

№ 01-01-1296 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, 11-0183-001069-П – Харьягинское нефтяное месторождение

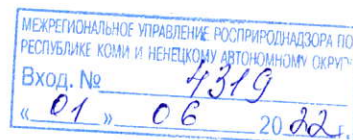
код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим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

М.П. (при наличии)

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	1633,030	1308,098	1294,862	1442,334	1574,861	1633,030	1562,734	1405,588	1373,983
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.ст.м3	162,300	124,269	123,012	137,022	159,506	162,300	152,626	136,676	133,105

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	10911	7965,26	скважина	6081,15	6293,83	6342,53	7318,17	7399,99	7522,52	7701,05	7965,26

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	187,13	146,94	159,37	169,37	175,9	185,63	187,13	184,83	184,53

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 (центральная котельная)	Гакл	8 598	7 636	7 636	7 636	7 636	7 636	7 636	7 636	7 636
2	Пар (центральная котельная)	Гкал	7 047	5 335	5 335	5 335	5 335	5 335	5 335	5 335	5 335
3	Горячая вода (котельная УПСВ)	Гкал	7 611	7 164	7 164	7 164	7 164	7 164	7 164	7 164	7 164

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
1	17.10.2020 11:00 по мск	23.10.2020	Земельным ресурсам-468 500 руб. Водному объекту (река Колва)- 24 435 809,51руб.	Краткая характеристика аварии: Разрушение трубопровода 17 октября 2020 года произошло в результате превышения внутреннего давления прочного сварного шва ремонтного участка при проведении работ по очистке внутренней полости дюкерного перехода от жидкости. Причины возникновения: Вытеснение жидкости из участка «от дюкера 1а до дюкера 1б» низконапорного водопровода от т.в.3-х задвижек до БКНС-2 производилась на задвижку № В5, при этом мероприятии предусмотрено вытеснение нефти через задвижку №Д1. Так же при данном стечении обстоятельств не предупреждено открытие задвижки №С1, что привело к созданию избыточного давления внутри водопровода, превысившего допустимое давление, вследствие чего произошла разгерметизация водопровода.	Оперативное сообщение об инциденте направлено в 11 часов 00 минут 17 октября 2020 года в Единую диспетчерскую службу МОГО «Нарьян-Мар». Для локализации места отказа 17.10.2020 выполнена мобилизация сил и средств ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», а именно кубовых емкостей, бочка-тары, мотопомп, скиммера, сорбента, сорбирующих бонов, 4 лодок, 3-хпалаток с комплектовыми, 4-х электростанций, 2-х тепловых пушек, 25-тиштук поролоновых матов, экскаватор и персонала предприятия в количестве 11 человек. Проведена установка 1-го рубежа заградительных бонов протяженностью 40 метров и сорбирующих бонов протяженностью 60 метров в районе отказа трубопровода у 5-го моста р.Колва

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
1	25.12.2020 07:30 мск	09.01.2021		<p>Краткая характеристика инцидента: При обходе трубопровода 25.12.2020 в 07:30 оператором была зафиксирована разгерметизация нефтесборного коллектора «точка врезки с куста 56 до задвижки №95» в районе точки врезки куста №63 и секущей задвижки №107 в 250 метрах от задвижки №107 против потока жидкости, вследствие чего нефтесодержащая жидкость попала на рельеф.</p> <p>Причины возникновения: Является локальной коррозионный износ стенки трубопровода.</p> <p>Последствия: Площадь застывшей (замерзшей) массы нефтесодержащей жидкости составил 1100 м². Объем массы снега и нефтесодержащей жидкости 110 м³.</p>	<p>Проведены оперативные действия обслуживающим персоналом по снижению внутреннего избыточного давления в трубопроводе и установке по наряду-допуску временного герметизирующего устройства. Сбор нефтесодержащих жидкостей ручным способом, при этом было задействовано 20 работников предприятия. Вывезено 628 м³ нефтезагрязненной снежной массы на полигон для дальнейшей утилизации. Завезен и спланирован торф/песок в объеме 335 м³. Проведена техническая рекультивация нарушенных земель.</p>

