

№ 01-01-1295 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 нефтиПрошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, 11-0183-001125-П – ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» (Южно-Хыльчуйское 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





## 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	161,198	116,317	143,029	145,456	146,999	161,198	136,428	116,432	98,413
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.ст.м3	53,195	38,385	47,200	48,000	48,510	53,195	45,021	38,423	32,476

## 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	1400	3482,114	скважина	2308,597	3482,114	3482,357	1847,218	1557,708	1280,708	1080,193	550,665

## 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	215,66	211,69	215,39	215,66	206,53	204,8	190,97	185,69	178,6





### 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
1	Горячая вода	Гкал	18000	18000	18000	18000	18000	18000	18000	18000	18000

### 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

№ 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 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 НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатель воздействия на окружающую среду которой не превышает установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения	
1	2	3	4	5	6	7	
1	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазодляющей жидкости	-	-	-	2004 г.	
4	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	Приказ Минприроды №376 от 13 июня 2019 г.	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	2004 г.	
			≤ 110		0,0264		
			Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)		≤ 0,6	Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	0
			Углевороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)		≤ 11	Углевороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	0
5	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 16. Применение труб повышенной надежности	Углевороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)		Углевороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	2004 г.	
			≤ 2,0		0		
6	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 17. Ингибиторная защита	Углерода оксид, кг/т н.э. продукции (год)		Углерода оксид, кг/т н.э. продукции (год)	2004 г.	
			≤ 0,004		0,00196		





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 количества 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	Печь ПТБ-10Э	1	2	
2	Турбина SGT-600	1	1	
3	Котельная	1	1	

### 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»)		Класс опасности	Наименование	Мощность		Кол-во источников	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			
			Единица измерения	Величина			Единица измерения	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	Турбина SGT-600, ИЗАВ	Метан	кг/т н.э. продукт	≤110	-	Метан	кг/т н.э. продукт	000264	м3/с	28,517915	8760	0	15,973614		



2	№0009 Печь ПТБ-10Э, ИЗАВ №0029	1										15,97361									
												0									
3	Котельная, ИЗАВ №0129	1										2,79									
												0,8									
4	Турбина SGT-600, ИЗАВ №0009	1										28,517915									
												10,48									
5	Печь ПТБ-10Э, ИЗАВ №0029	1				4						0,973497									
												0,00196									
6	Котельная, ИЗАВ №0129	1										0,385745									
												0,8									
																				11,83924	
																					0,385745

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





2.2.3. Технологические показатели источника 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		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов	Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности			
1	2	3	4	5	6	7	8
Турбина SGT-600	0009	Труба турбины SGT-600	Метан	-	0	0	
Печь ПТБ-10Э	0029	Дымовая труба печи ПТБ-10Э	Углерода оксид	4	30,6062	0,3323309	
Котельная	0129	Труба котельной	Метан	-	0,94	0,5065271	
			Углерода оксид	4	16,61672	0,0308694	
			Углерода оксид	4	0	0	
			Углерода оксид	4	20,33049	0,0122319	

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	2	3	4	5
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	Наименование		Единица измерения	Единица измерения	Величина	Единица измерения		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
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 нормы 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 нормы 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 нормы 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 Южно-Хыльчужского 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)

Южно-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 Южно-Хыльчунского 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 Южно-Хыльчунского 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	Величина	
A	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0,00006	0,467
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/шт.	0,0005	1,682
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/т т/км	0,0009 0,046 0,04	572,294
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	13400
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	%/т	26	5,278
6	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	т/т	1,11	0,653
7	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	%/т	50	2,129
8	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	%/т	60	305,41
9	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	%/т	60	6,6
10	Обтирочных материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	0,75	2,1
11	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел	0,49	79,9
12	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	т/чел	0,158	25,8



13	Тара полиэтиленовая, загрязненная, негалогенированными органическими растворами (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	т/т	0,053	21,8
14	Упаковка полипропиленовая, загрязненная шелочами (содержание менее 5%)	4 38 122 41 51 4	т/т	0,004	0,7
15	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/т	0,081	10,7
16	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	т/м2	0,028	8,2
17	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	%/т	85	425
18	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/чел	0,13	21,2

№ 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							
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									
	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							
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-Хыльчужского месторождение	83-00004-3-00592-250914-	565,464	616,994	616,994	616,994	616,994	616,994	616,994	51,43





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 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 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 13 листах.

Количество приложений: 18, на 5222 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

16 " 25 " 20 22 г.

