



Акционерное общество
«Газпром добыча Томск»
(АО «Газпром добыча Томск»)

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования

ул. Большая Подгорная, д. 73, г. Томск,
Томская область, Российская Федерация, 634009
тел.: +7 (3822) 40-63-03, факс: +7 (3822) 40-69-44, 61-21-93
e-mail: canclerjpp@vostokgazprom.ru, www.vostokgazprom.gazprom.ru
ОКПО 46625260, ОГРН 1027000905140, ИНН 7019035722, КПП 097250001

В.А. Кутепов № 14/16/1004
на № _____ от _____

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Непубличные акционерные общества, код 1 22 67

Акционерное общество «Газпром добыча Томск»

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

634009, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 73

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)
1027000905140

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

7019035722

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 окружающую среду,

69-0170-001003-П, Пинджинское нефтяное месторождение

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2021, N 24 ст.4188)

Генеральный директор

В.А. Кутепов

"03" ноября 2023 г.



Содержание заявки

Раздел I. Общие сведения

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

N 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)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазовая смесь добытая из скважин	06.10.10.100	тонн	348 132	802,6	8 470	21 263	86 473	148 630	187 837	301 232	348 132

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)

N 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)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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)

N 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		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	1172	427,7	Водозаборные скважины (добыча подземной воды апт-альб-сеноманского водоносного комплекса)	10,8	10,5	26	108,6	189,8	243,8	377,5	427,7

1.4. Информация об использовании электрической энергии

N 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)							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	млн. кВт*ч	0,055	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,055	0,055	0,055

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

N 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	12	
1	Источники генерации тепловой энергии отсутствуют. Обогрев помещений блок-боксов АГЗУ, УДХ, БРВ - электрический.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст.3588; 2015, N 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

N 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
За период 2016-2022 не происходили аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду					

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

N 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
За период 2016-2022 не происходили инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду					

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности

(при наличии)

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. руб	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату предоставления заявки	Результат выполненных работ на дату предоставления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
Сопоставление результатов расчетов удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ с утвержденными технологическими показателями НДТ-6 показывает, что необходимость разработки программы повышения экологической эффективности отсутствует .							

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 (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 НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-6 Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	<table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>≤ 2,66</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>≤ 0,85</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>≤ 55,37</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>≤ 61,65</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</td> <td>≤ 25,16</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C6-C10</td> <td>≤ 27,49</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> </table>	Азота диоксид	≤ 2,66	кг/т продукции (год)	Азота оксид	≤ 0,85	кг/т продукции (год)	Углерода оксид	≤ 55,37	кг/т продукции (год)	Метан	≤ 61,65	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 25,16	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10	≤ 27,49	кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377	<table border="1"> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> </table>	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	14.07.2014
Азота диоксид	≤ 2,66	кг/т продукции (год)																												
Азота оксид	≤ 0,85	кг/т продукции (год)																												
Углерода оксид	≤ 55,37	кг/т продукции (год)																												
Метан	≤ 61,65	кг/т продукции (год)																												
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 25,16	кг/т продукции (год)																												
Углеводороды предельные C6-C10	≤ 27,49	кг/т продукции (год)																												
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														

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	ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	13	6	В состав совокупности стационарных источников входят 0001, 0003, 6001, 6002, 6003, 6004, 6006, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6015 (2023-2030 гг.)

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 источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		время работы источника/ источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стац. 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	ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	13	т/год	0,103028	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,128361215	-	-	-	0,103028	0,103028
			т/год	0,0167421	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,02085876	-	-	-	0,0167421	0,0167421
			т/год	0,1331174	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,165849199	-	-	-	0,1331174	0,1331174
			т/год	0,1151943	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,143519047	-	-	-	0,1151943	0,1151943
			т/год	7,2835035	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	9,074420177	-	-	-	7,2835035	7,2835035
			т/год	2,6282374	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	3,274486034	-	-	-	2,6282374	2,6282374

Сопоставление результатов расчетов удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ-б показывает, что отсутствует необходимость разработки программы повышения экологической эффективности.

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
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	0001	КП №3: АГЗУ «Сатурн 40-14-400», вентвыход	Метан	-	-	0,0012224	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,076045	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0274298	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	0003	КП №3бис: ЗУ «АГЗУ-УТС-2-400-4,0», вентвыход	Метан	-	-	0,0024303	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,04331	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0146333	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6001	КП № 3: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0500306	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0185043	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6002	КП №3бис: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0250153	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0092521	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6003	КП №3: дренажная емкость	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	3,0295941	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,1205234	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6004	КП №3бис: дренажная емкость	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	3,0295941	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,1205234	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6006	КП №3: технологическая емкость	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	3,6043633	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,333107	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6008	КП №3бис: технологическая емкость	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	3,6043633	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	1,333107	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6009	НК «Куст 3 ПНМ- ППН» (наземный узел VIII)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0086647	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0032047	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6010	НК «Куст 3 ПНМ- ППН» (наземный узел IX)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0086647	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0032047	-

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
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6011	НК «Куст 3 ПНМ-ППН» (наземный узел X)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0096274	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0035608	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6012	Мобильный агрегат ЦА-32 (работа насосного оборудования)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,2157437	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0797948	-
ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	6015	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2021, N 24 ст.4188)	Примечание
1	2	3	4	5
1	ОТН Кустовые площадки №№3, 3бис	-	-	На Пинджинском НМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

N 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") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2014, N 30 ст.4220)		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника/и источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Для предприятий по добыче нефти и природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены.															

