



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: canclervgp@vostokgazprom.ru, www.vostokgazprom.gazprom.ru
ОКПО 46625260, ОГРН 1027000905140, ИНН 7019035722, КДП 997250001

И. А. Зайцев № 11/16/4053
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,

69-0170-001011-П, Мирное нефтегазоконденсатное 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. Кутевов

"10" ноября 2023 г.



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	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

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> </table>	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	22.05.2014					
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 №№ 1, 2, 4	28	6	В состав совокупности стационарных источников входят 0003, 0005, 0007, 6001, 6002, 6003, 6005, 6007, 6009, 6018, 6019, 6020, 6021, 6022, 6023, 6024, 6025, 6026, 6027, 6029, 6030, 6031, 6032, 6034, 6035, 6036, 6037, 6038 (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 №№ 1, 2, 4	28	t/год	0,209912	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,002465827	-	-	-	0,209912	0,209912
			t/год	0,0341107	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000400697	-	-	-	0,0341107	0,0341107
			t/год	0,2132545	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,002505091	-	-	-	0,2132545	0,2132545
			t/год	0,296318	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,003480835	-	-	-	0,296318	0,296318
			t/год	13,6240535	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,160041174	-	-	-	13,6240535	13,6240535
			t/год	4,9542852	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,058197776	-	-	-	4,9542852	4,9542852

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 №№ 1, 2, 4	0003	КП №1: АГЗУ «Мера-40-14-400», вентвыход	Метан	-	-	0,001858	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,059267	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,021383	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	0005	КП №3бис: ЗУ «АГЗУ-УТС-2-400-4,0», вентвыход	Метан	-	-	0,00372	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,071243	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,025276	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	0007	КП №4: АГЗУ-УТС-2-400, вентвыход	Метан	-	-	0,00372	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,071243	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,025276	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6001	КП №1: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,025015	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,009252	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6002	КП №2: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,062538	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,02313	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6003	КП №4: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,087554	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,032383	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6005	КП №1: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	4,879447	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,804709	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6007	КП №2: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	4,879447	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,804709	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6009	КП №4: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	4,879447	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,804709	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6018	НК "Куст 2 - Вр. Куста 2 МНГКМ", КЗ СОД №2, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0028922	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0010697	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6019	НК "Куст 2 - Вр. Куста 2 МНГКМ", КЗ СОД №2	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	1,95297	-

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
площадки №№ 1, 2, 4		МГП КМ, КЗ СОД №2, дренажная емкость	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,72232	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6020	КН "Куст 2 - Вр. Куста 2 МНГКМ", КП СОД №2, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6021	НК "Куст 4 - Вр. Куста 4 МНГКМ", КЗ СОД №4, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003855	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,001426	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6022	НК "Куст 4 - Вр. Куста 4 МНГКМ", КЗ СОД №4, дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,9529526	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7223175	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6023	НК "Куст 4 - Вр. Куста 4 МНГКМ", КП СОД №4, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,001424	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6024	НК "Куст 1 - Вр. Куста 1 МНГКМ", узел XI, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0019255	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0007122	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6025	НК "Куст 1 - Вр. Куста 1 МНГКМ", узел VII, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6026	НК "Куст 1 - Вр. Куста 1 МНГКМ", узел VI, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009628	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6027	Мобильный агрегат ЦА-32 (работа насоса)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,2157437	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0797948	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6029	Парогенераторная установка ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6030	Мобильная установка АДПМ (работа подогревателя)	Азота диоксид	3	-	0,1063895	-
			Азота оксид	3	-	0,0172883	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-

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 №№ 1, 2, 4	6031	НК "Куст 2 - Вр. Куста 2 МНГКМ", КП СОД №2 , дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,9529646	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7223219	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6032	НК "Куст 4 - Вр. Куста 4 МНГКМ", КП СОД №4 , дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,9529526	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,7223175	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6034	НК Куст 1 Мирн - точка вр. Куста 1 Ос, узел XII, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0048137	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0017804	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6035	НК Куст 1 Мирн - точка вр. Куста 1 Ос, узел врезки, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0019255	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0007122	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6036	НК Куст 1 Мирн - точка вр. Куста 1 Ос, кран запуска ОУ, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6037	НК Перемычка подклоч. кустов 2м, 1п, 2п, 3п, узел врезки, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009668	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003576	-
ОТН Кустовые площадки №№ 1, 2, 4	6038	НК "Куст 3 ПНМ - ППН", узел V, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009628	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-

