

Қазақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1  
3 қабат, оң қанат  
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.  
3 этаж, правое крыло  
Тел.: 55-75-49

**АО «Интергаз Центральная Азия»**

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ33RYS01058047 26.03.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Намечаемой деятельностью предусматривается групповой технический проект на бурение 36-ти эксплуатационных скважин ПХГ «Бозой».

Начало работ – 2026-2028 гг.

В административном отношении ПХГ «Бозой» расположено в Шалкарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – п. Бозой находится на расстоянии 15 км по промышленной автодороге с щебеночным покрытием. Районный центр г. Шалкар находится в 230 км от п.Бозой по патрульным и полевым дорогам. Областной центр – г.Ақтөбе соединен с г.Шалкар железной дорогой и автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием, протяженностью 400 км. Возможности выбора других мест нет, так как работы проводятся на действующей территории. Подземное хранилище газа «Бозой». Площадь территории 6888,7127 га.

Координаты площади Север – СШ 46° 8'28.256", ВД 58°32'34.371" Восток – СШ 46° 8'21.851" ВД 58°40'10.145 ", Запад - СШ 46° 3'15.688" ВД 58°40'0.911", Юг - СШ 46° 3'22.073" ВД 58°32'25.837".

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Проектом предусматривается строительство 36-ти эксплуатационных скважин ПХГ «Бозой» Проектная суточная производительность участка Жаманкоянжулак ПХГ «Бозой» - 20 млн.м<sup>3</sup>/сут. Производительность проектируемых 36-ти эксплуатационных скважин участка Жаманкоянжулак ПХГ «Бозой» - 3,2 млн.м<sup>3</sup>/сут. В целях увеличения объема хранения и оборота природного газа было принято решение об увеличении фонда эксплуатационных скважин в ПХГ Бозой на участке «Жаманкоянжулак». Номера скважин, строительство которых запланировано по данному проекту: СП-2 №2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, СП-5 №5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026. СП-3 №3027, 3028, 3029, 3030, 3031, 3032, 3033, 3034, 3035, 3036. № широта долгота СП-2 2001 46° 8'38.66"C 58°39'31.84"В 2002 46° 8'40.62"C 58°40'12.93"В 2003 46° 8'28.59"C 58°38'51.61"В 2004 46° 8'22.48"C 58°39'16.85"В 2005 46° 8'11.96"C 58°40'4.22"В 2006 46° 7'42.77"C 58°37'46.25"В 2007 46° 7'32.91"C 58°37'33.93"В СП-5 5008 46° 7'18.32"C 58°37'2.10"В 5009 46° 6'55.69"C 58°36'57.24"В 5010 46°6'47.78"C 58°37'30.16"В 5011 46° 7'21.46"C 58°35'50.03"В 5012 46° 7'24.22"C 58°35'7.94"В 5013 46° 7'11.71"C 58°35'33.47"В 5014 46° 6'50.78"C 58°35'45.28"В 5015 46° 6'52.35"C 58°36'16.20"В 5016 46° 6'47.36"C 58°34'50.30"В 5017 46° 6'34.12"C 58°35'30.09"В 5018 46° 6'25.32"C 58°35'19.89"В 5019 46° 7'13.02"C 58°34'12.74"В 5020 46° 6'53.43"C 58°33'56.55"В 5021 46° 6'36.85"C 58°34'13.42"В 5022 46° 6'35.43"C 58°34'36.11"В 5023 46° 6'47.49"C



58°35'51.63"В 5024 46° 5'51.55"С 58°36'38.81"В 5025 46° 6'0.97"С 58°34'25.99"В 5026 46° 5'30.54"С 58°35'48.80"В СП-3 3027 46° 5'55.63"С 58°33'30.93"В 3028 46°5'37.73"С 58°33'26.36"В 3029 46° 5'45.75"С 58°34'19.58"В 3030 46° 5'29.27"С 58°34'13.65"В 3031 46° 5'16.11"С 58°34'47.11"В 3032 46° 5'12.62"С 58°35'7.52"В 3033 46° 5'52.07"С 58°32'29.45"В 3034 46° 5'25.56"С 58°32'47.75"В 3035 46° 5'16.95"С 58°33'22.22"В 3036 46° 4'56.46"С 58°33'32.95"В Средняя проектная глубина 450 м.

