

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение оценки воздействия на окружающую среду

Групповой рабочий проект
на строительство эксплуатационных газовых скважин
Ковыктинского газоконденсатного месторождения
по «легкой» конструкции (альтитуда усредненной скважины 890 м)
в части размещения эксплуатационных скважин
кустов №№ 413, 414, 416, 417, 418 в границе экологической зоны
атмосферного влияния Байкальской природной территории
на территории Иркутской области

1.	Заказчик работы	ООО «Газпром добыча Иркутск». Адрес: 664011, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, 14; тел. +7(3952) 255-959, 258-163, факс +7(3952) 243-673; E-mail: mail@irkutsk-dobycha.gazprom.ru
2.	Исполнитель работы	Тюменский филиал ООО «Газпром проектирование» Адрес: 625019, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Воровского, 2 телефон +7 (3452) 286-481 E-mail: tyumen@gazpromproject.ru
3.	Сроки исполнения работы	апрель 2018 – июнь 2018
4.	Основания для проведения ОВОС	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ; ▪ Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; ▪ Федеральный закон РФ от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; ▪ Федеральный закон РФ от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»; ▪ Федеральный закон РФ от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»; ▪ Федеральный закон РФ от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»; ▪ Федеральный закон РФ, от 01.05.1999 № 94-ФЗ «Об охране озера Байкал»; ▪ Федеральный закон РФ от 14.03. 1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»; ▪ Федеральный закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»; ▪ Водный кодекс Российской Федерации № 74-ФЗ от 03.06.2006; ▪ Земельный кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.10.01; ▪ Федеральный закон от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования корен-

		<p>ных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока»;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
5.	Наименование объекта	Групповой рабочий проект на строительство эксплуатационных газовых скважин Ковыктинского ГКМ по «легкой» конструкции (альтитуда усредненной скважины 890 м)
6.	Общая информация	<p>Проектируемые объекты расположены в Жигаловском и Казачинско-Ленском районах Иркутской области. ООО «Газпром добыча Иркутск» планирует строительство кустов эксплуатационных газовых скважин для разработки газоконденсатных залежей верхнечорской свиты Ковыктинского газоконденсатного месторождения.</p> <p>В состав проектируемых объектов входят эксплуатационные газовые скважины кустов №№ 204, 205, 206, 208, 209, 303, 304, 306, 307, 314, 403, 409, 412, 413, 414, 416, 417, 418, 423.</p> <p>Назначение скважин – эксплуатация. Вид скважин – наклонно направленные с горизонтальным окончанием, первая скважина в кусте наклонно направленная с горизонтальным окончанием и разведочным стволом. Проектная глубина – 3113 м.</p> <p><i>Эксплуатационные газовые скважины кустов №№ 413, 414, 416, 417, 418 входят в пределы экологической зоны атмосферного влияния Байкальской природной территории.</i></p>
7.	Цель работы проектирования	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Разработать материалы ОВОС в составе проектной документации. ▪ Минимизировать или предотвратить негативные воздействия на окружающую природную среду и связанные с ними социальные, экономические и иные последствия в процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов, а также в случае аварийных ситуаций. ▪ Обеспечить соответствие намечаемой деятельности требованиям законодательства РФ в области охраны окружающей среды.
8.	Основные задачи	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Описание и анализ существующего (фоновое) состояния компонентов окружающей природной среды в районе предполагаемого размещения проектируемых объектов. ▪ Идентификация видов и источников воздействия. ▪ Выполнение комплексной оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду. ▪ Разработка мероприятий по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия при реализации намечаемой деятельности.

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Разработка рекомендаций по проведению экологического мониторинга при реализации намечаемой деятельности. ▪ Информирование и вовлечение общественности на всех этапах оценки воздействия на окружающую среду. ▪ Предоставление возможности общественности ознакомиться с ТЗ на ОВОС, предварительными материалами ОВОС, дополнительными материалами, определение места сбора замечаний и предложений, организация «общественных приемных». ▪ Проведение консультаций с общественностью и участие в общественных обсуждениях по предварительным результатам оценки воздействия на окружающую среду. ▪ Обеспечение проведения мероприятий очной формы общественных обсуждений. ▪ Доработка и корректировка материалов оценки воздействия на окружающую среду, с учетом предложений, высказанных в процессе общественных обсуждений. ▪ Подготовка материалов ОВОС для дальнейшей разработки перечня мероприятий по охране окружающей среды.
9.	Содержание отчета ОВОС	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Общие положения. ▪ Обозначения и сокращения. ▪ Природно-климатическая характеристика, интенсивность существующего техногенного воздействия в районе расположения проектируемого объекта. ▪ Потенциальные источники загрязнения. ▪ Оценка воздействия и мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов, недр. ▪ Оценка воздействия и мероприятия по охране атмосферного воздуха. ▪ Оценка воздействия и мероприятия по охране водных ресурсов. ▪ Оценка воздействия и мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов. ▪ Оценка воздействия и мероприятия по охране растительного и животного мира. ▪ Прогноз изменения состояния окружающей среды под воздействием проектируемого объекта. ▪ Программа производственного экоаналитического контроля за состоянием окружающей среды в районе строительства. ▪ Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат. ▪ Список использованных источников.

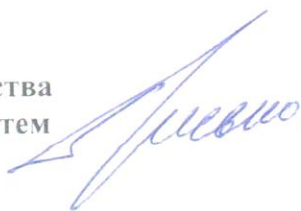
10.	Исходные данные	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Приложения. ▪ Распоряжение ОАО «Газпром» от 03.06.2011 № 308 «О назначении ООО «Газпром добыча Иркутск» заказчиком по реализации инвестиционных проектов ОАО «Газпром»». ▪ Перечень мероприятий по созданию газодобывающих и газотранспортных мощностей, использующих газ месторождений Иркутского центра газодобычи, утвержден приказом ПАО «Газпром» № 822 от 07.12.2017. ▪ Задание на проектирование «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения», утверждено заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым 31.12.2015 № 106-2015/1000714, с изменениями №№ 1 от 07.10.2016 и № 2 от 14.03.2018. ▪ Технологическая схема разработки Ковыктинского газоконденсатного месторождения, утверждена Протоколом № 6487 от 18.02.2016 заседания Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедра по УВС. ▪ Лицензия на право пользования участками недр ИРК 15939 НЭ от 07.12.2015. ▪ Лицензия на право пользования участками недр ИРК 15977 НЭ от 05.02.2016. ▪ Договор № 0092.020.004.2016/0004/33-447/04-16 от 09.12.2016. ▪ Задание на проектирование «Групповой рабочий проект на строительство эксплуатационных газовых скважин Ковыктинского газоконденсатного месторождения по «легкой» конструкции (альтитуда усредненной скважины 890 м)», утверждено Первым заместителем начальника Департамента ПАО «Газпром» А.Г. Филипповым от 23.10.2017. ▪ Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения», Саратов, 2017 г.
-----	-----------------	--

От Заказчика:
ООО «Газпром добыча Иркутск»
 Заместитель генерального директора -
 Главный геолог



Д.А. Скориченко

От Исполнителя:
 Тюменский филиал
ООО «Газпром проектирование»
 Заместитель генерального директора
 по научной работе в области строительства
 скважин и исследования пластовых систем



Р.П. Гресько