



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

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору

в сфере природопользования

наименование федерального органа исполнительной власти, уполномо-
ченного на выдачу комплексного экологического разрешения

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, КПП 997250001

15.12.2022 № 14/16/4898
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,

69-0170-001057-П, Останинское 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. Кутепов

"15" декабря 2022 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)							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазовая смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	т/год	56 234,4	50 504,9	49 019,2	44 466,3	40 254,3	40 963,5	47 926,3	56 234,4	54 070,2
2	Пластовый газ	-	тыс.м3	418 321,6	315 000,0	312 671,6	314 078,3	348 005,6	383 816,6	418 321,6	350 983,3	349 248,5

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)	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Сырье 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		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	556,4	203,1	Водозаборные скважины (сеноманская вода)	38,6	37,3	36,2	35,1	34	85,8	139	203,1

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 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
1	10.08.2017	12.08.2017	- (методика расчета вреда, причиненного загрязнением АВ, на момент происхождения аварии отсутствовала. Приказ Минприроды России от 28.01.2021 №59 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного АВ как компоненту природной среды" вступил в силу с 16.02.2021).	<p>ОАО «Томскгазпром»* по акту передало ООО «КРС-Траст» скв. №8106 куста 2 ОНГКМ для производства подготовительных работ к гидроразрыву пласта. ООО «КРС-Траст» в период 17-09.07.2017 г. производило работы по кап. ремонту после гидроразрыва пласта скв. №8106 куста №2 ОНГКМ в соответствии с «Планом-заказом на капитальный ремонт скважины №8106 куст 2 ОНГКМ».</p> <p>В связи с отсутствием постоянного запаса жидкости глушения в блоке доливных емкостей (должен составлять не менее 75 м3) бригада ООО «КРС-Траст» остановила 10.08.2017 г. работы по нормализации забоя и приступила к завозу воды в блок доливных емкостей. Герметизации устья скважины на время перерыва в работе не была произведена, был зафиксирован выход газа и воды по затрубному пространству в блок доливных емкостей. Предпринятые бригадой попытки закачки жидкости глушения в скважину и действия по дегазации скважины обратной и прямой промывкой результата не принесли. В результате интенсивного выноса пропанта произошел разрыв уплотнительного сальника КГОМ и затем неконтролируемый выход газа с водой по затрубному пространству вдоль технологических труб - открытый фонтан газовой смеси.</p> <p><u>Процесс неуправляемого фонтанирования со скважины не сопровождался возгоранием, разрушений технических устройств не произошло.</u></p> <p>Причины аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - уменьшение гидростатического давления столба раствора из-за падения уровня в скв. №8106 в результате его поглощения, отсутствие контроля за доливом жидкости в скв. №8106 с поддержанием уровня на устье и использование жидкости глушения с заниженной плотностью; - отсутствие в установленном на устье скв. №8106 превенторе ПП2-2ФТ-180х35 зав.№07 ООО «КРС-Траст», трубных плашек для герметизации спущенных в скважину НКВ диаметром 73 мм; - при перерыве в работе бригады ООО «КРС-Траст» для набора воды в блок доливных емкостей, устье скв. №8106 не было загерметизировано средствами ПВО; - отсутствие двойного объема жидкости глушения плотностью 1,06 г/см3 на объекте производства работ ООО «КРС-Траст» непосредственно на скв. №8106; - позднее обнаружение бригадой ООО «КРС-Траст» прямых признаков газонефтепроявлений, перелив из затрубного пространства в доливную ёмкость. 	Произведено глушение скважины путем закачки технической воды по трубному пространству скважины и тампонирующего материала в затрубное пространство, монтаж арматуры ГРП.

* - ОАО "Томскгазпром" с 18.10.2019 переименовано в АО "Томскгазпром", с 25.12.2020 АО "Томскгазпром" переименовано в АО "Газпром добыча Томск".

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 2015-2021 не происходили инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду					

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности

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
Необходимость разработки программы повышения экологической эффективности отсутствует: соблюдаются технологические нормативы, нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)							

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)			Дата внедрения
			1	2	3		4	5	6	
1	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-6 Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Азота диоксид	≤ 2,66	кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (вступает в действие 01.03.2023)	Азота диоксид	≤ 0,000551662	кг/т продукции (год)	22.05.2014
			Азота оксид	≤ 0,85	кг/т продукции (год)		Азота оксид	≤ 0,000089649	кг/т продукции (год)	
			Углерода оксид	≤ 55,37	кг/т продукции (год)		Углерода оксид	≤ 0,000567507	кг/т продукции (год)	
			Метан	≤ 61,65	кг/т продукции (год)		Метан	≤ 0,001863027	кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 25,19	кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 0,082297929	кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C6-C10	≤ 27,49	кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные C6-C10	≤ 0,030918083	кг/т продукции (год)	
2	ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа»	НДТ-7 Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Метан	≤ 1,0	кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 17.07.2019 №471	Метан	≤ 0,02082833	кг/т продукции (год)	18.10.2016