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
Для предприятий по добыче нефти и природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены.							

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

N 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	КП №3: АГЗУ «Сатурн 40-14-400», вентвыход	1	шумовое
2	КП №3: УДХ2Б, вентвыход	1	шумовое
3	КП №3бис: ЗУ «АГЗУ-УТС-2-400-4,0», вентвыход	1	шумовое
4	КП №3бис: УДР1-10, вентвыход	1	шумовое
5	КП № 3: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	1	отсутствует
6	КП №3бис: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	1	отсутствует
7	КП №3: дренажная емкость	1	отсутствует
8	КП №3бис: дренажная емкость	1	отсутствует
9	КП №3: УДХ2Б, расходная емкость	1	шумовое
10	КП №3: технологическая емкость	1	отсутствует
11	КП №3бис: УДХ2Б, расходная емкость	1	шумовое
12	КП №3бис: технологическая емкость	1	отсутствует
13	НК «Куст 3 ПНМ- ППН» (наземный узел VIII)	1	отсутствует
14	НК «Куст 3 ПНМ- ППН» (наземный узел IX)	1	отсутствует
15	НК «Куст 3 ПНМ- ППН» (наземный узел X)	1	отсутствует
16	Мобильный агрегат ЦА-32 (работа насосного оборудования)	1	шумовое
17	Работа АТС на кустовых площадках	1	шумовое
18	Мобильная ППУ 1600/100 (работа котла)	1	шумовое

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

N 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 показатели физического воздействия законодательством РФ не установлены				

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 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973)

На Пинджинском НМ отсутствуют стационарные источники сброса загрязняющих веществ в водные объекты, в том числе, высокотоксичных веществ и веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности).

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 N 1118)

На Пинджинском нефтяном месторождении отсутствуют объекты централизованных систем водоотведения поселений или городских округов.

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный N 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 N 1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, на который получен Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение регистрационный № 0007-22 Акционерное общество «Газпром добыча Томск» Пинджинское НМ (ОНВ № 69-0170-001003-П) (утвержден на основании приказа Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора от 30.08.2022 № 05-14/1442). Указанные документы приложены к настоящей заявке.

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 N 1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, на который получен Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение регистрационный № 0007-22 Акционерное общество «Газпром добыча Томск» Пинджинское НМ (ОНВ № 69-0170-001003-П) (утвержден на основании приказа Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора от 30.08.2022 № 05-14/1442). Указанные документы приложены к настоящей заявке.

4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления

Сведения об образовании отходов производства и потребления					
N стро- ки	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Макси- мальное годовое коли- чество образо- вания отходов, тонн
			Едини- ца изме- рения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/час	0,00000064	0,0028
2	Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	т/ед.	0,00009	0,0005
3	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/час	0,00000055	0,0048
4	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	т/т	0,016	0,027
5	Прокладки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 12 51 4	т/ед.	0,0001	0,0014
6	Отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	т/ед.	0,00005	0,001
7	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/тыс. т	12,02	1257,292
8	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ед.	0,031	46,0
9	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/час	0,000000055	0,00024
10	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	т/ед.	0,00005	0,0014
11	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/сотр.	0,063	0,315
12	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,3	0,026
13	Сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	т/т	1,2	0,0006
14	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,4	0,007
15	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	т/час	0,00000023	0,001

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 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598)

Программа производственного экологического контроля для Пинджинского нефтяного месторождения (ОНВ 69-0170-001003-П) разработана в соответствии с приказом Минприроды России от 18.02.2022 №109. Документ в электронном виде приложен к настоящей заявке.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной

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

-

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 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, N 30, ст.4097)

-

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает необходимым представить

Дополнительная информация представлена в форме отдельных документов в электронном виде:

- | | | | |
|--|------|---|-------------|
| 1. Доверенность №101 от 01.01.2021 на В.П. Степанова | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 2. Доверенность № 16 от 17.01.2022 на Никитину А.В. | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 3. Платежное поручение №13088 от 27.10.2023. | - на | 1 | л. в 1 экз. |

Заявка составлена на _____ 23 _____ л.

Количество приложений _____ 8 _____, на _____ 1 717 _____ л.

Уполномоченное контактное лицо:

ведущий специалист по ООС отдела охраны окружающей среды Никитина
Анна Владимировна,
8(3822) 61-22-82, nikitinaavl@tomskgazprom.ru

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

Генеральный директор
АО «Газпром добыча Томск»



В.А. Кутепов

