

Иск № 02/1186-РГ от 08.04.2021

Межрегиональное управление
росприроднадзора по Самарской и
Ульяновской областям

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью "Ульяновскнефтегаз"

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

433871, Ульяновская область, Новоспасский район, р.п. Новоспасское, пос. Сельхозтехники, 5

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1077313000489

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 7313005320

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, 73-0173-001200-П Нижнемазинское месторождение

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Межрегиональное /Р.Т. Мифтахов/
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования по
Самарской и Ульяновской областям
20 21 г. 12.565/09. 13.04.2021
Вход № 12565/09. 13.04.2021
Количество листов
основного документа

¹ Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 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						
					20_21	20_22	20_23	20_24	20_25	20_26	20_27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефть и нефтепродукты, полученные из битуминозных пород	06.10.1	тыс. т/год	1,071	0,883	0,808	0,740	0,681	0,624	0,624	0,624

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						
					20_21	20_22	20_23	20_24	20_25	20_26	20_27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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		20_21	20_22	20_23	20_24	20_25	20_26	20_27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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							
			20_21	20_22	20_23	20_24	20_25	20_26	20_27	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	тыс. кВт ч	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82

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						
				20_21	20_22	20_23	20_24	20_25	20_26	20_27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 20 18 - 20 20 годы ¹

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 18 - 20 20 годы

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ²	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примечание: объект введен в эксплуатацию в 2018 году. Аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду за 2018 - 2020 годы на Нижнемазинском месторождении ООО "Ульяновскнефтегаз" не происходили.

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 18 - 20 20 годы

№ п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика инцидента, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ²	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примечание: инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду за 2018 - 2020 годы на Нижнемазинском месторождении ООО "Ульяновскнефтегаз" не происходили.

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности ³

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. руб.		Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: программа повышения экологической эффективности на Нижнемазинском месторождении ООО "Ульяновскнефтегаз" не разрабатывалась.

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 ¹	Реquisиты 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	Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан $\leq 5,8$ кг/т.н.э; Сероводород $\leq 0,002$ кг/т.н.э; Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан) $\leq 2,5$ кг/т.н.э; Угледороды предельные C6-C10 $\leq 1,1$ кг/т.н.э.	Приказ МПР № 376 от 13.06.2019	Снижение негативного воздействия на окружающую среду обеспечивается соблюдением технологического норматива: Метан = 0,250855 т; Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан) = 1,000289 т; Угледороды предельные C6-C10 = 0,462747 т.	2019

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов

№ 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
Площадка 1 : Нижнемазинское месторождение				
1	Дыхательный клапан емкости хранения нефти	1	3	-
2	Дыхательный клапан блока хранения пластовой воды БХ	1	3	-

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 источника выбросов ²		Время работы источника(ов) выброса, 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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Площадка 1: Нижнемазинское месторождение															
1	Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-1	1	т/год	0,192890	Метан	-	кг/т.н.э	5,8	кг/т	0,136318	м3/с	0,0069	66,8	0,192890	0,250855
			т/год	0,769153	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т.н.э	2,5	кг/т	0,543571				0,769153	1,000289
			т/год	0,355820	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т.н.э	1,1	кг/т	0,251463					0,355820
2	Дыхательный клапан блока хранения пластовой воды БХ	1	т/год	0,057965	Метан	-	кг/т.н.э	5,8	кг/т	0,040965	м3/с	0,0036	12,8	0,057965	0,250855
			т/год	0,231136	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т.н.э	2,5	кг/т	0,163347				0,231136	1,000289
			т/год	0,106927	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т.н.э	1,1	кг/т	0,075567				0,106927	0,462747

Примечание: на Нижнемазинском месторождении в соответствии с технологическим процессом после сепарации в нефти не содержится сероводород, поэтому технологические нормативы не рассчитаны для данного маркерного вещества (0333. Сероводород) по ОНВ в целом. Справка о составе нефти, технологический процесс представлены в расчете нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, являющимся приложением к Заявке.

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

1 Наименование стационарного источника (их совокупности)	2 Номер источника выброса ⁵	3 Наименование источника выброса ⁵	4 Загрязняющее вещество		5 Класс опасности ⁴	6 Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		7 г/сек	8 Примечание ⁶
			Наименование	Класс опасности ⁴		мг/куб. м	г/сек		
Площадка 1: Нижнемазинское месторождение									
Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-1	0002	Дыхательный клапан	Метан	-	-	121195,84	0,7845244	-	
			Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	-	483272,2	3,1283156	-	
			Угледороды предельные С6-С10	4	-	223568,08	1,4472000	-	
			Метан	-	-	150989,83	0,5099409	-	
Дыхательный клапан блока хранения пластовой воды БХ	0003	Дыхательный клапан	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	-	602076,6	2,0334051	-	
			Угледороды предельные С6-С10	4	-	278528,57	0,9406800	-	
			Метан	-	-	-	-	-	

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

⁶ Приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1. Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

№ 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
	Мощность	Величина			
1	2	3	4	5	
-	-	-	-	-	-

Примечание: сброс сточных вод на Нижнемазинском месторождении ООО "Ульяновскнефтегаз" не осуществляется.