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	Кустовые площадки №№ 3,4: наземная обвязка нефтяных скважин (неплотности соединений ЗРА, ФС); АГЗУ; дренажные емкости. Крановые узлы, нефтесборные коллекторы. Работа спецтехники на кустовых площадках (агрегат ЦА, паровой котел ППУ, котел АДПМ).	18	6	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти", НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин "
2	Кустовые площадки №№ 1,2: наземная обвязка газовых скважин (неплотности соединений ЗРА,ФС).	2	1	НДТ ИТС 29-2017 "Добыча природного газа", НДТ-7 "Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу"
ИТОГО:		20	6	-

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) газовоздушной 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
НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
1	(0003) КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	1	т/год	0,0655248	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,000618055	-	-	-	0,0655248	-
			т/год	1,8420383	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,017374809	-	-	-	1,8420383	-
			т/год	0,6982278	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,006585951	-	-	-	0,6982278	-
2	(0005) КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	1	т/год	0,1311641	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,00123719	-	-	-	0,1311641	-
			т/год	2,1926533	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	25,19	кг/т год	0,020681944	-	-	-	2,1926533	-
			т/год	0,8448686	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,007969123	-	-	-	0,8448686	-
3	(6003) КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	1	т/год	1,5777645	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,014882078	-	-	-	1,5777645	-
			т/год	0,5835508	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,005504274	-	-	-	0,5835508	-
4	(6004) КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	1	т/год	1,9722069	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,018602609	-	-	-	1,9722069	-
			т/год	0,7294389	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,006880346	-	-	-	0,7294389	-
5	(6006) КП №3: дренажная емкость	1	т/год	0,0834456	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,000787091	-	-	-	0,0834456	-
			т/год	0,0308631	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,000291113	-	-	-	0,0308631	-
6	(6007) КП №4: дренажная емкость	1	т/год	0,0682584	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,000643839	-	-	-	0,0682584	-
			т/год	0,025246	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,00023813	-	-	-	0,025246	-
7	(6025) НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	1	т/год	0,0607219	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,000572752	-	-	-	0,0607219	-
			т/год	0,0224586	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,000211838	-	-	-	0,0224586	-
8	(6026) НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	1	т/год	0,1821658	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,001718257	-	-	-	0,1821658	-
			т/год	0,0673757	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,000635513	-	-	-	0,0673757	-
9	(6027) НП "ОНГКМ-СОИГКМ": гребенка, наземная обвязка	1	т/год	0,424425	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,004003339	-	-	-	0,424425	-
			т/год	0,1569775	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,001480672	-	-	-	0,1569775	-
10	(6029) НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1,	1	т/год	0,1214438	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,001145504	-	-	-	0,1214438	-

№ 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) газовоздушной 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			
НДТ-7: технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"																		
19	(6001) КП №1: газ. добыв. скв., наземная обвязка	1	т/год	4,9494319	Метан	-	кг/т год	≤ 1,0	кг/т год	0,011571293	-	-	-	4,94943190	-			
20	(6002) КП №2: газ. добыв. скв., наземная обвязка	1	т/год	3,9595455	Метан	-	кг/т год	≤ 1,0	кг/т год	0,009257034	-	-	-	3,95954550	-			
Всего по ОТН НДТ-7:			т/год	8,9089774	Метан	-	кг/т год	≤ 1,0	кг/т год	0,02082833	-	-	-	-	8,9089774			
Всего по ОНВ (суммарно):					Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0584860			
					Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0095044	
					Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0601658
					Метан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,1064913
					Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,7250419
					Углеводороды предельные C6-C10	3	-	-	-	-	-	-	-	3,2778658				

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
НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0003	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,0020778	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0584106	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0221407	-
КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0005	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,0041592	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0695285	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0267906	-
КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6003	КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0500306	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0185043	-
КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6004	КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0625383	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0231304	-
КП №3: дренажная емкость	6006	КП №3: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,8600318	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6879499	-
КП №4: дренажная емкость	6007	КП №4: дренажная емкость	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,8600318	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6879499	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	6025	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0019255	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0007122	-
НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	6026	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0057764	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021365	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	6027	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0134584	-

