Руководителю Межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

по Республике Коми и Ненецкому автономному округу Астраханову И. М.

паименование

федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на выдачу комплексного экологического разрешения

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Территориально-производственное предприятие "ЛУКОЙЛ-Ухтансфтегаз" Общество с ограниченной ответственностью "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 1106014140

номер

налогоплательщика

(ИНН)

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 87-0111-001089-П - Южно-Лыжское месторождение, ТІПГ "ЛУКОЙЛ-

окружающую среду,

Ухтанефтегаз", ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего петативное 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)

И.о. директора Купен А

М.П. (при паличии)

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

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

№ π/π	Наименование вида производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии	Единица измерения	Максимальный объем производимой	(в таблице		сведения обо	всех видах		ции (товара ериалов, кот)		зуются для
	(в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)	с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)		продукции (товара) согласно проектной документации	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Нефтегазоводяная жидкость	06.10.10.100	тыс.тонн	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658

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)

№	Наименование сырья	Код сырья	Единица	Максимальный	Планируемый объем использования сырья по годам							
π/π	(в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)	(в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)		объем используемого сырья в год	разреш	ения. Сведен	ия представ	ляются с уче	том планиро	ования увели	ого экологи ичения мощн 1.1 или сокр 20 29	ости по
1	2	3	4	5	6 7 8 9 10 11 12 13							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	колич	мальное нество емой воды	Источник водоснабжения	разреш	ваются сведе ения. Сведен	ния на плані пия представ	ируемый пер ляются с уче	оиод действи стом планир	ы по годам комплекснования увели увели батицы	ого экологи чения мощн	юсти по
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	3,200	1,170	Лицензия на недропользование СЫК 13212 НЭ от	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№	Единица	Максимальное количество	Планируемое использование электрической энергии по годам										
Π/Π	измерения	потребляемой	(указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического										
		электрической энергии в год											
			отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1, или сокращения)										
			20 23	20 23 20 24 20 25 20 26 20 27					20 29	20 30			
				1 1									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
1	млн.кВт*ч	28,860	28,351	28,351	28,499	28,860	28,274	27,700	27,215	26,734			

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

$N_{\underline{0}}$	Вид	Единица	Максимальное	Максимальное Планируемое использование тепловой энергии по годам										
п/п	тепловой энергии	измерения	использование тепловой энергии в	(указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по										
			год	отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1, или сокращения)										
				20 23 20 24 20 25 20 26 20 27 20 28 20 29 20 30							20 30			
1	2	3	4	4 5 6 7 8 9 10 11 12										
	Тепловая энергия на месторождении не используется													

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

(в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона № 116-ФЗ "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

№	Дата	Дата	Размер вреда,	Краткая характеристика аварии,	Основные мероприятия						
Π/Π	возникновения	ликвидации	причиненного	причины возникновения,	по ликвидации аварии						
	аварии	аварии	окружающей	последствия для компонентов							
			среде, тыс. руб.	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)							
1	2	3	4	5	6						
A	Аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие в период с 2016 г. по 2022 г., отсутствуют										

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

$N_{\underline{0}}$	Дата	Дата	Размер вреда,	Краткая характеристика	Основные мероприятия
Π/Π	возникновения	ликвидации	причиненного	инцидента, причины	по ликвидации инцидента
	инцидента	инцидента	окружающей	возникновения, последствия для	
			среде, тыс. руб.	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)	
1	2	3	4	5	6
Инп	иленты, повлекшие	негативное воздей	ствие на окружающу	ю среду, произошедшие в период	с 2016 г. по 2022 г., отсутствуют

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности

(при наличии)

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

Программа повышения экологической эффективности не предусмотрена ввиду отсутствия превышений технологических показателей НДТ и соблюдения 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, пожаватели воздействия на окружающую среду которых не превышание технологические показатели напучения доступных технологий (далее - ПДТ)

