



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

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

Филиал «Управление магистральных газопроводов «Актөбе»
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: №KZ83RYS00434116 01.09.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация 24-х изношенных эксплуатационных скважин ПХГ.

Период строительства составляет 1 месяц (30 календарных дней). Начало реализации 2 квартал 2024 года. Планируемый год начала эксплуатации 2024 год. Постутилизация объекта не предусматривается.

ПХГ «Бозой» в административном отношении находится на территории Шалкарского района Актюбинской области (глубина скважины 400 метров). Ближайший крупный населенный пункт г. Шалкар находится в 250 км к северу от ПХГ. В непосредственной близости от ПХГ (1,5-2 км) проходит магистральный газопровод Бухара-Урал. Территория относится к плато Устюрт и представляет собой слегка волнистую равнину с общим уклоном с востока на запад. Абсолютные высоты колеблются от 115м на западе до 209 м на востоке.

АО "Интергаз Центральная Азия" на право недропользования для эксплуатации Бозойской группы подземных хранилищ газа на участке Жаксыкоянкулак в пределах блоков XXVII-025-Е (частично), F (частично), XXIX-25-В (частично), С (частично), на участке Жаманкоянкулак в пределах XXIX-25-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично) горный отвод расположен в Актюбинской области. Границы отвода участка Жаксыкоянкулак на картограмме обозначен угловыми точками с т. 1 по т. 21: 1. 46°23'37" с.ш - 58°55'43" в.д; 2. 46°23'39" с.ш - 58°57'02" в.д; 3. 46°22'54" с.ш - 58°57'39" в.д; 4. 46°21'50" с.ш - 58°57'09" в.д; 5. 46°20'49" с.ш - 58°56'07" в.д; 6. 46°20'10" с.ш - 58°55'50" в.д; 7. 46°19'18" с.ш - 58°54'53" в.д; 8. 46°19'08" с.ш - 58°53'16" в.д; 9. 46°18'29" с.ш - 58°52'12" в.д; 10. 46°16'58" с.ш - 58°51'07" в.д; 11. 46°16'32" с.ш - 58°50'37" в.д; 12. 46°14'05" с.ш - 58°50'25" в.д; 13. 46°12'26" с.ш - 58°48'00" в.д; 14. 46°11'29" с.ш - 58°45'37" в.д; 15. 46°11'46" с.ш - 58°43'32" в.д; 16. 46°12'18" с.ш - 58°43'35" в.д; 17. 46°13'32" с.ш - 58°42'12" в.д; 18. 46°15'24" с.ш - 58°42'30" в.д; 19. 46°21'18" с.ш - 58°47'21" в.д; 20. 46°21'53" с.ш - 58°51'14" в.д; 21. 46°22'44" с.ш - 58°54'11" в.д. Площадь территории участка 198 кв.км. Границы отвода участка Жаманкоянкулак на картограмме обозначен угловыми точками с т. 1 по т. 12: 1. 46°10'39" с.ш - 58°39'48" в.д; 2. 46°10'28" с.ш - 58°41'23" в.д; 3. 46°09'39" с.ш - 58°42'11" в.д; 4. 46°08'06" с.ш - 58°42'02" в.д; 5. 46°05'29" с.ш - 58°40'25" в.д; 6. 46°03'13" с.ш - 58°37'09" в.д; 7. 46°02'10" с.ш - 58°34'34" в.д; 8. 46°01'57" с.ш - 58°32'41" в.д; 9. 46°03'01" с.ш - 58°31'02" в.д; 10. 46°04'52" с.ш - 58°30'25" в.д; 11. 46°07'02" с.ш - 58°31'44" в.д; 12. 46°09'42" с.ш - 58°35'53" в.д. Площадь территории участка 151 кв.км. Общая площадь горного отвода участков Жаксыкоянкулак и Жаманкоянкулак – 349,0кв.км. Глубина отвода – по подошве кумского горизонта.



