

Форма

В Федеральную службу по надзору
в сфере природопользования

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Акционерное общество «Братскэкогаз».

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

**665702, Российская Федерация, Иркутская область, город Братск, ж.р. Падун, ул. 25-летия
Братскгэстроя, 35.**

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) **1033800916137**

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) **3803101611**

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):

06.20

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):

Добыча природного газа и газового конденсата

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на
Братское газоконденсатное месторождение (в границах лицензии №
окружающую среду, **ИРК 03283 НЭ), 25-0138-001957-П**

код (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего
негативное воздействие на окружающую среду

Уполномоченное контактное лицо:



**Представитель АО «Братскэкогаз»
по доверенности №257 от 13.07.2021 г.
– Начальник управления
охраны окружающей среды
и природоохранных технологий
ООО «СамараНИПИнефть» Губа А.С.**

М.П. (при наличии)

" 30 " **ноября** 20 **21** г.

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)

N 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[1]	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ[2]	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
Скважина № 13						
1	ИТС 29-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча природного газа	НДТ 7 Эксплуатация скважин	Азота диоксид, кг/т.н.э. продукции (год) < 0,7 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) < 5,0 Метан, кг/т.н.э. продукции (год) < 1,0	Приказ Минприроды России № 471 от 17.07.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Внедрение технологии обеспечивает эксплуатацию скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу благодаря проведению газодинамических и геофизических исследований без выпуска природного газа в атмосферу, использованию закрытой системы продувки скважин	2000
Скважина № 16						
2	ИТС 29-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча природного газа	НДТ 7 Эксплуатация скважин	Азота диоксид, кг/т.н.э. продукции (год) < 0,7 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) < 5,0 Метан, кг/т.н.э. продукции (год) < 1,0	Приказ Минприроды России № 471 от 17.07.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Внедрение технологии обеспечивает эксплуатацию скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу благодаря проведению газодинамических и геофизических исследований без выпуска природного газа в атмосферу, использованию закрытой системы продувки скважин	2000
УКПГ						
3	ИТС 29-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча природного газа	НДТ 12 Подготовка газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата на основе низкотемпературной сепарации газа	Азота диоксид, кг/т.н.э. продукции (год) < 0,03 Углерода оксид, кг/т.н.э. продукции (год) < 0,05 Метан, кг/т.н.э. продукции (год) < 0,2	Приказ Минприроды России № 471 от 17.07.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Возможность извлечения жидких углеводородов одновременно с осушкой газа	2007
4	ИТС 50-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Переработка природного и попутного газа	НДТ 7 Стабилизация газового конденсата	Азота диоксид, азота оксид кг/т продукции (год) суммарно < 0,06 Углерода оксид, кг/т продукции (год) < 0,2 Метан, кг/т продукции (год) < 0,02 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т продукции (год) < 0,02 Серы диоксид, кг/т продукции (год) < 0,001	Приказ Минприроды России № 319 от 24.05.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа»	Возможность применения установки стабилизации конденсата комбинированным способом	2007

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
1	2	3	4	5
1	Скважина № 13 (6007)	1	1	в соответствии с Приказом Минприроды России от 17.07.2019 №471 «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»
2	Скважина № 16 (6008)	1	1	
3	Площадка газовых сепараторов (6011)	3	1	в соответствии с Приказом Минприроды России от 21.05.2019 №319 «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа».
4	Площадка газовых сепараторов (6011)	4	2	

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника(ов) выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Скважина № 13 (6007)	1	т/год	0.681535	Метан	-	кг/т произве денного сырья	1	кг/т	0,000078	м ³ /с	-	8760	1,363070	1,36
2	Скважина № 16 (6008)	1									м ³ /с	-			
3	Площадка газовых сепараторов (6011)	3	т/год	14.301705	Метан	-	кг/т произве денного сырья	0,2	кг/т	0,000116	м ³ /с	-	8760	1,686426	1,69
4	Площадка газовых сепараторов (6011)	4	т/год	14.301705	Метан	-	кг/т произве денного сырья	0,02	кг/т	0,000038	м ³ /с	-	8760	0,506660	0,51
				0.721004	Углеводороды пр. C1H4-C5H12	IV	кг/т произве денного сырья	0,02	кг/т	0,000002			8760	0,025340	0,03

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Скважина № 13	6007	Неплотности оборудования	Метан	-	-	0,0216113	
Скважина № 16	6008	Неплотности оборудования	Метан	-	-	0,0216113	
Площадка газовых сепараторов	6011	Сепаратор 1 ступени НТС	Метан	-	-	0,0064522	
		Сепаратор 2 ступени НТС	Метан	-	-	0,0022055	
		Блок сепаратора газа СК-04	Метан	-	-	0,0000013	
			Метан	-	-	0,0018223	
Площадка газовых сепараторов	6011	Блок трехфазного сепаратора конденсата СК-01	Углеводороды пр. C1H4-C5H12	IV	-	0,0005635	
			Метан	-	-	0,0005525	
		Блок двухфазного сепаратора конденсата СК-02	Углеводороды пр. C1H4-C5H12	IV	-	0,0001707	
			Метан	-	-	0,0002228	
		Блок сепаратора конденсата СК-03	Углеводороды пр. C1H4-C5H12	IV	-	0,0000688	
			Метан	-	-	0,0000267	
Блок дегазатора ВМС Д-1	Углеводороды пр. C1H4-C5H12	IV	-	0,0000093			
	Метан	-	-				

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	Примечание
1	2	3	4	5
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 ¹		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника(ов) сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют.														

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
Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют.							

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
1	Технологические показатели физического воздействия на окружающую среду не определены в связи с тем, что технологические показатели физических воздействий не утверждены.		