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 №№ 1, 2, 4	-	-	На Мирном НГКМ 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 №1: АГЗУ «Мера-40-14-400», вентвыход	1	шумовое
2	КП №1: УДХ 2Б-10, вентвыход	1	шумовое
3	КП №2: АГЗУ-УТС-2-400, вентвыход	1	шумовое
4	КП №2: БДР 2-2,5/100-2,0-2-В-УХЛ, вентвыход	1	шумовое
5	КП №4: АГЗУ-УТС-2-400, вентвыход	1	шумовое
6	КП №4: БДР 2-2,5/100-2,0-2-В-УХЛ, вентвыход	1	шумовое
7	ВЖК: баня, труба	1	отсутствует
8	КП №1: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	1	отсутствует
9	КП №2: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	1	отсутствует
10	КП №4: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	1	отсутствует
11	КП №1: дренажная емкость	1	отсутствует
12	КП №2: дренажная емкость	1	отсутствует
13	КП №4: дренажная емкость	1	отсутствует
14	КП №1: УДХ 2Б-10, расходная емкость	1	шумовое
15	КП №2: БДР, расходная емкость	1	шумовое
16	КП №4: БДР, расходная емкость	1	шумовое
17	ВЖК: ангар №1 , стоянка автотранспорта	1	шумовое
18	ВЖК: ангар №2 , стоянка автотранспорта	1	шумовое
19	ВЖК: заправочный пункт	1	шумовое
20	НК "Куст 2 - Вр. Куста 2 Мирного НГКМ", КЗ СОД №2, наземная обвязка	1	отсутствует
21	НК "Куст 2 - Вр. Куста 2 Мирного НГКМ", КЗ СОД №2 , дренажная емкость	1	отсутствует

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
22	КН "Куст 2 - Вр. Куста 2 Мирного НГКМ", КП СОД №2, наземная обвязка	1	отсутствует
23	НК "Куст 4 - Вр. Куста 4 Мирного НГКМ", КЗ СОД №4 , наземная обвязка	1	отсутствует
24	НК "Куст 4 - Вр. Куста 4 Мирного НГКМ", КЗ СОД №4, дренажная емкость	1	отсутствует
25	НК "Куст 4 - Вр. Куста 4 Мирного НГКМ", КП СОД №4, наземная обвязка	1	отсутствует
26	НК "Куст 1 - Вр. Куста 1 Мирного НГКМ", узел XI, наземная обвязка	1	отсутствует
27	НК "Куст 1 - Вр. Куста 1 Мирного НГКМ", узел VII, наземная обвязка	1	отсутствует
28	НК "Куст 1 - Вр. Куста 1 Мирного НГКМ", узел VI, наземная обвязка	1	отсутствует
29	Мобильный агрегат ЦА-32	1	шумовое
30	Движение и работа на хол.ходу АТС на территории КП	1	шумовое
31	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100	1	шумовое
32	Мобильная установка АДПМ	1	шумовое
33	НК "Куст 2 - Вр. Куста 2 Мирного НГКМ", КП СОД №2 , дренажная емкость	1	отсутствует
34	НК "Куст 4 - Вр. Куста 4 Мирного НГКМ", КП СОД №4 , дренажная емкость	1	отсутствует
35	Вахтовый городок: септик хоз-быт стоков №1	1	отсутствует
36	НК Куст 1 Мирн - точка вр. Куста 1 Ос, узел XII, наземная обвязка	1	отсутствует
37	НК Куст 1 Мирн - точка вр. Куста 1 Ос, узел врезки, наземная обвязка	1	отсутствует
38	НК Куст 1 Мирн - точка вр. Куста 1 Ос, кран запуска ОУ, наземная обвязка	1	отсутствует
39	НК Перемычка подключения кустов 2м, 1п, 2п, 3п, узел врезки, наземная обвязка	1	отсутствует
40	НК "Куст 3 Пинджинского НМ - ППН", узел V, наземная обвязка	1	отсутствует
41	Вахтовый городок: склад масла	1	отсутствует
42	Вахтовый городок: септик хоз-быт стоков №2	1	отсутствует

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
43	Вахтовый городок: открытая стоянка автотранспорта №2	1	шумовое
44	Проезд АТС на территории Мирного НГКМ	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 Мирном НГКМ 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 Мирном НГКМ 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 Мирное НГКМ (ОНВ № 69-0170-001011-П). Указанный документ приложен 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 Мирное НГКМ (ОНВ № 69-0170-001011-П). Указанный документ приложен к настоящей заявке.

4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления

Сведения об образовании отходов производства и потребления					
№ строки	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
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/час	0,000000419	0,0018
2	Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	т/ед.	0,0001327	0,015
3	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/ед.	0,000204	0,051
4	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	т/т	0,0173	0,036
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	0,00093579	413,671
8	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ед.	0,030667	203,600
9	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/час	0,000000567	0,00244
10	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	т/час	0,00001935	0,0832
11	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	т/ед.	0,00005	0,003
12	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/сотр.	0,159	1,59
13	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,3	0,026
14	Сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	т/т	1,12	0,00056
15	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,37	0,096
16	Зола от сжигания древесного топлива практически неопасная	6 11 900 02 40 5	т/т	0,012	0,092
17	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	т/час	0,000007	0,03

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 Мирного НГКМ (ОНВ 69-0170-001011-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)

Квоты на выбросы для Мирного НГКМ (ОНВ 69-0170-001011-П) не требуются.

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 №13089 от 27.10.2023 | - на | 1 | л. в 1 экз. |

Заявка составлена на _____ 27 _____ л.

Количество приложений _____ 7 _____, на _____ 2 259 _____ 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