Краткое описание намечаемой деятельности

Проектные технологические решения по ликвидации скважин предусматривают обеспечение промышленной безопасности, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей среды. Подготовительные работы включают себя следующее: 1. Мобилизации рабочих, автотранспорта, жилых вагонов; 2. Транспортировка спецтехники для проведения рекультивации и ликвидаций скважин; 3. Завоз дизтоплива, воды, химических реагентов, оборудования и материалов; Основные работы будут включать в себя: 1. Ликвидация скважин; 2. Демонтаж наземного оборудования скважин; 3. Сдача демонтированных оборудования; 4. Демонтаж и демобилизация спец. техники и оборудования; 5. Рекультивация мест проведенных работ.

Управление магистральных газопроводов (УМГ) «Актобе» Акционерного Общества (АО) «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА) осуществляет техническое обслуживание газопроводов, компрессорных станций (КС), подземных газохранилищ газа (ПХГ), газораспределительных станций (ГРС) и других инженерных сооружений на магистральных газопроводах. Одним из объектов УМГ является подземное хранилище газа «Бозой». Предусматриваются следующие технологические операции: Закачка газа в ПХГ производится из газопровода Бухара-Урал. Газ дожмается на ДКС и затем по промысловому коллектору подается на закачку. Объем закаченного и отобранного газа определяется в узле замера пром. площадке СП и ДКС. Для закачки и отбора газа было установлена на пром. площадке КС-10 ГПА – 6,3Ц – В (газоперекачивающий агрегат) в количестве 6 ед. Отбор и закачка производится в циклическом режиме, летний период закачка, а осени - зимний период отбор. При режиме отбора газ по шлейфу подается на пром. площадку СП, затем проходить через сепараторы для очистки газа от влаги и мех. примеси, затем проходить через узел замера газа и поступает в газовый коллектор соединяющий СП и ДКС (дожимная компрессорная станция). Шлейф скважины представляет собой 159 мм стальная труба проложенное на 1 м глубине с изоляцией соединяющая устье газовых скважин и пром. площадкой сборного пункта. Отдаленность шлейфа от СП до устья скважины составляет от 300 м до 4500 м. Общая протяженность газового шлейфа в ПХГ Жаманкоянкулак составляет 421 км, общая протяженность газового коллектора 72 км. На ПХГ «Бозой» имеются следующие службы: 1. Оперативно-производственная служба; 2. Геологическая служба; 3. Служба капитального ремонта скважин. ОПС выполняет следующие работы: 1. Ремонт технологического оборудования, механизмов, приспособлений, инструмента. 2. Ревизия запорной арматуры на пром. площадке и на устье и их устранение. 3. Обслуживания и ремонт эл.оборудования. 4. Устранение гидратной пробки на шлейфах газовых скважин. 5. Бесперебойные работы газовых скважин. 6. Ремонт и обслуживание котельной и метанольного насоса. 7. Соблюдения технологического режима скважины. 8. Газоопасные и огневые работы. 9. Охрана метанольного склада, склада ГСМ и РЭБ для автомобилей (СП-5). 10. Обезд по газовым скважинам. Геологическая группа выполняет следующие работы: 1. Исследование газовых скважин. 2. Контроль над работой эксплуатационных скважин. 3. Замер (МКД, КН, опорная сетка, устьевой замер, замер загазованности по глубоким шурфам). 3. Замер уровня ГВК по ПХГ Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак. 4. Расчет пластовых давлений, приемистости и дебита скважин. 4. Определение технологического режима экспл. скважин ПХГ Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак 5. Выявление скважин на КРС. 6. Подготовка план работ и технический контроль при КРС. 7. Освоение газовых скважин после КРС. 8. Контроль и расчет объема газа при отборе и закачке. 9. Контроль и наблюдение герметичности ПХГ 10. Обезд по газовым скважинам. 11. Подготовка план работ ГИС. Участок КРС выполняет следующие работы: 1. Промывка песчаной пробки скважин. 2. Замена фонтанной арматуры. 3. Замена противопесочного фильтра. 4. Ремонтно-изоляционные работы на скважинах. 5. Обработка призабойной зоны пласта метанолом. 6. Подогрев газовых скважин и сепараторов при низких температурах. 7. Продувка шлейфов.

Для хозяйственно-питьевого назначения – привозная вода. На территории нет постоянных водотоков, атмосферные осадки скапливаются в осенне-весенний период в ложбинах, промоинах, балках, частично они стекают по уклону временными водотоками в западины, образуя мелкие пресные озера, сохраняющиеся всего несколько дней. Большая же часть этих осадков испаряется. Раньше на севере Аральского моря по материалам



дешифрирования выделялась дельта длительно существующего водотока. Вероятно, давно существовала временная (сезонная река), которая собирала талые воды и несла их в Арал.