Ме п/п	Наименование информационно-технического	Описание технологий, показатели воздействия	Технологически (графа заполняется,	е показатели НДТ если для технологии,	Реквизиты документа, которым установлены	Цели внедрения технологии,		Дата внедрения
	справочника по наизучшим доступным технологиям	на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Федерального за № 7-ФЗ "Об охране (Собрание законод Федерации, 2002	афе, установлены е понавлены ИЦТ в пунктом 3 ст. 23 комна от 10.01.2002 окружающей среды") ительства Российской № 2, ст. 133; 2014, ст. 4220)	технологические показатели НДТ (прафа заполнеска, есля для технология, узаполней трифе, установления технология селя прафе, установления технологическая пожителя НДТ в соответствии с пумком 5 статы 2 Фесерального заполн	П сегов, свид ди дового в сегов, свид ди дового в сегов, свид ди дового в соответствии до соо		
							,	
1	2 ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	3 НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан	4 ≤61,65 кг/т продукции (год)	5 Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Метан	0,003409275 кг/т продукции (год)	7 2002
			Углерода оксид	≤55,37 кг/т продукции (год)		Углерода оксид	0 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные С6- С10	≤27,49 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные С6- С10	0,001849718 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан) Азота диоксид	≤25,16 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан) Азота диоксид	0,001440845 кг/г продукции (год)	
			Азота диоксид Азота оксид	≤2,66 кг/т продукции (год) ≤0,85 кг/т		Азота диоксид Азота оксид	0 кг/т продукции (год) 0 кг/т	
				продукции (год)			продукции (год)	
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Серы диоксид	≤48,02 кг/г продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 ог 27.05.2022 г.	Серы диоксид	0,206054856 кг/т продукции (год)	2002
			Углерода оксид	≤45,72 кг/т продукции (год)		Углерода оксид	2,310393608 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид Азота оксид	≤35,15 кг/т продукции (год) ≤5,65 кг/т	1	Азота диоксид	0,547942699 кг/т продукции (год) 0,312786232	
				продукции (год)			кг/т продукции (год)	
			Метан	≤4,37 кг/т продукции (год)		Метан	3,624565718 кг/т продукции (год)	
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Углерода оксид	≤103,73 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 ог 27.05.2022 г.	Углерода оксид	0 кг/т продукции (год) 0.001608232	2002
			Метан	≤99,78 кг/т продукции (год)		Метан	0,001608232 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	≤59,43 кг/г продукции (год)		Азота диоксид	0 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные С6- С10	≤20,89 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные С6- С10	0,001601147 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	≤13,32 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан)	0,000750919 кг/т продукции (год)	
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 17. Поддержание	Азота оксид Углеводороды	≤9,64 кг/т продукции (год) ≤0,1440 кг/т	Приказ Минприроды № 377 от	Азота оксид Углеводороды	0 кг/т продукции (год) 0,009541473	2002
		пластового давления	предельные С6- С10	продукции (год)	27.05.2022 r.	предельные С6- С10	кг/т продукции (год)	
			Углерода оксид Метан	≤0,144 кг/т продукции (год) ≤4,1139 кг/т		Углерода оксид Метан	0 кг/т продукции (год) 0,005420346	
				продукции (год)			кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	≤0,0108 кг/т продукции (год)		Азота диоксид	0 кг/т продукции (год) 0,00059634 кг/т	
			Сероводород Азота оксид	≤0,0055 кг/т продукции (год) ≤0,0023 кг/т	<u> </u>	Сероводород Азота оксид	продукции (год) 0 кг/т	
			Углеводороды предельные С1-	продукции (год) ≤0,0828 кг/г продукции (год)		Углеводороды предельные С1-	продукции (год) 0,002530877 кг/т продукции	
			С5 (исключая метан)		С5 (исключая метан)	(год)		

