

В межрегиональное управление  
Федеральной службы по надзору  
в сфере природопользования по  
Иркутской области и  
Байкальской природной  
территории

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

## ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Непубличное акционерное общество,  
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  
Братскгэсстрой, 35.

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) \_\_\_\_\_ 1 033 800 916 137

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) \_\_\_\_\_ 3 803 101 611

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД) \_\_\_\_\_ 06.20

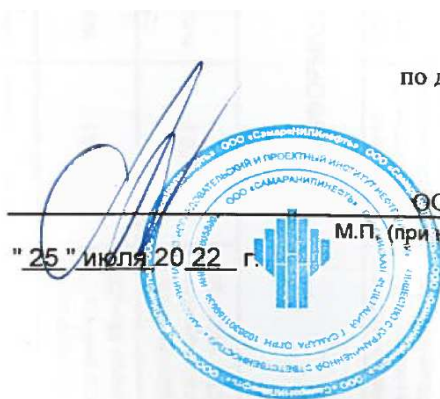
Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя): \_\_\_\_\_ Добыча природного газа и газового конденсата

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие

Объект для разведки и добычи полезных ископаемых (Братское газоконденсатное месторождение (в границах лицензии ИРК №03283 НЭ)), 25-0138-001957-П

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 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2021, № 24 ст. 4188)

Уполномоченное контактное лицо:

  
" 25 " июля 20 22 г. М.П. (при наличии)

Представитель АО "Братскэкогаз"  
по доверенности №309 от 19.07.2022 г.  
– Начальник управления  
охраны окружающей среды  
и природоохранных технологий  
ООО «СамараНИПнефть» Губа А.С.

## 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)								
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
					6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Газ горючий природный по СТО Газпром 089-2010	06.20.1	млн.м3	202,500	17,325	22,355	22,355	22,355	22,355	202,500	202,500	202,500	202,500
2	Конденсат газовый стабильный по ГОСТ Р 54389-2011	06.20.2	тыс.т/год	24,500	1,783	2,205	2,279	2,288	24,500	24,500	19,200	18,500	

## 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 представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
					6	7	8	9	10	11	12	13
1	Газ горючий природный	06.20.1	млн.м3	220,00	19,30	23,88	24,68	24,79	220,00	220,00	220,00	220,00

### 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		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	1,10	0,40	водозабор Братский, расположенный на Братском лицензионном участке, 290-й км автотрассы Братск-Усть-Кут	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

### 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)								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	тыс. кВт*ч (год)	1 891,75	1 570,60	1 891,75	1 734,50	1 743,00	1 749,50	1 749,50	1 749,50	1 749,50	

### 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)							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

### 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 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
-	-	-	-	-	-

#### 1.6.2. СВЕДЕНИЯ ОБ АВАРИЯХ И ИНЦИДЕНТАХ, ПОВЛЕКШИХ 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
-	-	-	-	-	-

### 1.7. 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
-	-	-	-	-	-	-	-

**РАЗДЕЛ II. РАСЧЕТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ**

Расчёт технологических нормативов для объекта ОНВ представлен в Приложении 5 к Заявке.

**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 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Реквизиты документа, которым установлены 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 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
<b>УКПГ</b>						
1	ИТС 29-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча природного газа	НДТ 12 Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового 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
2	ИТС 50-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Переработка природного и попутного газа	НДТ 7 Технология стабилизации 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»(сжигание отходов)»	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 УСТАНОВЛЕННЫ 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	Площадка газовых сепараторов (6011)	3	1	в соответствии с Приказом Минприроды России от 17.07.2019 №471 «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»
2	Площадка газовых сепараторов (6011)	4	2	в соответствии с Приказом Минприроды России от 21.05.2019 №319 «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа».

**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 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника(ов) 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	количество 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	Площадка газовых сепараторов (6011)	3	т/год	1,686426	Метан	-	кг/т н.э.	0,2	кг/т	0,11615	м3/с	-	8760	1,686426	1,718442
2	Площадка газовых сепараторов (6011)	4	т/год	0,032016	Метан	-	кг/т продукции (год)	0,02	кг/т	0,01799	м3/с	-	8760	0,032016	1,718442
3				0,001601	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	IV	кг/т продукции (год)	0,02	кг/т	0,00090	м3/с	-	8760	0,001601	0,001601



