

№ 01-01-1084 Дата 18.04.2022

на № _____ от _____

Руководителю
Межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу
Астарханову И.М.ул. Бабушкина, дом 23, оф.524
г. Сыктывкар, 167984**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми" (ООО "ЛУКОЙЛ-Коми")

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

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц)

1021100895760

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

1106014140

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

06.10.1

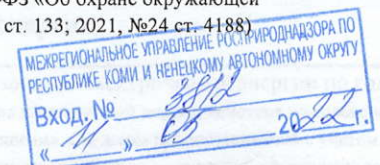
Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):

Добыча нефтиПрошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, 11-0111-001540-П – Ярейское месторождение

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду 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; 2021, №24 ст. 4188)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

М.П. (при наличии)



Н.А. Новожилов

20 20 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс. т	636,176	284,491	366,855	455,174	542,102	636,176	630,169	568,351	616,383
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.ст.м3	328,927	136,386	171,529	236,617	257,961	328,927	318,270	285,927	282,359

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии

(в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Сырье на месторождении не используется												

1.3. Информация об использовании воды

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

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	1092,7	1082,8	скважина	241,87	517,49	699,41	847,01	977,11	1000,1	1015,6	1082,8

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
			20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	млн. кВт*ч	37,3	14,5	20,4	24,5	30,1	34,6	37,2	37,3	36,8

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 (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)								
				20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Тепловая энергия на месторождении не используется												

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

(в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона № 11ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, №30, ст. 3588; 2015, №1, ст. 67)

1.6.1. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№ 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 (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)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
Аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие за 2015-2021 годы, отсутствуют					

1.6.2. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№ 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 (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)	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
Инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие за 2015-2021 годы, отсутствуют					

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности (при наличии)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок 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
Программа повышения экологической эффективности не предусмотрена ввиду отсутствия превышений технологических показателей НДТ и соблюдением нормативов допустимых выбросов							

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 (таблица заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды») (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2014, №30 ст. 4220)	Реквизиты документов, которыми установлены технологические показатели НДТ (таблица заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»)	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения																
1	2	3	4	5	6	7																
1	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 5,8</td> </tr> <tr> <td>Сероводород, кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 0,002</td> </tr> <tr> <td>Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 2,5</td> </tr> <tr> <td>Угледороходы предельные С6-С10, кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 1,1</td> </tr> </table>	Метан, кг/т продукции (год)	≤ 5,8	Сероводород, кг/т продукции (год)	≤ 0,002	Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	≤ 2,5	Угледороходы предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	≤ 1,1	Приказ Минприроды №376 от 13 июня 2019 г.	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т продукции (год)</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Сероводород, кг/т продукции (год)</td> <td>0,00056</td> </tr> <tr> <td>Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)</td> <td>0,53582</td> </tr> <tr> <td>Угледороходы предельные С6-С10, кг/т продукции (год)</td> <td>0,19806</td> </tr> </table>	Метан, кг/т продукции (год)	0	Сероводород, кг/т продукции (год)	0,00056	Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	0,53582	Угледороходы предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	0,19806	2004 г.
Метан, кг/т продукции (год)	≤ 5,8																					
Сероводород, кг/т продукции (год)	≤ 0,002																					
Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	≤ 2,5																					
Угледороходы предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	≤ 1,1																					
Метан, кг/т продукции (год)	0																					
Сероводород, кг/т продукции (год)	0,00056																					
Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	0,53582																					
Угледороходы предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	0,19806																					
2	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 6. Применение многофазных насосов для перекачки многофазной смеси	-	-	-	2004 г.																
3	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 110</td> </tr> <tr> <td>Сероводород, кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 0,6</td> </tr> </table>	Метан, кг/т продукции (год)	≤ 110	Сероводород, кг/т продукции (год)	≤ 0,6	Приказ Минприроды №376 от 13 июня 2019 г.	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т продукции (год)</td> <td>0,271156</td> </tr> <tr> <td>Сероводород, кг/т продукции (год)</td> <td>0</td> </tr> </table>	Метан, кг/т продукции (год)	0,271156	Сероводород, кг/т продукции (год)	0	2004 г.								
Метан, кг/т продукции (год)	≤ 110																					
Сероводород, кг/т продукции (год)	≤ 0,6																					
Метан, кг/т продукции (год)	0,271156																					
Сероводород, кг/т продукции (год)	0																					