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(ов) сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год					
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Наименование	Класс опасности ²		Ед. изм.	Величина			Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
														Мощность	Величина
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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
-	-	-	-

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
-	-	-	-	-

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов¹

Нормативы допустимых выбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, а также расчеты таких нормативов приведены в приложении к Заявке.

¹ Расчеты производятся в соответствии с:

с Методикой разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденной приказом МПР России от 11 августа 2020 года N 581 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 30 декабря 2020 года, регистрационный N 61944)

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).

Раздел IV. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов 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

Нижнемазинское месторождение ООО "Ульяновскнефтегаз" 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

Нижнемазинское месторождение ООО "Ульяновскнефтегаз" не является объектом централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

² Расчеты производятся в соответствии с:

Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 29 декабря 2020 года N 1118 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 30 декабря 2020 года, регистрационный N 61973)

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 Разделе 4 проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) для Нижнемазинского месторождения ООО "Ульяновскнефтегаз", являющимся приложением к Заявке.

5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления¹

Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления с указанием Сведений о местах (площадках) накопления отходов, Сведений о планируемой ежегодной обработке и (или) утилизации, и (или) обезвреживании отходов, Сведений о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, Сведений о планируемом ежегодном приеме отходов от других хозяйствующих субъектов с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, Сведений о планируемом размещении отходов на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов, Обоснованием массы или объема планируемых к ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшего размещения представлены в Разделе 6 ПНООЛР, являющимся приложением к Заявке.

¹ Заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 7 декабря 2020 года N 1021 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 25 декабря 2020 года, регистрационный N 61835)

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	
А	1	2	3	4	5
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт	0,0001	0,001
2	асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т	0,118	1,092
3	отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/шт	0,104	0,622
4	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	т/шт	0,108	0,216
5	лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием алюминия и меди	4 62 011 11 20 3	т/шт	0,011	0,205
6	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/шт	0,186	0,372
7	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т	0,137	1,274
8	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/шт	0,0002	0,0170
9	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/шт	0,001	0,008
10	отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/шт	0,018	0,263
11	отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	т/шт	0,0001	0,080
12	отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	т/м	0,00003	0,005
13	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т	0,080	0,008
14	трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	т/м	0,0001	0,018
15	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт	0,0001	0,001
16	холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	т/шт	0,068	0,068
17	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/шт	0,003	0,021
18	отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	т/чел	3,413	6,825

19	отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	т/шт	8,213	16,425
20	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел	0,188	0,375
21	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	т/чел	0,090	0,180
22	шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т	0,120	0,003
23	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т	1,429	0,010
24	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/чел	0,037	0,073
25	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	т	0,008	0,071
26	лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	т/шт	0,050	2,285
27	каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	т/шт	0,0003	0,001
28	растительные отходы при уходе за газонами, цветниками	7 31 300 01 20 5	т/м2	0,002	1,400
29	мусор от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания, содержащий преимущественно материалы, отходы которых отнесены к V классу опасности	7 36 211 11 72 5	т/чел	0,295	0,589
30	остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т	0,120	0,003

Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля ¹

Для Нижнемазинского месторождения ООО "Ульяновскнефтегаз" разработана Программа производственного экологического контроля (Программа ПЭК), которая представлена в приложении к Заявке.

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

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

Отсутствуют.

Раздел VIII. Иная информация ³

Заявка составлена на 14 листах.

Количество приложений: 6, на 349 листах.

Руководитель направления ОТ, ПБ и ООС "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара", Геберлейн Елена Николаевна, 8-846-276-26-00, доб. 40-61,
Уполномоченное контактное лицо: Geberlein Elena N [EGeberlein@nestro.ru]

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



/ Р.Т. Мифтахов /

20 21 г.

¹ В соответствии с требованиями к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598).

² В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4556; 1998, № 16, ст. 1800; 2004, № 35, ст. 3607; № 52, ст. 5276; 2006, № 1, ст. 10; № 50, ст. 5279; № 52, ст. 5498; 2008, № 20, ст. 2260; № 26, ст. 3015; № 30, ст. 3616, ст. 3618; № 45, ст. 5148, 2009, № 1, ст. 17; № 15, ст. 1780; № 19, ст. 2283; № 51, ст. 6151; 2011, № 27, ст. 3880; № 30, ст. 4591, ст. 4594, ст. 4596; 2012, № 26, ст. 3446; № 31, ст. 4322; 2013, № 19, ст. 2331; № 23, ст. 2866; № 52, ст. 6971; 2014, № 26, ст. 3387; № 30, ст. 4220, ст. 4262; 2015, № 1, ст. 11, ст. 72; № 7, ст. 1018; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4347; 2016, № 1, ст. 28; 2017, № 50, ст. 7564; 2018, № 1, ст. 6; № 32, ст. 5114).

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