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
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0049777	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	6029	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	6030	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
Мобильный агрегат ЦА-32 №1	6031	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1232663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	6033	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009628	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	6034	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009628	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	6039	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1232663	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	6042	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	6043	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
Мобильная установка АДПМ	6044	Мобильная установка АДПМ	Азота диоксид	3	-	0,10639	-
			Азота оксид	3	-	0,017288	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,00479	-
НДТ-7: Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"							
КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6001	КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1569455	-
КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6002	КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1255564	-

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
-	-	-	-	На Останинское НГКМ отсутствуют стационарные источники сбросов

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/источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Количество	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
4	5	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

№ 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: Горизонтальная факельная установка	1	шумовое
2	КП №2: Горизонтальная факельная установка	1	шумовое
3	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
4	КП №3: УДХ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
5	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
6	КП №4: УДХ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
7	КП №1: УДМ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
8	КП №2: УДМ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
9	МФНС: многофазный расходомер "АГАР", вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
10	МФНС: многофазный расходомер "АГАР", свеча	1	шумовое
11	ГП "К2 Ос - вр. К2 Ос", камера запуска СОД 2Г, свеча	1	шумовое
12	ГП "К2 Ос - вр. К2 Ос", камера приема СОД 2Г, свеча	1	шумовое
13	ГП ОНГКМ - СОНГКМ, камера запуска СОД 1Г, свеча	1	шумовое
14	КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	1	отсутствует
15	КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	1	отсутствует
16	КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	1	отсутствует
17	КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	1	отсутствует
18	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
19	КП №3: дренажная емкость	1	отсутствует
20	КП №4: дренажная емкость	1	отсутствует
21	КП №1: метанолопровод, наземная обвязка	1	отсутствует
22	КП №2: метанолопровод, наземная обвязка	1	отсутствует
23	КП №1: приемные емкости метанола	1	отсутствует
24	КП №2: приемные емкости метанола	1	отсутствует
25	КП №1: УДМ, расходная емкость	1	шумовое
26	КП №2: УДМ, расходная емкость	1	шумовое
27	КП №3: УДХ, расходная емкость	1	шумовое
28	КП №4: УДХ, расходная емкость	1	шумовое
29	КП №1: дренажная емкость	1	отсутствует
30	КП №2: дренажная емкость	1	отсутствует
31	МФНС: крановый узел, наземная обвязка	1	отсутствует
32	ГП "К2 Ос-вр.К.2 Ос", камера приема СОД 2Г, наземная обвязка	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
33	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	1	отсутствует
34	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	1	отсутствует
35	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	1	отсутствует
36	ГП "К2 Ос - вр. К2 Ос", камера запуска СОД 2Г, наземная обвязка	1	отсутствует
37	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	1	отсутствует
38	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	1	отсутствует
39	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	1	шумовое
40	Движение АТС на территории (условно стационарный)	1	шумовое
41	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	1	отсутствует
42	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	1	отсутствует
43	ГП "ОНГКМ - СОНГКМ", камера запуска СОД 1Г, наземная обвязка	1	отсутствует
44	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
45	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
46	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
47	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	1	шумовое
48	МФНС: открытая стоянка спецтехники	1	отсутствует
49	Площадка погрузки грунта	1	отсутствует
50	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	1	шумовое
51	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	1	шумовое
52	Мобильная установка АДПМ	1	шумовое

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

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 не установлены				

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																										
				2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год					
				т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
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	28			
Наименование и код загрязняющего вещества: Бензапирен (0703)																														
1	Работа спецтехники	Мобильная парогенераторная установка ПГУ 1600/100 №1	6042	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ
2	Работа спецтехники	Мобильная парогенераторная установка ПГУ 1600/100 №2	6043	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ	0,00000022	0,000000123	ПДВ
3	Работа спецтехники	Мобильная установка АДПМ	6044	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,00000046	2,488E-07	ПДВ	0,000000456	2,488E-07	ПДВ																					
ИТОГО:				0,02944636	0,04214675		0,029446356	0,0421467		0,029446356	0,0421467		0,029446356	0,0421467		0,04749226	0,0421467		0,029446356	0,0421467										
в том числе твердых:				0,00000046	0,000000249		0,000000456	0,000000249		0,000000456	0,000000249		0,000000456	0,000000249		0,00000046	0,000000249		0,000000456	0,000000249										
жидких и газообразных:				0,0294459	0,0421465		0,0294459	0,0421465		0,0294459	0,0421465		0,0294459	0,0421465		0,0474918	0,0421465		0,0294459	0,0421465										