Подготовлено с использованием системы	КонсультантИлос						

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

No	Наименование стационарного	Количество	Количество	Примечание
п/п	источника (их совокупности)	стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин (ист. №6001, №6005, №6006, №6007, №6033, №6034, №6035, №6039, №6040, №6041, №6042, №6043)	12	3	НДТ 6 (ИТС 28-2021) Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин
2	Объект использования попутного нефтяного газа для подготовки нефти – (ист. №0016, №0015, №0017, №0018, №0019, №0020, №0043, №0044, №0045, №0046, №0047, №0048, №0049, №0050)	14	5	НДТ 15 (ИТС 28-2021) Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. Утилизация нефтяного попутного газа
3	Объект подготовки нефти, газа и воды (ист. №0024, №0026, №6014)	3	3	НДТ 7 (ИТС 28-2021) Подготовка нефти газа и воды
4	Объект поддержания пластового давления (ист. №0028)	1	4	НДТ 17 (ИТС 28-2021) Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

								чета технологических нормативов выоросов Технологический Технологический Расход (объем) Время работы Технологи							
№ п/п		ристика ста ика (их сов			Загрязняю вещести		Техноло показат			югический стационарного		(объем) пной смеси	Время работы источника/	Технолог норматив	
	псточн	(11. 008		,	Bemeeri	-	(техноло	гический		стационарного ника (их		выбросов	источника	т/го	
								ель НДТ		упности)	(графа запол	иняется, если	выброса,		
								іяется в				гический	час/год		
								с пунктом 3 едерального				ель НДТ ен в виде	(графа		
								10.01.2002				онцентраций	заполняется, если		
								Об охране				их веществ)	технологичес-		
							окружаюц	ей среды")					кий показатель		
													НДТ установлен		
	Наименование	Кол-во	Mo	щность	Наименование	Класс	Единица	Величина	Единица	Величина	Единица	Величина	в виде показателя	по	по ОНВ
		источ-	Еди-	Величина	1	опас	измерения		измерения		измерения		объема и (или)	стационар-	в целом
		ников	ница			ности							массы выбросов	ному	
			изме-										в расчете на	источнику	
			рения										единицу времени)	(их совокуп- ности)	
													-y	пости	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Объект добычи,	12	т/год	2,846287	Метан	-	кг/т	≤61,65	кг/т						
	сбора, транспорта						продукции		продукции	0,00340928	-	-	-	2,846287	130,708828
1	продукции нефтяных						(год)		(год)		<u> </u>				
	скважин (ист.		т/год	1,202912	Смесь предельных	4	кг/т	≤25,16	кг/т		l				
	№6001, №6005,				углеводородов		продукции		продукции						
1	№6006, №6007,				С1Н4-С5Н12 (исключая метан)		(год)		(год)	0,00144085	-	-	-	1,202912	2,2361631
	№6033, №6034,				(исключая метан)										
	№6035, №6039,										<u> </u>				
	№6040, №6041, №6042, №6043)		т/год	1,544266	Смесь предельных	4	кг/т	≤27,49	кг/т						
	700012,700013)				углеводородов		продукции		продукции	0,00184972	_	_	-	1,544266	4,412902
					C6H14-C10H22		(год)		(год)					,	,
2	Объект использования	14	т/год	7,143123	Серы диоксид	3	кг/т продукции	≤48,02	кг/т продукции	0,206054856				7.142122	7,143123
	попутного						продукции (год)		продукции (год)	0,206054856	-	-	-	7,143123	/,143123
	нефтяного газа		т/год	80,092389	V	4	Kr/T	≤45,72	кг/т						
	для подготовки		1/1 ОД	00,072307	Углерода оксид	7	продукции	≥43,72	продукции	2,310393608	_	_	_	80,092389	80,092389
	нефти – (ист.						(год)		(год)	_,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,				00,00	,
	№0016, №0015,		т/год	18,995049	Азота диоксид	3	кг/т	≤35,15	кг/т						
	№0017, №0018, №0019, №0020,						продукции		продукции	0,547942699	-	-	-	18,995049	18,995049
	№0043, №0044,						(год)		(год)						
	№0045, №0046,		т/год	10,843086	Азота оксид	3	кг/т	≤5,65	кг/т						
	№0047, №0048,						продукции		продукции	0,312786232	-	-	-	10,843086	10,843086
	№0049, №0050)						(год)		(год)						
			т/год	125,649641	Метан	-	кг/т	≤4,37	кг/т	3,624565718				125,649641	130,708828
							продукции (год)		продукции (год)	3,024303710	_	_	-	123,047041	150,700020
3	Объект	3	т/год	1,3426577	Метан		кг/т	≤ 99,78	KT/T						
	подготовки нефти,						продукции		продукции	0,001608232				1,3426577	130,708828
	газа и воды (ист.						(год)		(год)	0,001008232	_	-	-	1,3420377	130,700020
	№0024, №0026,														
	№6014)		т/год	0,6269162	Смесь предельных	4	кг/т	≤ 13,32	кг/т						
					углеводородов С1Н4-С5Н12		продукции (год)		продукции (год)	0,000750919				0.6260162	2,2361631
					(исключая метан)		(1.54)		(104)	0,000/30919	_	-	-	0,6269162	2,2301031
1										1	1				
1			т/год	1,336743	Смесь предельных	4	кг/т	≤ 20,89	кг/т						
1				,	углеводородов		продукции	.,	продукции		1				
					C6H14-C10H22		(год)		(год)	0,001601147	-	-	-	1,336743	4,412902
1					Ì						1				
4	Объект	1	т/год	0,095743	Сероводород	2	кг/т	≤0,0055	кг/т						
	поддержания						продукции		продукции	0,00059634	-	-	-	0,095743	0,095743
	пластового						(год)		(год)		l				
1	давления (ист. №0028)		т/год	0,870242	Метан	-	кг/т	≤0,0055	кг/т						
1	N20028)				Ì		продукции		продукции	0,005420346	-	-	-	0,870242	130,708828
1			L		<u> </u>		(год)		(год)	L	<u> </u>				
			т/год	0,4063349	Смесь предельных	4	кг/т	≤ 0,0828	кг/т						
					углеводородов		продукции		продукции						
					C1H4-C5H12		(год)		(год)	0,002530877	-	-	-	0,4063349	2,2361631
					(исключая метан)						l				
1											ļ				
1			т/год	1,531893	Смесь предельных	4	кг/т	≤0,0055	кг/т	1	1				
					углеводородов С6Н14-С10Н22		продукции (год)		продукции (год)	0,009541473	-	-	-	1,531893	4,412902
1					- 5111 . 5101122		(104)		(10,4)	1	1				
	l .			<u> </u>	1		<u> </u>								