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 документов, которыми установлены 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, 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	-	-	-	1987 г.																
2	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 4 Уменьшение выбросов резервуарных парков	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>≤ 5,8</td> </tr> <tr> <td>Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>≤ 0,002</td> </tr> <tr> <td>Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>≤ 2,5</td> </tr> <tr> <td>Угледороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>≤ 1,1</td> </tr> </table>	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 5,8	Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 0,002	Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	≤ 2,5	Угледороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 1,1	Приказ Минприроды №376 от 13 июня 2019 г.	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>0,000001</td> </tr> <tr> <td>Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>0,000685</td> </tr> <tr> <td>Угледороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>0,000253</td> </tr> </table>	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	0	Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	0,000001	Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	0,000685	Угледороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	0,000253	1987 г.
Метан, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 5,8																					
Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 0,002																					
Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	≤ 2,5																					
Угледороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 1,1																					
Метан, кг/т н.э. продукции (год)	0																					
Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	0,000001																					
Угледороходы предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	0,000685																					
Угледороходы предельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	0,000253																					
4	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>≤ 110</td> </tr> <tr> <td>Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>≤ 0,6</td> </tr> </table>	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 110	Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 0,6	Приказ Минприроды №376 от 13 июня	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>0,01852</td> </tr> <tr> <td>Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)</td> <td>0</td> </tr> </table>	Метан, кг/т н.э. продукции (год)	0,01852	Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	0	1987 г.								
Метан, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 110																					
Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 0,6																					
Метан, кг/т н.э. продукции (год)	0,01852																					
Сероводород, кг/т н.э. продукции (год)	0																					

	продукции (год)	2019 г.	продукции (год)	продукции (год)	0	1987 г.
5	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 16. Применение труб повышенной надежности	Углеродорода пре дельные С1-С5 (исключая метан), кг/т н.э. продукции (год)	≤ 11	0	1987 г.
6	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 17. Ингибиторная защита	Углеродорода пре дельные С6-С10, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 2,0	0	1987 г.
7	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 19. Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Углерода оксид, кг/т н.э. продукции (год)	≤ 0,004	0,0035	1987 г.
8	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 20. Подготовка нефтепромысловых сточных вод для закачки в нагнетательные скважины	-	-	-	1987 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 Печь ПП-0,63	3	1	
2	Дымовая труба Печь НУС	2	2	
3	Дымовая труба Печь ПТБ-10-64	3	2	
4	Дымовая труба Печь ПТБ-10-А	5	2	
5	Дымовая труба Печь ПТБ-10/64	2	2	
6	Дымовая труба Печь Nonsewell E-100	1	1	

7	Дымовая труба Печь ПТБ-10Э	1	2
8	Дымовая труба Печь ПП-0,63	1	2
9	Дыхательный клапан РВС-5000 (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/источников 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	Класс опасности	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	Дымовая труба Печь ПП-0,63 ИЗ/АВ № 0037	1	т/год	0	Метан	-	кг/т н.э. продукции (год).	≤ 110	кг/т н.э. продукции (год).	0,01852	м3/с	0,259998	8760	0	152,98734
2	Дымовая труба Печь ПП-0,63 ИЗ/АВ №0074	1	т/год	0	Метан	-	кг/т н.э. продукции (год).	≤ 110	кг/т н.э. продукции (год).	0,01852	м3/с	0,259998	8760	0	152,98734
3	Дымовая труба Печь НУС. ИЗ/АВ №0179	1	т/год	0,021062	Метан	-	кг/т н.э. продукции (год).	≤ 110	кг/т н.э. продукции (год).	0,138426	м3/с	0,138426	8760	0,021062	152,98734
4	Дымовая труба Печь НУС ИЗ/АВ №0203	1	т/год	0,021062	Метан	-	кг/т н.э. продукции (год).	≤ 110	кг/т н.э. продукции (год).	0,138426	м3/с	0,138426	8760	0,021062	152,98734