			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	≤ 11			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	0		2004 г.
			Углеводороды предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	≤ 2,0			Углеводороды предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	0		
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	≤ 0,004			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	0,21321		
4	ИТС 29-2017 «Добыча природного газа»	НДТ 12. Технологии подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного газового конденсата на основе низкотемпературной сепарации газа	Оксиды азота (NOx в пересчете на NO ₂)	≤ 0,03	Приказ Минприроды №471 от 17 июля 2019 г.		Оксиды азота (NOx в пересчете на NO ₂) (год)	0		2004 г.
			Монооксид углерода (CO)	≤ 0,05			Монооксид углерода (CO) (год)	0		
			Метан (CH ₄)	≤ 0,2			Метан (CH ₄) (год)	0,00026		
5	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 16. Применение труб повышенной надежности	-	-	-		-	-		2004 г.
6	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 17. Ингибиторная защита	-	-	-		-	-		2004 г.
7	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 19. Заказка пластовой воды в нагнетательные скважины	-	-	-		-	-		2004 г.
8	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 20. Подготовка нефтепромысловых сточных вод для закачки в нагнетательные скважины	-	-	-		-	-		2004 г.

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 (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	Подогреватель НУС-0,1	2	2	

2	Печь подогрева ПБТ-1,6М	1	2
3	Свеча рассеивания СР-200/15 ХЛ	1	1
4	Е-1 (нефть) 100 м ³	1	3
5	Е-2 (нефть) 100 м ³	1	3
6	РГС-50	1	3
7	Накопительная емкость 50 м ³ (нефть)	1	3

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»)		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника/ выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, г/год			
			Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
1	Подогреватель НУС-01 ИЗАВ №0019	Метан	Класс опасности	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Подогреватель НУС-01 ИЗАВ №0019	Метан	Класс опасности	-	кг/т н.э. продукции (год)	≤ 110	кг/т н.э. продукции (год)	0,27156	м ³ /с	0,25	8760	0,091235	0,27371
2	Подогреватель НУС-01 ИЗАВ №0084	Метан	Класс опасности	-	кг/т н.э. продукции (год)	≤ 110	кг/т н.э. продукции (год)	0,27156	м ³ /с	0,23	8760	0,091235	0,27371
3	ПБТ-1,6М ИЗАВ №0040	Метан	Класс опасности	-	кг/т н.э. продукции (год)	≤ 110	кг/т н.э. продукции (год)	0,27156	м ³ /с	0,79	8760	0,091235	0,27371
4	Подогреватель НУС-01 ИЗАВ	Углерода оксид	Класс опасности	4	кг/т н.э. продукции	≤ 0,004	кг/т н.э. продукции	0,21321	м ³ /с	0,25	8760	0,063072	0,21445

5	№0019 Подогреватель НУС-01 ИЗАВ №0084	1	0,056765																	0,056765			
6	ПБТ-1,6М ИЗАВ №0040	1	0,094608																	0,094608			
7	Е-1 (нефть) 100 м³ ИЗАВ №0050	1	0,000112																	0,00012			
8	Е-2 (нефть) 100 м³ ИЗАВ №0054	1	0,000112																	0,00012			
9	РГС-50 (нефть) ИЗАВ №0083	1	0,000112		2	Сероводород														0,00012			0,00045
10	Накопительная емкость 50м³ ИЗАВ №0005	1	0,000112																	0,00012			
11	Е-1 (нефть) 100 м³ ИЗАВ №0050	1	0,134976																	0,134976			
12	Е-2 (нефть) 100 м³ ИЗАВ №0054	1	0,134976																	0,134976			
13	РГС-50 (нефть) ИЗАВ №0083	1	0,134976		4	Углеводороды предельные С1-С5														0,134976			0,5399
14	Накопительная емкость 50м³ ИЗАВ №0005	1	0,134976																	0,134976			

15	E-1 (нефть) 100 м³ ИЗАВ №0050	1	0,049922	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т н.э продук ции (год)	≤ 1,1	кг/т н.э продук ции (год)	0,19806	м3/с	0,004	8760	0,049922	0,199688
16	E-2 (нефть) 100 м³ ИЗАВ №0054	1	0,049922								0,004		0,049922	
17	РГС-50 (нефть) ИЗАВ №0083	1	0,049922								0,004		0,049922	
18	Накопительн ая емкость 50м³ ИЗАВ №0005	1	0,049922								0,0062		0,049922	
19	Свеча рассеивания СР-200/15 ХЛ (ИЗАВ №0004)	1	0,036335	Метан	-	кг/т н.э продук ции (год)	≤ 0,2	кг/т н.э продук ции (год)	0,00026	м3/с	8,17	8760	0,036335	0,036335

Технологические нормативы выбросов представлены в проекте технологические нормативы Ярейского месторождения (Приложение 1).

