

Руководителю Межрегионального управления Федеральной  
службы по надзору в сфере природопользования  
по Республике Коми и Ненецкому автономному округу  
Астраханову И. М.

наименование  
федерального органа исполнительной власти, уполномоченного  
на выдачу комплексного экологического разрешения

## ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Территориально-производственное предприятие "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз" 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	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, 87-0111-001105-П - Макарьельское 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)

И.о. директора Куделн А.В.

М.П. (при наличии)



03 2023 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 (ОКПД2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	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 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
	Нефтегазодояная жидкость	06.10.10.100	тыс.тонн	503,773	503,773	503,773	503,773	503,773	503,773	503,773	503,773	503,773

## 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 (ОКПД2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по 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
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 представляются 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 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	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0

## 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 представляются с учетом планирования увеличения мощности по 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	млн.кВт*ч	9,626	9,506	9,506	9,506	9,626	9,614	8,405	7,574	7,628

## 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 представляются с учетом планирования увеличения мощности по 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тепловая энергия на месторождении не используется											

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

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

№ 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 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

№ 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 в период с 2016 г. по 2022 г., 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 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, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)		Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 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 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан	≤61,65 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Метан	0,002959 кг/т продукции (год)	2005
			Углерода оксид	≤55,37 кг/т продукции (год)		Углерода оксид	0 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C6-C10	≤27,49 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные C6-C10	0,001773 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	≤25,16 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	0,0018348 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	≤2,66 кг/т продукции (год)		Азота диоксид	0 кг/т продукции (год)	
			Азота оксид	≤0,85 кг/т продукции (год)		Азота оксид	0 кг/т продукции (год)	

2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Серы диоксид	$\leq 48,02$ кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Серы диоксид	3,2186505 кг/т продукции (год)	2005
			Углерода оксид	$\leq 45,72$ кг/т продукции (год)		Углерода оксид	1,5794959 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	$\leq 35,15$ кг/т продукции (год)		Азота диоксид	1,3901188 кг/т продукции (год)	
			Азота оксид	$\leq 5,65$ кг/т продукции (год)		Азота оксид	0,8218821 кг/т продукции (год)	
			Метан	$\leq 4,37$ кг/т продукции (год)		Метан	2,2739509 кг/т продукции (год)	
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Углерода оксид	$\leq 103,73$ кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Углерода оксид	0 кг/т продукции (год)	2005
			Метан	$\leq 99,78$ кг/т продукции (год)		Метан	0,0001118 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	$\leq 59,43$ кг/т продукции (год)		Азота диоксид	0 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C6-C10	$\leq 20,89$ кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные C6-C10	0,0000670 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	$\leq 13,32$ кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	0,0000693 кг/т продукции (год)	

			Азота оксид	≤9,64 кг/т продукции (год)		Азота оксид	0 кг/т продукции (год)	
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 8. Хранение нефти	Углеводороды предельные С6-С10	≤10,29 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Углеводороды предельные С6-С10	0,0001074 кг/т продукции (год)	2005
			Метан	≤6,49 кг/т продукции (год)		Метан	0,0001793 кг/т продукции (год)	
			Сероводород	≤0,22 кг/т продукции (год)		Сероводород	0,0000002 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	≤4,08 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	0,0001112 кг/т продукции (год)	
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 17. Поддержание пластового давления	Углеводороды предельные С6-С10	≤0,1440 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Углеводороды предельные С6-С10	0,0001796 кг/т продукции (год)	2005
			Углерода оксид	≤0,144 кг/т продукции (год)		Углерода оксид	0 кг/т продукции (год)	
			Метан	≤4,1139 кг/т продукции (год)		Метан	0,00009854 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	≤0,0108 кг/т продукции (год)		Азота диоксид	0 кг/т продукции (год)	
			Сероводород	≤0,0055 кг/т продукции (год)		Сероводород	0,00002 кг/т продукции (год)	
			Азота оксид	≤0,0023 кг/т продукции (год)		Азота оксид	0 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	≤0,0828 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	0,0000611 кг/т продукции (год)	