Технологические нормативы выбросов представлены в проекте "Расчет Технологических нормативов для Южно-Лыжского месторождения"

Полготовлено с использованием системы КонеультантПлюе

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

Наименование	Номер	Наименование источника выброса	Загрязияющее вещество		Макс	имальное	Примечание
стационариого	источника	(номер и наименование источника указывается и 3	Наименование	Класс	мг/куб. м	n/cex	(приводится 8
-	6001	Kyer Nel	Метан			0.006013	·
		скважины №№ 101 (законсервировани), 102, 104 с установкой дозирования реагента, 105 Куст №2	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Сесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4		0,002808 0,0032626	
	6005	Куст №2 скважины №№113 с установкой дозиоования	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	- 4		0,008562 0,003998	-
	6006	скважины №№113 с установкой дозирования реагента,115,114,112 с установкой дозирования Куст №3	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 Метан	4		0,0046456	
	0000	скважины №№116, 130 с установкой	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	- 4		0,004584	
	6007	домирования подачи реагента, 131 с установкой домирования реагента, 021, 22	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22 Метан	4		0,0053271	
		(нагиетательная)	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4		0,000727	
Объект добычи,	6033	Kyct №9	Метан			0,006516	
сбора, транспорта		1, 167, 169, 170, 156, 158, 161 (в консервации),171, дренажная емкость, АГЗУ Куст №7	Углеволоролы предельные C1-C5 (исключая метан) Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4		0.003042	
продукции пефтяных	6034	скважина №№ 149 150 151 (нагистательная)	Метан Углеволороды предельные C1-C5 (исключая метан)	- 4		0,007957	-
скважин (ист.	6035	152, 153, 155 (нагнетательная), 154 Куст №4	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	4		0.0043169	
	6035		Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	- 4		0,008163 0,003812	
Nt6033, Nt6034, Nt6035, Nt6039,	6039	скважины ж.ме124 (не эксплуат.), 125, 122, 121 (нагистательная), 175 с установкой дозирования Куст №5 (проект)	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 Метан	4		0,004429	l —
Ne6040, Ne6041, Ne6042, Ne6043)		скважины №№ 136, 137, 139, АГЗУ Сатурн	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4		0,004803 0,0055812	
20042, 20043)	6040	Kyct Na6	Метан			0,0094	
		скважины №№ 141, 142 (в консервации), 143, 145, 146 (нагистательная), 182 Куст №30	Углеволороды предельные C1-C5 (исключая метан) Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4		0.004389	
	6041	Куст №30 скважины №№ 30 (нагистательная),126,127,125	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	- A		0,008058 0,003762	
		(нагистательная), дренажная емкость,	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	4		0.0043719	
	6042	(нагнетательная), дренажная емкость, Куст №8 (Перспектива 2023) нефтяные скважины № 163, 164, 165ГС, газовая	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	- 4		0,009282	
	6043	скважина №186, нагнетательная скважина	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 Метан	4		0,0050363	<u> </u>
		нефтяные скважины № 162, 168, нагнетательная скважина №173	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4		0.002167	
	0016		Серы диоксид	3		0,0025181 0,0107880	