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Класс опасности	Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности		МГ/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	
Подогреватель НУС-01	0019	Дымовая труба НУС-01	Метан	-	2,11403	0,002893		
	0084		Углерода оксид	4	1,46148	0,002		
			Метан	-	2,11403	0,002893		
			Углерода оксид	4	1,31533	0,0018		
Печь подогрева ПБТ-1,6М	0040	Дымовая труба ПБТ-1,6М	Метан	-	2,11296	0,002893		
			Углерода оксид	4	2,19111	0,003		
Е-1 (нефть) 100 м ³	0050	Дыхательный клапан	Сероводород	2	9,51712	0,0000363		
			Углеводороды предельные С1-С5	4	11484,012	0,0438021		
			Углеводороды предельные С6-С10	3	4247,465	0,0162006		
			Сероводород	2	9,51712	0,0000363		
Е-2 (нефть) 100 м ³	0054	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С5	4	11484,012	0,0438021		
			Углеводороды предельные С6-С10	3	4247,465	0,0162006		
			Сероводород	2	9,51712	0,0000363		
			Углеводороды предельные С1-С5	4	11484,012	0,0438021		
РГС-50 (нефть)	0083	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С6-С10	3	4247,465	0,0162006		
			Сероводород	2	9,51712	0,0000363		
			Углеводороды предельные С1-С5	4	11484,012	0,0438021		
			Углеводороды предельные С6-С10	3	4247,465	0,0162006		
Накопительная емкость 50 м ³	0005	Дыхательный клапан	Сероводород	2	6,14007	0,0000363		
			Углеводороды предельные С1-С5	4	7409,04	0,0438021		
			Углеводороды предельные С6-С10	3	2740,3	0,0162006		
			Сероводород	2	6,14007	0,0000363		
Свеча рассеивания СР-200/15 ХЛ	0004	Свеча	Метан	-	14943,7735	118,194		

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 (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды») (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2021, №24 ст. 4188)	Примечание
1				
Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют				

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды») (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2014, №30 ст. 4220)	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			Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1															
Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ															

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		
1	2	3	4	5	6	7
Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ						

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
Технологические нормативы физических воздействий не разрабатываются и не устанавливаются в связи с отсутствием утвержденных технологических показателей физических воздействий наилучших доступных технологий				

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

Раздел 3.1 Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 №2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (вместе с «Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (Официальный интернет портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020); 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)

Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ представлены в проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Ярейюского месторождения ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-КОМИ" (Приложение 2, 3, 4)

Раздел 3.2. 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 нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 №1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный №61973)

Нормативы допустимых сбросов не устанавливаются и не разрабатываются в связи с отсутствием стационарных источников сброса загрязняющих веществ

Раздел 3.3 Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 №1118)

Ярейюское месторождение не является объектом централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 №1021) (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный №61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 №1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Ярейского месторождения (Приложение 5)

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 №1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Ярейского месторождения

4.3 Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение

№ строки	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО	Сведения об образовании отходов производства и потребления		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Норматив образования отходов Величина	
A	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/час	0,011	0,034
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/час	0,0175 0,018	1,462
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/год	0,011	
4	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	т/год	0,037	
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/год	0,004	
6	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	т/год	0,004	
7	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3	т/год	0,0004	
8	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	т/год	0,0006	
9	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	%/т	50	0,46
10	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	%/т	60	1,653
			т/т	0,0055	0,3
			т/чел	0,055	2,3

11	Тара полиэтиленовая, загрязненная, неалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	т/т	0,066	4,3
12	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	%/т	4	0,6
13	Лом и отходы стальные несертированные	4 61 200 99 20 5	%/т	5	127,5
14	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несертированные	7 36 100 01 30 5	т/блудо	0,044	1,8

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам		Лимиты на размещение отходов, тонн							
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРОРО	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
A	6	7	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
			9	10	11	12	13	14	15	16

Данный раздел не разрабатывается, так как ежегодная передача отходов другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам с целью их дальнейшего размещения неосуществляется

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов		Лимиты на размещение отходов, тонн							
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
A	17	18	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
			20	21	22	23	24	25	26	27
1	Полигон обезвреживания и захоронения промышленных и бытовых отходов Южно-Хмельчужского месторождения	83-00004-3-00592-250914	10,82	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	0,98

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

(в соответствии с содержанием программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденным приказом Минприроды России от 28.02.2018 №74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598)

Проект программы производственного экологического контроля представлен в приложении 6, 7.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы (в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

Заключение государственной экологической экспертизы отсутствуют.

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 № 195-ФЗ «О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха» (Собрание законодательства Российской Федерации 2019, № 30, ст. 4097)

Утвержденные квоты выбросов отсутствуют.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

Заявка составлена на 15 листах.

Количество приложений: 19, на 3695 листах.

Уполномоченное контактное лицо: Эколог Е. С Субботина, тел. 89091442514, vs-kirov43@mail.ru
должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,
факса, адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель юридического лица (индивидуальный предприниматель)

Н.А. Новожилов



М.П. (при наличии)

20 22 г.

Юлия Ева