6	ИТС 9-2020 "Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами"	НДТ 5.1.3. Хранение (накопление) отходов, НДТ 5.1.7.1 Применение систем доочистки дымовых газов	Азота оксид, Азота диоксид	$\leq 200$ мг/м <sup>3</sup> (Среднесуточные пороговые значения выбросов загрязняющих веществ)	Приказ Минприроды № 844 от 12.11.2021 г.	Азота оксид Азота диоксид	0,35125 мг/м <sup>3</sup> 2,16602 мг/м <sup>3</sup>	2005
			Серы диоксид	$\leq 50$ мг/м <sup>3</sup> (Среднесуточные пороговые значения выбросов загрязняющих веществ)		Серы диоксид	10,90164 мг/м <sup>3</sup>	
			Углерода оксид	$\leq 50$ мг/м <sup>3</sup> (Среднесуточные пороговые значения выбросов загрязняющих веществ)		Углерода оксид	32,94559 мг/м <sup>3</sup>	
			Углеводороды предельные C12-C19	$\leq 10$ мг/м <sup>3</sup> (Среднесуточные пороговые значения выбросов загрязняющих веществ)		Углеводороды предельные C12-C19	0 мг/м <sup>3</sup>	
			Взвешенные вещества	$\leq 10$ мг/м <sup>3</sup> (Среднесуточные пороговые значения выбросов загрязняющих веществ)		Взвешенные вещества	0 мг/м <sup>3</sup>	
			Бенз/а/пирен	$\leq 0,001$ мг/м <sup>3</sup> (Среднесуточные пороговые значения выбросов загрязняющих веществ)		Бенз/а/пирен	0 мг/м <sup>3</sup>	

Хлористый водород	$\leq 10 \text{ мг/м}^3$ (Среднесуточные пороговые значения выбросов загрязняющих веществ)
Фтористый водород, растворимые фториды	$\leq 10 \text{ мг/м}^3$ (Среднесуточные пороговые значения выбросов загрязняющих веществ)
Диоксины (полихлорированные дибензо-п-диоксины и дибензофураны) в пересчете на 2,3,7,8-тетрахлордибензо-1,4-диоксин	$\leq 0,1 \text{ нг/м}^3$ (Средние пороговые значения выбросов для диоксинов и фуранов, где минимальный период отбора равен 6 часам, а максимальный - 8 часам)
Ртуть и ее соединения, кроме диэтилртути	$\leq 0,05 \text{ мг/м}^3$ (Средние пороговые значения выбросов для тяжелых металлов, где минимальный период отбора равен 30 минутам, а максимальный - 8 часам)

Хлористый водород	$0 \text{ мг/м}^3$
Фтористый водород, растворимые фториды	$0 \text{ мг/м}^3$
Диоксины (полихлорированные дибензо-п-диоксины и дибензофураны) в пересчете на 2,3,7,8-тетрахлордибензо-1,4-диоксин	$0 \text{ нг/м}^3$
Ртуть и ее соединения, кроме диэтилртути	$0 \text{ мг/м}^3$

		Кадмий и его соединения	$\leq 0,05 \text{ мг/м}^3$ (Средние пороговые значения выбросов для тяжелых металлов, где минимальный период отбора равен 30 минутам, а максимальный - 8 часам)	Кадмий и его соединения	0 мг/м <sup>3</sup>
		Мышьяк и его соединения, кроме водорода мышьяковистого Свинец и его соединения, кроме тетраэтилсвинца, в пересчете на свинец Хром (Cr6+) Кобальт и его соединения (кобальта оксид, соли кобальта в пересчете на кобальт) Медь, оксид меди, сульфат меди, хлорид меди (в пересчете на медь) Марганец и его соединения Никель, оксид никеля (в пересчете на никель) Ванадий пяти	суммарно $\leq 0,5 \text{ мг/м}^3$ (Средние пороговые значения выбросов для тяжелых металлов, где минимальный период отбора равен 30 минутам, а максимальный - 8 часам)	Мышьяк и его соединения, кроме водорода мышьяковистого Свинец и его соединения, кроме тетраэтилсвинца, в пересчете на свинец Хром (Cr6+) Кобальт и его соединения (кобальта оксид, соли кобальта в пересчете на кобальт) Медь, оксид меди, сульфат меди, хлорид меди (в пересчете на медь) Марганец и его соединения Никель, оксид никеля (в пересчете на никель) Ванадий пяти	0 мг/м <sup>3</sup>

## 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	Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин (ист. №6001, №6002, №6003, №6004)	4	3	НДТ 6 (ИТС 28-2021) Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин
2	Объект использования попутного нефтяного газа для подготовки нефти – (ист. №0006, №0007, №0021, №0022)	4	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. №6005, №0018)	2	3	НДТ 7 (ИТС 28-2021) Подготовка нефти газа и воды
4	Объект хранения нефти (ист. №0017)	1	4	НДТ 8 (ИТС 28-2021) Хранение нефти
5	Объект поддержания пластового давления (ист. №0016)	1	4	НДТ 17 (ИТС 28-2021) Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)
6	Объект утилизации отходов (ист. №1001)	1	4	НДТ 5.1.3 (ИТС 9-2020) Хранение (накопление) отходов НДТ 5.1.7.1 (ИТС 9-2020) Применение систем доочистки дымовых газов