	1	Печь ПП-0,63 (труба 2)	Углевода оксил Алота диоксид	3		0,1185440 0,0215760	l
	1	1	Азота оксид	3		0,0128960	
	0015		Метан Серы диоксид	3		0,0110410 0,1214510	
		Печь ПП-0,63 (труба 1)	Углерода оксид Алота диоксид	3		0,1214510	
			Азота оксид Метан	3		0,0132130	
	0017		Серы лиоксил	3		0,0105120	
		Печь ПП-0,63 (труба 3)	Углерода оксид Алота диоксид	3		0,1160640 0,0211680	
			Азота оксид Метан	3		0,0126720	
	0018		Серы диоксид	3		0,0113300	
		Печь ПП-0,63 (труба 4)	Углерода оксид Алота диоксид	3	-	0,1246300 0,0022660 0,0135960	
			Алота оксил Метан	3		0,0135960	
	0019		Серы диоксид	3		0,0225120	
		Печь ПТБ-10Э №5 (труба 1)	Углерода оксид Алота лиоксил	3		0,0631140	
			Азота оксид	3		0,0337680	H
	0020		Серы диоксид	3		0,0215650 0,1643480	
		Печь ПТБ-10Э №6 (труба 1)	Азота диоксид	3		0.0603820	
Объект использования			Азота оксид Метан	3		0,0324610 0,3291500	l —
попутного	0043		Серы пиоксил Углевола оксил	3		0,0019000	
нефтяного газа для подготовки		Печь НУС 0,1	Азота диоксид	3		0,0114000	
пефти – (ист. №0016, №0015,			Азота оксид Метан	-		0,0864500	
N20017, N20018,	0044		Серы диоксид Углерода оксил	3		0,0047800	-
Ne0019, Ne0020, Ne0043, Ne0044,		Труба ПП-0,63	Азота диоксид	3		0,0310700	
No0045 No0046			Алота оксил Метан			0,0203150 0,2174900	
Ne0047, Ne0048, Ne0049, Ne0050)	0045		Серы диоксид Углерола оксил	4		0,0222180 0,1693720	l —
		Печь ПТБ-10Э №5 (труба 2)	Алота диоксид Алота оксид	3		0,0624680 0,0334880	
			Метан			0.3397100	
	0046		Серы диоксид Углерода оксид	4		0,0220410 0,1676790	
		Печь ПТБ-10Э №5 (труба 3)	Алота лиоксил Алота оксид	3		0,0619380 0,0332010	-
	0047		Метан	2		0.3353580	
	004/	W WWW. 100 M.C	Серы диоксид Углерола оксил	4		0,0219420 0,1664280	
	1	Печь ПТБ-10Э №5 (труба 4)	Азота диоксид Азота оксид	3		0,0612720 0,0329130	l
	0048		Метан Серы лиоксия	3		0,3332700	i -
	UU40	T PT 100 MC/ 5 D	Углерода оксид	4		0,1627080	
		Печь ПТБ-10Э №6 (труба 2)	Алота диоксид Алота оксид	3	-	0,0321840	
	0049		Метан Серы диоксид	3		0,3245220 0,0211720	<u> </u>
		Печь ПТБ-10Э №6 (тоуба 3)	Углерода оксид	4		0,1602120	
	1	11 D-10.5 200 (1py08.3)	Алота диоксид Алота оксил	3		0,0316000	
	0050		Метан Серы диоксид	3		0,3210560 0,0232500	-
		Печь ПТБ-10Э №6 (труба 4)	Углерода оксид Алота пиоксид	4		0,1767000	
	1		Азота оксид	3		0,0348750	
	ļ		Метан Метан	-		0,3534000	l
	0024	Труба насосной внешней перекачки нефти	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4		0.0025400	F
Объект		1	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 Метан			0,012768	
подготовки	0026	m c v ·	Углеволороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1.4		0.0032080	
подготовки вофти, газа и воды (ист.	0026	Труба насосной внутренией перекачки нефти		4			l
подготовки нефти, газа и		Технологическая площадка установки	Смесь предельных углеводоводов C6H14-C10H22 Метан	4		0.0132 0.030264	
подготовки вефти, газа и воды (ист. №0024, №0026, №6014)	0026 6014		Смесь пислельных утлевологолов С6Н14-С10Н22 Метан Утлеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Смесь предельных утлеводородов С6Н14-С10Н22	4 4		0.0132 0.030264 0.0141310 0.0164198	
подготовки нефти, газа и воды (ист. №0024, №0026,		Технологическая площадка установки подготовки перекачки пефти (УППН), в т.ч.	Смесь предельных углеводоводов C6H14-C10H22 Метан	4 - 4 4 2		0.0132 0.030264 0.0141310	

