

№ 01-01-1297 Дата 12.05.2022

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 нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, 11-0111-001529-П – Хыльчужское месторождение

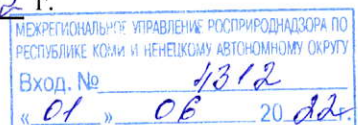
код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим 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)



Н.А. Новожилов

20 22 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	155,556	13,737	12,001	36,797	82,815	155,556	154,351	142,989	131,910
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.ст.м3	31,111	2,747	2,400	7,359	16,563	31,111	30,870	28,598	26,382

#### 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	1474	546,995	скважина	17,919	17,738	20,920	111,003	249,755	344,491	448,372	546,995

#### 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	14,13	2,83	4,54	8,71	10,84	13,95	14,13	13,89	13,80



### 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 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 (далее - НДТ) наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа 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 документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа 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 (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 2. Промысловая подготовка нефтегазовой жидкости	-	-	-	2004 г.
2	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 4 Уменьшение выбросов резервуарных парков	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	$\leq 5,8$	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	0
			Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	$\leq 0,002$	Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	0,000002
			Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	$\leq 2,5$	Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	0,002425
4	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа	Угледороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	$\leq 1,1$	Угледороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	0,000897
			Метан, кг/т н.э. продукции (год)	$\leq 110$	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	0
			Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	$\leq 0,6$	Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	0
				Приказ Минприроды №376 от 13 июня 2019 г.		2004 г.





	Угледороды пре дельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	≤ 11	Угледороды пре дельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	Угледороды пре дельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	0	Угледороды пре дельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	0	Угледороды пре дельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	0,00267	2004 г.
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. Закачка пластовой воды 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	Дымовая труба Подогреватель ПБТ-1,6М	1	1	
2	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 50 м3	3	3	
3	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 60 м3	1	3	
4	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 100 м3	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, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	по ОНВ в целом	по стационарному источнику (их совокупности)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Дымовая труба Подогреватель ПБТ-1,6М	1	т/год	0,002021	Углерода оксид	4	кг/т н.э продукция (год).	≤0,004	кг/т н.э продукция (год).	0,00267	м3/с	0,540354	4320	0,002021	0,059098
2	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 50 м3 ИЗАВ №0031	1		0,000026										0,000026	
3	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 50 м3 ИЗАВ №0010,	1	т/год	0,000005	Сероводород	2	кг/т н.э продукция (год).	≤0,002	кг/т н.э продукция (год).	0,000002	м3/с	0,004	4320	0,000005	0,000046
4	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 50 м3 ИЗАВ №0049	1													
5	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной,	1		0,000005										0,000005	
				0,000005										0,000005	







13	№0031 Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 50 м3 ИЗАВ №0010,	1	0,002021																0,002021
14	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 50 м3 ИЗАВ № 0049	1	0,002021																0,002021
15	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 100 м3 ИЗАВ №0040	1	0,002021																0,002021
16	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 60 м3 ИЗАВ №0050	1	0,002021																0,002021

Расчеты технологических нормативов выбросов представлены в проекте «Технологические нормативы Хыльчунского месторождения» (Приложение 1).





2.2.3. Технологические показатели источников 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			мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	
Дымовая труба Подогреватель ПБТ-1,6М	0032	Дымовая труба Подогреватель ПБТ-1,6М	Углерода оксид	4	11,848	0,0038		
	0010		Сероводород	2	5,356	0,0000201		
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	6484,743	0,0243345		
			Углеводороды предельные С6-С10	3	2398,432	0,0090003		
			Сероводород	2	5,356	0,0000201		
Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 50 м3	0031	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 50 м3	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	6484,743	0,0243345		
			Углеводороды предельные С6-С10	3	2398,432	0,0090003		
			Сероводород	2	5,356	0,0000201		
	0049		Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	6484,743	0,0243345		
			Углеводороды предельные С6-С10	3	2398,432	0,0090003		
			Сероводород	2	5,356	0,0000201		
Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 60 м3	0050	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 60 м3	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	6484,743	0,0243345		
			Углеводороды предельные С6-С10	3	2398,432	0,0090003		
			Сероводород	2	5,356	0,0000201		
Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 100 м3	0040	Дыхательный клапан Резервуар нефтяной, 100 м3	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	6484,743	0,0243345		
			Углеводороды предельные С6-С10	3	2398,432	0,0090003		



### 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	
				2	3
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		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
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	8
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 Хыльчужского месторождения ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-КОМИ" (Приложение 2, 3, 4, 5)

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)

Хыльчужское 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 Хыльчужского месторождения (Приложение 6)

##### 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 Хыльчужского 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	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
A	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	г/час	0,011 0,0175 0,018	0,012
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/год	0,037 0,004 0,0006 0,0004	0,694
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/т	0,0009 0,046	19,1
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/м3	0,67	268
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	%/т	26	0,572
6	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	кг/моточас	0,0023	0,079
7	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3	%/т	50	1,56
8	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	%/т	60	1,222
9	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/моточас	0,000061	1,069
10	Обгнивший материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/ед.	0,005	0,2
11	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел	0,055	1



12	Тара полиэтиленовая, загрязненная, негалогенированными органическими растворами (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	т/т	0,066	4
13	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	%/т	85	8,5
14	Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/чел	0,00001	0,2

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<p>Всего</p> <p>8</p>											

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											
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн									
			В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания									
А	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	Полигон обезвреживания и захоронения промышленных и бытовых отходов Южно-Хыльчужского месторождения	83-00004-3-00592-250914-	133,7	17,5	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	1,6
Всего			19	20	21	22	23	24	25	26	27	



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 приложениях 7, 8.

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 отсутствует.

#### 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: 16, на 1953 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

" 12 " 20 22 г.