5	Дымовая труба Печь ППБ-10-64 ИЗ АВ №0092	1	94,38684	1,089756	94,38684	1,089756	94,38684
6	Дымовая труба Печь ППБ-10-А ИЗ АВ №0093	1	1,592663	1,089756	1,592663	1,089756	1,592663
7	Дымовая труба Печь ППБ-10-А ИЗ АВ №0094	1	1,592663	1,089756	1,592663	1,089756	1,592663
8	Дымовая труба Печь ППБ-10-А ИЗ АВ №0096	1	0,728413	1,089756	0,728413	1,089756	0,728413
9	Дымовая труба Печь ППБ-10-А ИЗ АВ №0097	1	0,728413	1,089756	0,728413	1,089756	0,728413
10	Дымовая труба Печь ППБ-10-А ИЗ АВ №0100	1	50,37147	1,089756	50,37147	1,089756	50,37147
11	Дымовая труба Печь ППБ-10/64 ИЗ АВ №0101	1	0,82782	3,160191	0,82782	3,160191	0,82782
12	Дымовая труба Печь ППБ-10/64 ИЗ АВ №0102	1	0,82782	3,160191	0,82782	3,160191	0,82782
13	Дымовая труба Печь Honeywell П-100 ИЗ АВ №0104	1	0	3,900221	0	3,900221	0

23	Дымовая труба Печь ППБ-10-64 ИЗАВ №0092	1	5,544745	1,089756	5,544745
24	Дымовая труба Печь ППБ-10-А ИЗАВ №0093	1	1,475885	1,089756	1,475885
25	Дымовая труба Печь ППБ-10-А ИЗАВ №0094	1	1,885853	1,089756	1,885853
26	Дымовая труба Печь ППБ-10-А ИЗАВ №0096	1	0,700099	1,089756	0,700099
27	Дымовая труба Печь ППБ-10-А ИЗАВ №0097	1	0,684331	1,089756	0,684331
28	Дымовая труба Печь ППБ-10-А ИЗАВ №0100	1	5,636291	1,089756	5,636291
29	Дымовая труба Печь ППБ-10/64 ИЗАВ №0101	1	1,412813	3,160191	1,412813
30	Дымовая труба Печь ППБ-10/64 ИЗАВ №0102	1	1,185754	3,160191	1,185754
31	Дымовая труба Печь Honeywell E-100 ИЗАВ №0104	1	1,666097	3,900221	1,666097

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		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			
Дымовая труба Печь ПП-0,63	0037	Дымовая труба Печь ПП-0,63	Метан	-	0	0				
			Углерода оксид	4	327,73	0,04284				
			Метан	-	0	0				
			Углерода оксид	4	301,276	0,039382				
			Метан	-	0	0				
			Углерода оксид	4	432,422	0,056525				
			Метан	-	5,143	0,0006679				
			Углерода оксид	4	51,429	0,0066788				
			Метан	-	5,143	0,0006679				
			Углерода оксид	4	51,429	0,0066788				
Дымовая труба Печь НУС	0203	Дымовая труба Печь НУС	Метан	-	114,585	0,050503				
			Углерода оксид	4	106,184	0,0468				
			Метан	-	114,585	0,050503				
			Углерода оксид	4	135,679	0,0598				
			Метан	-	52,406	0,0230978				
			Углерода оксид	4	50,369	0,0222				
			Метан	-	52,406	0,0230978				
			Углерода оксид	4	49,235	0,0217				
			Метан	-	3624,015	1,5972689				
			Углерода оксид	4	405,507	0,1787256				
Дымовая труба Печь ПТБ-10-А	0096	Дымовая труба Печь ПТБ-10-А	Метан	-	6790,736	2,9929871				
			Углерода оксид	4	398,921	0,1758227				
			Метан	-	8,53	0,0112178				
			Углерода оксид	4	35,357	0,0465				
			Метан	-	8,53	0,0112178				
			Углерода оксид	4	36,726	0,0483				
			Метан	-	19,96	0,02625				
			Углерода оксид	4	34,065	0,0448				
			Дымовая труба Печь ПТБ-10-64	0092	Дымовая труба Печь ПТБ-10-64	Метан	-	8,53	0,0112178	
						Углерода оксид	4	35,357	0,0465	
Метан	-	8,53				0,0112178				
Углерода оксид	4	36,726				0,0483				
Метан	-	19,96				0,02625				
Углерода оксид	4	34,065				0,0448				
Дымовая труба Печь ПТБ-10/64	0101	Дымовая труба Печь ПТБ-10/64				Метан	-	8,53	0,0112178	
						Углерода оксид	4	35,357	0,0465	
						Метан	-	8,53	0,0112178	
						Углерода оксид	4	36,726	0,0483	
			Метан	-	19,96	0,02625				
			Углерода оксид	4	34,065	0,0448				