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
1	Технологические нормативы физического воздействия на окружающую среду не определены в связи с тем, что технологические показатели физических воздействий не утверждены.			

Раздел III. 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

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ I и II класса опасности в атмосферный воздух по отдельной производственной территории на существующее положение и перспективу с разбивкой по годам

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности загрязняющего	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)																							
			Существующее положение 2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год		
			г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Марганец и его соединения	II	x	0,001993	ПДВ	x	0,001993	ПДВ	x	0,001993	ПДВ	x	0,001993	ПДВ	x	0,001993	ПДВ	x	0,001993	ПДВ	x	0,001993	ПДВ	x	0,001993	ПДВ
2	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	x	0,000009	ПДВ	x	0,000009	ПДВ	x	0,000009	ПДВ	x	0,000009	ПДВ	x	0,000009	ПДВ	x	0,000009	ПДВ	x	0,000009	ПДВ	x	0,000009	ПДВ
3	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	II	x	0,000079	ПДВ	x	0,000079	ПДВ	x	0,000079	ПДВ	x	0,000079	ПДВ	x	0,000079	ПДВ	x	0,000079	ПДВ	x	0,000079	ПДВ	x	0,000079	ПДВ
4	Фториды неорганические плохо растворимые	II	x	0,000085	ПДВ	x	0,000085	ПДВ	x	0,000085	ПДВ	x	0,000085	ПДВ	x	0,000085	ПДВ	x	0,000085	ПДВ	x	0,000085	ПДВ	x	0,000085	ПДВ
5	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	II	x	0,000758	ПДВ	x	0,000758	ПДВ	x	0,000758	ПДВ	x	0,000758	ПДВ	x	0,000758	ПДВ	x	0,000758	ПДВ	x	0,000758	ПДВ	x	0,000758	ПДВ
6	Бензапирен	I	x	0,000000007	ПДВ	x	0,000000007	ПДВ	x	0,000000007	ПДВ	x	0,000000007	ПДВ	x	0,000000007	ПДВ	x	0,000000007	ПДВ	x	0,000000007	ПДВ	x	0,000000007	ПДВ
7	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	II	x	0,000069	ПДВ	x	0,000069	ПДВ	x	0,000069	ПДВ	x	0,000069	ПДВ	x	0,000069	ПДВ	x	0,000069	ПДВ	x	0,000069	ПДВ	x	0,000069	ПДВ
	ИТОГО:		x	0,002993		x	0,002993		x	0,002993		x	0,002993		x	0,002993		x	0,002993		x	0,002993		x	0,002993	
	В том числе твердых:		x	0,002078		x	0,002078		x	0,002078		x	0,002078		x	0,002078		x	0,002078		x	0,002078		x	0,002078	
	Жидких/газообразных:		x	0,000915		x	0,000915		x	0,000915		x	0,000915		x	0,000915		x	0,000915		x	0,000915		x	0,000915	

Раздел IV. 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

№ п/п	Наименования загрязняющих веществ	Класс опасности	Допустимая концентрация загрязняющих веществ (Сндр), мг/дм ³	Норматив допустимого сброса загрязняющих веществ, т/год
1	2	3	4	5
Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют.				

Раздел IV.I. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов

АО «Братскэкогаз» не осуществляет сброс сточных вод в централизованные системы водоотведения

Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля

См. Приложение 3 к настоящей заявке "Программа производственного экологического контроля"

Раздел VII. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы материалов обоснования комплексного экологического разрешения или проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:

Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству ФГУ "Главгосэкспертиза
приказ _____ России" Красноярский филиал

наименование государственного органа

об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы от _____ 05.10.2007г.
№ 0707-07/КРЭ-0624-2/03

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:

Обустройство Братского газоконденсатного месторождения на период опытно-промышленной эксплуатации .

Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы

Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов

Утвержденные квоты выбросов отсутствуют

Раздел VIII. Иная информация

Перечень приложений к Заявке:

1. Проект Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух - на 198 л. в 1 экз.
2. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ - на 588 л. в 1 экз.
3. План мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий для АО "Братскэкогаз" - на 232 л. в 1 экз.
4. Копия санитарно-эпидемиологического заключения на Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ - на 1 л. в 1 экз.
5. Расчет технологических нормативов - на 23 л. в 1 экз.
6. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение - на 400 л. в 1 экз.
7. Программа производственного экологического контроля объекта негативного воздействия на окружающую среду - на 46 л. в 1 экз.
8. Платежное поручение об оплате государственной пошлины за выдачу комплексного экологического разрешения на 1 л. в 1 экз.
9. Доверенность № 06 на ООО "СамараНИПИнефть" от 31.03.2021 по 31.03.2022 - на 2 л. в 1 экз.
10. Доверенность №258 на Бодоговского С.В. ООО "СамараНИПИнефть" от 13.07.2021 по 30.03.2022 - на 2 л. в 1 экз.
11. Доверенность №257 на Губу А.С. ООО "СамараНИПИнефть" от 13.07.2021 по 30.03.2022 - на 2 л. в 1 экз.

Заявка составлена на 13 листах.

Количество приложений: 11, на 1494 листах.

Представитель АО «Братскэкогаз» по доверенности №257 от 13.07.2021 г.
– Начальник управления охраны окружающей среды
и природоохранных технологий ООО «СамараНИПИнефть»

Уполномоченное контактное лицо: Губа А.С.

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,
факса, адрес электронной почты

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

Представитель АО «Братскэкогаз»
по доверенности №257 от 13.07.2021 г.
– Начальник управления охраны
окружающей среды и природоохранных
технологий ООО «СамараНИПИнефть»
Губа А.С.



" 30 ноября 20 21 г.