Таблица 3.1.2 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по ОНВ

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности веществ ва (I-II)	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по годам																										
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год					
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
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	Бензол (0602)	II	0,029446	0,042147	ПДВ	0,029446	0,042147	ПДВ	0,029446	0,042147	ПДВ	0,029446	0,042147	ПДВ	0,029446	0,042147	ПДВ	0,029446	0,042147	ПДВ	0,029446	0,042147	ПДВ	0,029446	0,042147	ПДВ	0,029446	0,042147	ПДВ
2	Бензапирен (0703)	I	0,00000046	2,488E-07	ПДВ	0,000000456	2,488E-07	ПДВ	0,000000456	2,488E-07	ПДВ	0,000000456	2,488E-07	ПДВ	0,000000456	2,488E-07	ПДВ	0,000000456	2,488E-07	ПДВ	0,000000456	2,488E-07	ПДВ	0,000000456	2,488E-07	ПДВ	0,000000456	2,488E-07	ПДВ
Итого:			0,02944636	0,04214675		0,029446356	0,0421467		0,029446356	0,0421467		0,029446356	0,0421467		0,04749226	0,0421467		0,029446356	0,0421467										
В том числе твердых:			0,00000046	0,000000249		0,000000456	0,000000249		0,000000456	0,000000249		0,000000456	0,000000249		0,00000046	0,000000249		0,000000456	0,000000249										
Жидких/газообразных:			0,0294459	0,0421465		0,0294459	0,0421465		0,0294459	0,0421465		0,0294459	0,0421465		0,0474918	0,0421465		0,0294459	0,0421465										

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,

На Останинском НГКМ отсутствуют 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 Останинском нефтегазоконденсатном 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, утвержденном руководителем АО "Газпром добыча Томск" от 05.09.2022. Документ в электронном виде приложен к 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)

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение регистрационный № 0010-22 Акционерное общество «Газпром добыча Томск» Останинское нефтегазоконденсатное месторождение (объект НВОС № 69-0170-001057-П), утвержден на основании приказа Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора от 13.10.2022 № 05-14/1765. Документ в электронном виде приложен к заявке.

**4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления
и запрашиваемым лимитам на их размещение**

N строки	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
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/час	0,000005	0,0223
2	Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	т/ед.	0,0001	0,023
3	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/час	0,000013	0,118
4	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	т/т	0,017	0,018
5	Прокладки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 12 51 4	т/ед.	0,0001	0,002
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 газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/тыс. м ³	0,00077	322,108
8	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/тыс. т	70,876	127,577
9	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ед.	0,031	203,596
10	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/час	0,0000021	0,009
11	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	т/час	0,000015	0,064
12	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	т/ед.	0,00005	0,003
13	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/сотр.	0,159	1,59
14	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,3	0,026
15	Сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	т/т	1,1	0,00056
16	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,4	0,082
17	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	т/час	0,000003	0,013

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 Останинского нефтегазоконденсатного месторождения (ОНВ 69-0170-001057-П) разработана в соответствии с приказом Минприроды России от 18.02.2022 №109. Документ приложен в электронном виде к заявке.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

(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 скан-копии отдельных документов в электронном виде:

- | | |
|---|---------------------------|
| 1. Доверенность № 101 от 01.01.2021 на Степанова В.П. | - на <u>1</u> л. в 1 экз. |
| 2. Доверенность № 16 от 17.01.2022 на Никитину А.В. | - на <u>1</u> л. в 1 экз. |
| 3. Платежное поручение № 18599 от 09.12.2022. Госпошлина. | - на <u>1</u> л. в 1 экз. |

Заявка составлена на 29 л.

Количество приложений 8, на 1684 л.
в том числе:

- | | |
|---|-----------------------------|
| 1. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Останинское НГКМ. Книга 1, пояснительная записка. | - на <u>252</u> л. в 1 экз. |
| Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. | |
| 2. Останинское НГКМ. Книга 2, результаты расчета рассеивания максимальных концентраций загрязняющих веществ. | - на <u>901</u> л. в 1 экз. |
| 3. Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Останинское НГКМ. | - на <u>373</u> л. в 1 экз. |
| 4. Разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных) №0032-22 от 14.12.2022 | - на <u>14</u> л. в 1 экз. |
| 5. Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Останинское НГКМ. | - на <u>90</u> л. в 1 экз. |
| 6. Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 0010-22 от 13.10.2022 | - на <u>3</u> л. в 1 экз. |
| 7. Программа производственного экологического контроля. Останинское НГКМ (ОНВ 69-0170-001057-П, I категория) | - на <u>18</u> л. в 1 экз. |
| 8. Пояснительная записка к заявке (анализ применения НДТ, расчеты ТП) | - на <u>33</u> л. в 1 экз. |

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



М.П.