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

No.	Наименование	Количество стационарных источников (их	Количество загрязияющих веществ, для которых установлены	Примечание						
1	2	3	4	5						
	Станионалиме источники сбоссов загрязывающих веществ на объекте ОНВ отсутствуют									

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№	Характ	теристика с	тационар	ного	Загрязн	яющее	Технолог	гический	Технолог	гический	Расход сто	очных вод	Время	Технолог	тический
Π/Π	источ	ника (их со	овокупнос	ти)	веще	ство	показатель НДТ		показ	атель,			работы	норматив	выброса,
							(технолог	гический	устанавливаемый для			источника/	т/год		
			показате	ель НДТ	стационарного				источников						
				определ	іяется в	источ	источника			сброса,	сброса,				
							соответствии	•	(их совок	супности)			час/год		
							3, 5 статьи 23					, ,			
							Федерального закона								
							от 10.01.20								
								кружающей							
							среды") (Собрание								
							законодательства								
							Российской Федерации,								
							2002, № 2, c								
							№ 30, c	т. 4220)							
	Наиме-	Коли-	Мош	цность	Наиме-	Класс	Единица	Величина	Единица	Величина	Единица	Величина		ПО	по ОНВ
	нование	чество	Еди-	Вели-	нование	опас-	измерения		измерения		измерения			стационар-	в целом
	(номер		ница	чина		ности								ному	
	выпуска)		изме-											источнику	
			рения											(их совокуп-	
			P 2											ности)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Гехнологич	еские нор	мативы сбі	росов не разра	батываются	и не устанав	пиваются вв	иду отсутств	вия стациона	рных источн	ников сброса	загрязняющи	х веществ	

