский лицензионный участок 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

Моисеевский лицензионный участок 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. Обновление нормативов образования отходов производства и потребления¹ и лимитов на их размещение¹
 5.1. Обновление нормативов образования отходов¹

Обновление 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. Обновление запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления¹

Обновление 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 №449-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		4	5	
			Единица измерения	Величина			
A	1	2	3	4	5	6	
1	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	т/год	28.8860	28.8860	28.8860	
2	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/год	0.4900	0.4900	0.4900	
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/год	9.3940	9.3940	9.3940	
4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/год	1.0500	1.0500	1.0500	
5	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/год	0.2600	0.2600	0.2600	
6	Облиторный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/год	0.1840	0.1840	0.1840	
7	Спецедежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/год	0.0500	0.0500	0.0500	
8	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/год	0.0240	0.0240	0.0240	
9	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/год	0.0680	0.0680	0.0680	
10	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/год	1239,0720 т в 2021 году; 929,3040 т в 2022 году; 4026,9870 т в 2023 - 2027 гг.; 1323,9409 до 01.05.2028	1239,0720 т в 2021 году; 929,3040 т в 2022 году; 4026,9870 т в 2023 - 2027 гг.; 1323,9409 до 01.05.2028	4026.9870	
11	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	т/год	1327,0200 т в 2021 году; 995,2650 т в 2022 году; 4312,8140 т в 2023 - 2027 г.г.; 1417,9115 т - до 01.05.2028 г.	1327,0200 т в 2021 году; 995,2650 т в 2022 году; 4312,8140 т в 2023 - 2027 г.г.; 1417,9115 т - до 01.05.2028 г.	4312.8140	

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

Моисеевский участок недр ООО "Татнефть-Самара" не является объектом для которого установлены квоты выбросов.

Раздел VIII. Иная информация³

Заявка составлена на 27 листах.

Количество приложений: 28, на 712 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)

« 28 » 06 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. 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,