Управление магистральных газопроводов (УМГ) «Актобе» осуществляет оперативную эксплуатацию и управление технологически связанными магистральными газопроводами (МГ) через линейные производственные управления (ЛПУ). ПХГ «Бозой» расположено на месте бозойской группы газовых месторождений, имеющих самостоятельные структуры газоносности - Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак. Проектный объем хранения газа (активный объем) участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой» - 3 млрд.м<sup>3</sup>. Газовая залежь кумского горизонта месторождения Жаманкоянкулак используется под подземное хранилище газа с июня 1974 года. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: приустьевой приямок; площадка под ремонтный агрегат; фундамент под свечу; фундамент под якорь оттяжки; сетчатое ограждение приустьевой площадки; линия сброса газа на устье скважин; колпак для приема поршня очистки шлейфа; знаки безопасности; запорно регулируемые арматуры; КИПиА; газовый шлейф со заводским изоляцией Ду159мм; блоки входных ниток на сборных пунктах с запорно регулируемые арматурами и с КИПиА; линии метанола и свечи сброса газа; колпак для запуска поршня для очистки шлейфа.

Ближайший водный объект Аральское море на расстоянии 31 км. На период строительства используется привозная вода на хозяйственно-питьевые и технические нужды. На период эксплуатации водоснабжения не требуется. Гидрографическая сеть в районе отсутствует. Лишь в пониженных участках рельефа весной скапливается небольшое количество пресных талых вод, в основном высыхающих летом.

При проведении намечаемых работ потребуются использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды.

Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников на период строительства объекта составит: Объем водопотребления – 4979,9 м<sup>3</sup>/год; Водопотребление и водоотведение на период эксплуатации отсутствует.

Планируемая территория расположена на территории Шалкарского района. Считается путями миграции сайгаков в верховьях. Встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстана: сокол-балобан, Дрофа, чернобрюхий рябок, саджа.

На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве 36 скважин от максимального выброса, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.0388 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.007334 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 312,378 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 51,7682 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 20,4408 т/год, Сера диоксид 3класс – 76,444 т/год, Сероводород 2класс - 0.00158037 т/год, Углерод оксид 4 класс -261,4824 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0.00272 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.01198 т/год, Метан – 10.756255782 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 1,7759 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) – 3.1747 т/год, Бензол (2 класс) 0.000815 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0.000256 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.000512 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0.90814 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.90814 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное



цилиндрическое и др.) (716\*)0.001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 81.18538 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 6.472798 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Ориентировочный объем образования отходов на период намечаемой деятельности составляет: Период строительства: Возможными основными отходами на период проведения работ могут быть (на одну скважину): тара из-под ЛКМ – 0,975 т/год; промасленная ветошь – 0,5 т/год; твердо-бытовые отходы - 2,4127 т/год; огарки сварочных электродов – 0,02282 т/год, металлолом – 0,5 т/год, отработанные масла – 3,5 т/год, жидкие и твердые отходы (буровой шлам) 150 т/год на одну скважину. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность - «Групповой технический проект на бурение 36-ти эксплуатационных скважин ПХГ «Бозой»» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Согласно данным «Казгидромет» на территории проектируемого объекта информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе отсутствуют. На территории строительства отсутствуют исторические загрязнения, бывшие военные полигоны и другие объекты. Учитывая, что проектируемый объект находится на территории действующего предприятия, проведение полевых исследований не требуется.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; -применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; По поверхностным и подземным водам. -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций;

**-обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру.**



перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; - установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