	0102		Метан	-	19,96	0,02625	
			Углерода оксид	4	28,59	0,0376	
Дымовая труба Печь Honeuwell E-100	0104	Дымовая труба Печь Honeuwell E-100	Метан	-	0	0	
			Углерода оксид	4	22,229	0,0528316	
Дымовая труба Печь ПТВ-10Э	0108	Дымовая труба Печь ПТВ-10Э	Метан	-	19,961	0,02625	
			Углерода оксид	4	22,204	0,02625	
Дымовая труба Печь ПП-0,63	0138	Дымовая труба Печь ПП-0,63	Метан	-	85,817	0,0112178	
			Углерода оксид	4	12,24	0,0016	
			Сероводород	2	0,008	0,0000002	
Дыхательный клапан РВС-5000 (нефть)	0130	Дыхательный клапан РВС-5000 (нефть)	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	7,944	0,0001947	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	2,938	0,000072	

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	Технологический норматив сброса, т/год								
				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 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)			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 сбросов 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 Харьягинского нефтяного месторождения ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-КОМИ" (Приложение 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9)

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)

Харьягинское нефтяное 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 Харьягинского нефтяного месторождения (Приложение 10)

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 Харьягинского нефтяного месторождения

4.3 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
A	1	2	Единица измерения	Величина	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	г/час	0,011 0,0175 0,009 0,018 0,01 0,025	0,097
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/год	0,0012 0,0009 0,0052 0,0016 0,001 0,0053	0,99
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/т т/км	0,046 0,04	371,55
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	32 026
5	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	%/т	50	11,615
6	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	%/т	60	122,892
7	Обтирочных материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	0,73	2,6

8	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел	0,08	21,4
9	Тара полиэтиленовая, загрязненная, неагломерированными органическими растворами (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	т/т	0,053 0,066	53,1
10	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	%/т	85	850
11	Остатки и отарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	%/т	15	0,3
12	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/блюдо	0,00001	40,2

№ строки	Наименование объекта размещения отходов	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам												
		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			
Всего														
Данный раздел не разрабатывается, так как ежегодная передача отходов другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам с целью их дальнейшего размещения неосуществляется														

№ строки	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов											
			Лимиты на размещение отходов, тонн	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										
				В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										
А	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
Всего			2600,85	340,55	371,55	371,55	371,55	371,55	371,55	371,55	371,55	371,55	371,55	
1	Полигон для утилизации нефтесодержащих отходов Харьягинского нефтяного месторождения	83-00001-3-00592-250914	2600,85	340,55	371,55	371,55	371,55	371,55	371,55	371,55	371,55	371,55	31	

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 11, 12.

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 19 листах.

Количество приложений: 20, на 500к 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.

Handwritten signature in blue ink.