### 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 иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			наименование	класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадка газовых сепараторов	6011	Сепаратор 1 ступени НТС	Метан	-	-	0,0398439	
		Сепаратор 2 ступени НТС	Метан	-	-	0,0136243	
		Блок сепаратора газа СК-04	Метан	-	-	0,0000081	
Площадка газовых сепараторов	6011	Блок трехфазного сепаратора конденсата СК-01	Метан	-	-	0,0112698	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	-	0,0005635	
		Блок двухфазного сепаратора конденсата СК-02	Метан	-	-	0,0034126	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	-	0,0001707	
		Блок сепаратора конденсата СК-03	Метан	-	-	0,0013756	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	-	0,0000688	
Блок дегазатора ВМС Д-1	Метан	-	-	0,0001851			
	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	-	0,0000093			

**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 (технологические показатели сбросов НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002 N 2, ст. 133; 2001 N 24 ст. 4188))	Примечание
1	2	3	4	5
Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют.				

### 2.3.2. ПОКАЗАТЕЛИ ДЛЯ РАСЧЕТА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ СБРОСОВ

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3,5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника/источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
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
Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ.							

## 2.4. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ НОРМАТИВЫ ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ

Технологические нормативы физических воздействий не разрабатываются и не устанавливаются в связи с отсутствием установленных технологических показателей НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

Расчёт нормативов допустимых физических воздействий для объекта ОНВ представлен в Приложении 4 к Заявке.

### 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
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
Технологические нормативы физических воздействий не разрабатываются и не устанавливаются в связи с отсутствием технологических показателей физических воздействий в отраслевых информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям.				

**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)

Расчет нормативов допустимых выбросов, соответствующих санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, для объекта ОНВ представлен в Приложениях 2,3 к Заявке.

Нормативы выбросов высокотоксичных загрязняющих веществ I и II класса опасности по объекту ОНВ

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности вещества (I-IV)	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)																							
			Существующее положение 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год		
			г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	ПДВ/ ВСВ	г/с	т/г	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	Сероводород	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	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	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 твердые	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	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

**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)

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

**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)

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



## **РАЗДЕЛ IV. ОБОСНОВАНИЕ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ 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 15.12.2020, регистрационный № 61835))

Нормативы образования отходов и лимитов на их размещения для объекта ОНВ, а также их расчёт, представлены в Приложении 7 к Заявке.

### **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 Приложении 4 в проекте "Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение для АО "Братскэкогаз" "ОНВОС I категории "Братское газоконденсатное месторождение (в границах лицензии № 03283)"

### **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 Приложении 4 в проекте Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение для АО "Братскэкогаз" "ОНВОС I категории "Братское газоконденсатное месторождение (в границах лицензии № 03283)"

**4.3. СВОДНЫЕ ДАННЫЕ ПО ОБРАЗОВАНИЮ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ЗАПРАШИВАЕМЫМ ЛИМИТАМ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ**

N строк и	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
			единица измерения	величина	
A	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	кг/тыс.час	0,009-0,040	0,048
2	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	кг/ед	0,500	0,075
3	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	кг/ед.автотранспорта	0,440 – 73,200	0,708
4	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, без электролита	4 82 212 12 52 2	кг/ед	0,250	0,075
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	кг/тыс.км, кг/мото-час	0,456-2,108 0,002 – 0,081	0,145
6	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т/л	0,002	0,320
7	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	кг/тыс.км, кг/мото-час	0,561-2,591 0,002 – 0,080	0,168
8	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/уст	0,030	0,030
9	Сорбент на основе оксидов кремния, бария и алюминия отработанный	4 42 511 11 49 3	т/уст	0,026	0,026
10	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	кг/тыс.км кг/мото-час	0,020-0,080 0,001	0,006
11	Отходы сепарации природного газа при добыче природного газа и газового конденсата	2 12 209 11 39 4	т/уст	3,000	3,000
12	Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	т/уст	0,017	0,017
13	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/уст	0,022	0,022
14	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	т/уст	0,018	0,018
15	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	кг/тыс.км кг/мото-час	0,025-0,090 0,004	0,009

N строк и	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
			единица измерения	величина	
А	1	2	3	4	5
16	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	кг/кг краски	0,080	0,100
17	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 81 203 02 52 4	кг/тыс.час т/уст.	0,001- 0,007 0,042	0,051
18	Манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4	кг/ед	0,900	0,011
19	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/год на 1 кв.м	0,005	26,385
20	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0,100	0,01
21	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т расхода	1,164	5,72
22	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	кг/сут на одного сотрудника	0,100	0,292
23	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	т/тыс.км т/мото-час	0,001 – 0,018 0,0001	0,449
24	Ареометры (кроме ртутьсодержащих), утратившие потребительские свойства	9 49 868 11 52 4	кг/ед	0,030	0,001
25	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/т расхода бумаги	0,100	0,660
26	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/млн.м3	0,3477	76,560
27	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	кг/тыс.час	0,012	0,008
28	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,150	0,015
29	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	т/т	0,370	1253,438
30	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций практически неопасный (ТКО)	7 33 100 02 72 5	т/м кв общей площади	0,030	1,073
31	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные	4 05 811 01 60 5	т/млн.м3	0,002	0,440

N строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											
	наименование объекта размещения отходов	номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРОРО	всего	лимиты на размещение отходов, тонн								
				в том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
				26.11.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	25.11.2029	
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Полигон ТБО	38-00049-3-00377-300415	0,063	0,001	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008
16	Полигон ТБО	38-00049-3-00377-300416	0,700	0,010	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,090
17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Полигон ТБО	38-00049-3-00377-300416	159,823	0,290	2,94	26,535	26,535	26,535	26,535	26,535	26,535	23,918
20	Полигон ТБО	38-00049-3-00377-300417	0,070	0,001	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009
21	Полигон ТБО	38-00049-3-00377-300418	19,057	0,050	0,502	0,622	0,643	0,645	5,720	5,720	5,720	5,156
22	Полигон ТБО	38-00049-3-00377-300419	2,044	0,029	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,263
23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Полигон ТБО	38-00049-3-00377-300419	0,056	0,001	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007
28	Полигон ТБО	38-00049-3-00377-300420	0,105	0,001	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014
29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Полигон ТБО	38-00049-3-00377-300420	7,126	0,071	0,723	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	0,967
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, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598)

Программа производственного экологического контроля для объекта Братское газоконденсатное месторождение (в границах лицензии № 03283) 25-0138-001957-П утверждена генеральным директором АО «Братскэкогаз» Спиридоновым Иннокентием Ивановичем от 01.07.2022г. и представлена в Приложении №3 настоящей заявки

## **РАЗДЕЛ VI. ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ**

(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

На момент получения разрешения на строительство (обустройство) Братского газоконденсатного месторождения на период опытно-промышленной эксплуатации в 2007г. и ввода в эксплуатацию прохождения ГЭЭ не требовалось. Положения пп. 7.5 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" не применяются к проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, в случаях, если такие объекты введены в эксплуатацию или разрешение на их строительство выдано до 1 января 2019 года, если проектная документация таких объектов представлена на экспертизу проектной документации или на указанную проектную документацию получено заключение такой экспертизы до 1 января 2019 года, а также если подготовка проектной документации таких объектов предусмотрена подготовленной, согласованной и утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах до 1 января 2019 года проектной документацией на выполнение работ, связанных с использованием участками недр в отношении нефти и природного газа.

Последняя проектная документация получила положительное государственное заключение в 2007г. Федеральным агентством по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству ФГУ "Главгосэкспертиза России" Красноярский филиал на объект "Обустройство Братского газоконденсатного месторождения на период опытно-промышленной эксплуатации"

## **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

### Перечень приложений к Заявке:

1. Проект Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух - на 202 л. в 1 экз.
2. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ - на 651 л. в 1 экз.
3. Пояснительная записка к плану мероприятий по сокращению выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий для АО "Братскэкогаз" - на 416 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 21 л. в 1 экз.
6. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение - на 345 л. в 1 экз.
7. Программа производственного экологического контроля объекта негативного воздействия на окружающую среду - на 41 л. в 1 экз.
8. Платежное поручение об оплате государственной пошлины за выдачу комплексного экологического разрешения на 1 л. в 1 экз.
9. Доверенность № 19 на ООО "СамараНИПИнефть" от 14.07.2021 по 15.12.2022 - на 2 л. в 1 экз.
10. Доверенность №309 на Губу А.С. ООО "СамараНИПИнефть" от 19.07.2022 по 15.12.2022 - на 2 л. в 1 экз.
11. Доверенность №308 на Сапронова С.В. ООО "СамараНИПИнефть" от 19.07.2022 по 15.12.2022 - на 2 л. в 1 экз.

Заявка составлена на 23 листах.

Количество приложений 11, на 1684 листах.

Представитель АО "Братскэкогаз"  
по доверенности №309 от 19.07.2022 г.  
– Начальник управления  
охраны окружающей среды  
и природоохранных технологий

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)

Представитель АО "Братскэкогаз"  
по доверенности №309 от 19.07.2022 г.  
– Начальник управления  
охраны окружающей среды  
и природоохранных технологий  
ООО «СамараНИПИнефть» Губа А.С.  
М.П. (при наличии)



"25" июля 20 22 г.