## 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/ источника выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Единица измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин (ист. №6001, №6002, №6003, №6004)	4	т/год	10,6866111	Метан	-	кг/т продукции (год)	≤61,65	кг/т продукции (год)	0,00295900	-	-	-	10,6866111	14,923388
			т/год	6,6258443	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/т продукции (год)	≤25,16	кг/т продукции (год)	0,00183480	-	-	-	6,6258443	6,9687522
			т/год	6,403171	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	кг/т продукции (год)	≤27,49	кг/т продукции (год)	0,00177300	-	-	-	6,403171	6,891538
2	Объект использования попутного нефтяного газа для подготовки нефти (ист. №0006, №0007, №0021, №0022)	4	т/год	5,256552	Серы диоксид	3	кг/т продукции (год)	≤48,02	кг/т продукции (год)	3,2186505	-	-	-	5,256552	123,8656
			т/год	25,7956	Углерода оксид	4	кг/т продукции (год)	≤45,72	кг/т продукции (год)	1,5794959	-	-	-	25,7956	384,1826
			т/год	2,270278	Азота диоксид	3	кг/т продукции (год)	≤35,15	кг/т продукции (год)	1,3901188	-	-	-	2,270278	25,73628

			т/год	1,34226	Азота оксид	3	кг/т продукции (год)	≤5,65	кг/т продукции (год)	0,8218821	-	-	-	1,34226	5,18226
			т/год	3,713712	Метан	4	кг/т продукции (год)	≤4,37	кг/т продукции (год)	2,2739509	-	-	-	3,713712	14,923388
3	Объект подготовки нефти, газа и воды (ист. №6005, №0018)	2	т/год	0,4035762	Метан	-	кг/т продукции (год)	≤99,78	кг/т продукции (год)	0,0001118	-	-	-	0,4035762	14,923388
			т/год	0,2502228	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/т продукции (год)	≤13,32	кг/т продукции (год)	0,0000693	-	-	-	0,2502228	6,9687522
			т/год	0,241814	Углеводороды предельные C6- C10	4	кг/т продукции (год)	≤20,89	кг/т продукции (год)	0,000067	-	-	-	0,241814	6,891538
4	Хранение нефти (ист. №0017)	1	т/год	0,0211659	Метан	-	кг/т продукции (год)	≤6,49	кг/т продукции (год)	0,0001793	-	-	-	0,0211659	14,923388
			т/год	0,0131231	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	-	кг/т продукции (год)	≤4,08	кг/т продукции (год)	0,0001112	-	-	-	0,0131231	6,9687522
			т/год	0,012682	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	кг/т продукции (год)	≤10,29	кг/т продукции (год)	0,0001074	-	-	-	0,012682	6,891538
			т/год	0,000028	Сероводород	2	кг/т продукции (год)	≤0,22	кг/т продукции (год)	0,0000002	-	-	-	0,000028	0,021315
5	Объект поддержания пластового давления (ист. №0016)	1	т/год	0,021287	Сероводород	2	кг/т продукции (год)	≤0,0055	кг/т продукции (год)	0,00002	-	-	-	0,021287	0,021315
			т/год	0,128323	Метан	-	кг/т продукции (год)	≤4,1139	кг/т продукции (год)	0,00009854	-	-	-	0,128323	14,923388

			т/год	0,079562	Смесь предельных углеводородов C <sub>1</sub> H <sub>4</sub> -C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> (исключая метан)	4	кг/т продукции (год)	≤0,0828	кг/т продукции (год)	0,0000611	-	-	-	0,079562	6,9687522
			т/год	0,233871	Смесь предельных углеводородов C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> -C <sub>10</sub> H <sub>22</sub>	4	кг/т продукции (год)	≤0,1440	кг/т продукции (год)	0,0001796	-	-	-	0,233871	6,891538
6	Объект утилизации отходов (ист. №1001)	1	т/год	0,001368	Азота диоксид	3	мг/м <sup>3</sup>	≤200	кг/т продукции (год)	2,16602	-	-	-	23,466	25,73628
			т/год	0,000222	Азота (II) оксид	3	мг/м <sup>3</sup>		кг/т продукции (год)	0,35125	-	-	-	3,84	5,18226
			т/год	0,006892	Сера диоксид	3	мг/м <sup>3</sup>	≤50	кг/т продукции (год)	10,90164	-	-	-	118,609	123,8656
			т/год	0,020824	Углерода оксид	4	мг/м <sup>3</sup>	≤50	кг/т продукции (год)	32,94559	-	-	-	358,387	384,1826
Технологические нормативы выбросов представлены в проекте "Расчет Технологических нормативов для Макарьевского месторождения"															