2.3.3. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

Наименование	Порядковый	Наименование	Загрязняющ	ее вещество	Максим	альное	Примечание			
стационарного	номер	водного объекта			значе	ение				
источника	источника				технологі	ического				
(их совокупности)	сброса				показателя					
	(выпуска)					а сбросов				
			Наиме-	Класс	мг/куб. м	г/ч				
			нование	опасности						
1	2	3	4	5	6	7	8			
Технологические н	Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных									

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

№	Наименование стационарного источника	Количество	Вид физического воздействия
п/п	(их совокупности)	стационарных	
		источников	
		(их совокупности),	
		входящих в состав	
		объекта ОНВ	
1	2	3	4
-	-	-	-

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника	Наименование вида физического воздействия на окружающую	_	кий норматив воздействия на
	(их совокупности)	среду	окружаюц	цую 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 сбросах 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-Лыжского месторождения ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Коми", санитарно-эпидемиологическое заключение

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-Лыжское месторождение не является объектом централизованной системы водоотведения поселений и 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-Лыжского месторождения.

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 нормативов образования отходов представлено в составе проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Южно-Лыжского 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									
Строки	Наименование вида отходов по федеральному классификационному	Код по ФККО	Норматив об отход	^	Максимальное годовое количество образования отходов, тонн					
	каталогу отходов (далее - ФККО)		Единица измерения	Величина						
A	1	2	3	4	5					
	Штом очистки омисстой и трубочнородор		т/км	0,040	1,811					
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/скважину	0,412	1,011					
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (Содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	T/T	1,221	3907,200					
	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (Содержание нефти или нефтепродуктов			1,076	3443,200					
3	менее 15%)	9 19 201 02 39 4	T/T							

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
orponii .	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов		Лимиты на размещение отходов, тонн							
	размещения стнедев	в государственном реестре Всего В том числе по годам, с указанием дат							ъ начала и даты окончания		
		объектов размещения отходов (далее - ГРОРО)		20 <u>23</u>	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Данный раздел не разрабатывается, т.к. ежегодная передача отходов другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам с целью их дальнейшего размещения не осуществляется.

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов												
orponii	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО		Лимиты на размещение отходов, тонн									
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания									
				<u>01</u> . <u>01</u> . 20 <u>23</u>	20 24	20 25	20 <u>26</u>	20 <u>27</u>	20 28	20 29	<u>31</u> . <u>12</u> . 20 <u>30</u>		
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	Шламонакопитель на Кыртаельском месторождении	11-00008-X-00479-010814	14,488	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811		
2	Шламонакопитель на Кыртаельском месторождении	11-00008-X-00479-010814	31257,6	3907,2	3907,2	3907,2	3907,2	3907,2	3907,2	3907,2	3907,2		
3	Шламонакопитель на Кыртаельском месторождении	11-00008-X-00479-010814	27545,6	3443,2	3443,2	3443,2	3443,2	3443,2	3443,2	3443,2	3443,2		

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, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 № 74 (зарегистрирован Минпостом России 03.04.2018, регистрационный № 50598)

Проект программы производственного экологического контроля представлен в Приложении

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 по причине отсутствия необходимости прохождения.

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 заявитель считает необходимым представить

Заявка составлена на	14	листах.				
Количество приложений:	4	, на	1541	_ листах.		
Уполномоченное контактное				+7-921-977-11-41 с эл. почты lukina	(2)	r.ru
				, отчество (при нали ектроппой почты (пр		опа,
Руководитель юридического (индивидуальный предприни		І.о. директор	oa Kyneup A.I	TCTBEHHCCTSON VXTBHE		
	_	•	DINATION C	M.H. (при наличии)	<i>D</i> ?	20 <i>2</i> 2 r.
			* POCCHÁCK	ая федерация « « « коми, учта		