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		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
Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин (ист. №6001, №6002, №6003, №6004)	6001	Площадка системы сбора нефти и газа куста № 1 (3 скв №№1, установка дозирования УДЭ для дозированной подачи реагента, 151, 152 установка дозирования УДЭ для дозированной подачи реагента, ЗУ «Электрон» №1, дренажная емкость - 1 шт, нефтесборный коллектор (НСК) - 14 м УППН- ГЗУ, скважины нагнетательные 150, 159	Метан	-	-	0,0919327	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0569996	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,055084	
	6002	Площадка системы сбора нефти и газа куста № 2 (7 скв №№170, установка дозирования УДЭ для дозированной подачи реагента, 154,153,156,157,171,158ГС), АГЗУ «Электрон» №1, дренажная емкость - 1 шт, нефтесборный коллектор (НСК) — ГЗУ- 2 – точка врезки в нефтепровод	Метан	-	-	0,1363353	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0845298	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,081689	
	6003	Площадка системы сбора нефти и газа куста № 3 (2 скв №№155, установка дозирования УДЭ для дозированной подачи реагента, №158, установка дозирования УДЭ для дозированной подачи реагента, нагнетательная скважина №90), ЗУ «Электрон» №1, дренажная емкость - 1 шт, нефтесборный коллектор – протяженность 3365 м	Метан	-	-	0,061903	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0383807	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0370909	
	6004	Узел пуска приема шаров УПШ Прием Низевое-Макарельское нм, пуск Макарельское нм – Щельюрское нм (дренажная емкость V=10м3)	Метан	-	-	0,0486991	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0301941	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,02917938	



Объект использования попутного нефтяного газа для подготовки нефти – (ист. №0006, №0007, №0021, №0022)	0006	Труба 1 печи ПП-1,6	Серы диоксид	3	-	0,0419740	
			Углерода оксид	4	-	0,2057160	
			Азота диоксид	3	-	0,0181040	
			Азота оксид	3	-	0,0106640	
			Метан	-	-	0,0295740	
	0007	Труба 1 печи ПП-1,6	Серы диоксид	3	-	0,0404140	
			Углерода оксид	4	-	0,1988030	
			Азота диоксид	3	-	0,0175450	
			Азота оксид	3	-	0,0104060	
			Метан	-	-	0,0286770	
	0021	Труба 2 печи ПП-1,6	Серы диоксид	3	-	0,0409460	
			Углерода оксид	4	-	0,2009540	
			Азота диоксид	3	-	0,0176410	
			Азота оксид	3	-	0,0104430	
			Метан	-	-	0,0289100	
	0022	Труба 2 печи ПП-1,6	Серы диоксид	3	-	0,0433500	
Углерода оксид			4	-	0,2125000		
Азота диоксид			3	-	0,0187000		
Азота оксид			3	-	0,0110500		
Метан			-	-	0,0306000		
Объект подготовки нефти, газа и воды (ист. №6005, №0018)	6005	Технологическая площадка УППН (Участок предварительной подготовки нефти)	Метан	-	-	0,0127969	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0079343	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0076676	
	0018	Резервуар пластовой воды	Метан	-	-	0,0000006	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0000004	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0000004	
Объект поддержания пластового давления (ист. №0016)	0016	Насосная перекачки	Сероводород	2	-	0,0006750	
			Метан	-	-	0,0040690	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0074160	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0025230	
	0017		Метан	-	-	0,0128817	

Объект хранения нефти (ист. №0017)		Резервуар нефтяной	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0077184	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0079868	
			Сероводород	2	-	0,0000173	
Объект утилизации отходов (ист. №1001)	1001	Труба УУН-0,8	Азота диоксид	3	2,16602	-	
			Азота (II) оксид	3	0,35125	-	
			Сера диоксид	3	10,90164	-	
			Углерода оксид	4	32,94559	-	

### 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

№	Наименование стационарного	Количество стационарных источников (их совокупности),	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены	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/источников сброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Количество	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
		Единица измерения	Величина												
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	мг/куб. м	г/ч	
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 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 Макарьевского 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)

Макарьевское 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 Макарьевского 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 Макарьевского месторождения.





## 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 Минюстом 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 24 листах.

Количество приложений: 4, на 1931 листах.

Эколог Лукина Е.Г., тел. +7-921-977-11-41,  
Уполномоченное контактное лицо: адрес эл. почты lukina@ecopromcentr.ru  
должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, факса, адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель) И.о. директора Кудем А.В.  
М.П. (при наличии)



" 03 " 2023 г.