Водоснабжение объекта в период строительства на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная бутилированная, доставляется согласно договору со сторонней организацией, и привозится в емкости, установленной на автомобильный прицеп, сделанной из алюминия, для технических нужд - доставка воды осуществляется согласно договору со специализированной организацией. Техническая вода используется безвозвратно. Период строительства – 1 месяц (30 календарных дней). Количество работников на период строительства – 5 чел. Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют: $5 \text{ чел.} * 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 0,125 \text{ м}^3/\text{сут} * 30 \text{ дней} = 3.75 \text{ м}^3/\text{период}$. Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют: $5 \text{ чел.} * 0,11 \text{ м}^3/\text{сут} = 0,55 \text{ м}^3/\text{сут} * 30 \text{ дней} = 16.5 \text{ м}^3/\text{период}$. Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит – $20.25 \text{ м}^3/\text{период}$. Водоотведение в период строительства: сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В пруды-накопители – не планируется.

Согласно данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, данные координаты АО «Интергаз Центральная Азия» находятся за пределами особо охраняемой природной зоны и земель государственного лесного фонда.

Проектируемый газопровод расположен в Шалкарском районе, на территории района обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел и балобан. Кроме того, в летний период мигрируют популяции Устьюртских сайгаков, находящихся под угрозой исчезновения. Весенняя миграция идет с юга на север, а осенняя миграция с севера на юг в октябре, ноябре.

В ходе осуществления работ по ликвидации 24-х изношенных эксплуатационных скважин ПХГ предусматривается использование различных материальных и сырьевых ресурсов, закуп электрической энергии у энергоснабжающей организации, полный перечень и количество будет отображено в проектной документации. Все необходимые материалы будут доставляться на место проведения работ по мере их необходимости от оптовых поставщиков товаров либо непосредственно от производителей данного вида сырья.

На период строительства объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: Всего – $9,631378418 \text{ т/год}$. На период эксплуатации при проектировании данного объекта источников выбросов загрязняющих веществ отсутствуют. Класс опасности 3В: Железо (II, III) оксиды (3) – $0.0000000794 \text{ т/год}$, Марганец и его соединения (2) – $0.0000000118 \text{ т/год}$, Хром /в пересчете на хром (VI) - $0.0000000152 \text{ т/год}$, Азота (IV) диоксид (2) – 0.00285001 т/год , Азот (II) оксид (3) – 0.00043 т/год , Углерод (3) – 0.00231 т/год , Сера диоксид (3) – 0.0009465 т/год , Углерод оксид (4) – 0.00371 т/год , Фтористые газообразные соединения (2) – $1.17\text{E}-11 \text{ т/год}$, Фториды неорганические плохо растворимые (2) – $0.0000000176 \text{ т/год}$, Диметилбензол (3) – 0.00575 т/год , Метилбензол (3) – 0.001383 т/год , Бенз/а/пирен (1) – $0.000000004 \text{ т/год}$, Бутилацетат (4) – 0.0002677 т/год , Формальдегид (2) – 0.00005 т/год , Пропан-2-он (4) – 0.00058 т/год , Алканы C12-19 (4) – 0.00417408 т/год , Пыль неорганическая: 70-20% (3) - 9.5605 т/год . От передвижных источников: Азота (IV) диоксид (2) – 0.01606 т/год , Азот (II) оксид (3) – 0.00261 т/год , Углерод (3) – 0.00301 т/год , Сера диоксид (3) – 0.002037 т/год , Углерод оксид (4) – 0.0201 т/год , керосин - 0.00461 т/год .

Сточные воды отводятся в городскую канализационную сеть. Сброс сточных вод в водоемы отсутствует. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства объекта составит $20,5 \text{ м}^3/\text{период}$.

Строительство объекта будет связана с образованием следующих отходов: твердые бытовые отходы; огарки сварочных электродов; строительные отходы, тара из-под ЛКМ. Предполагаемые объемы образования отходов: ТБО - $0,9201 \text{ тонн}$, строительные отходы – $3,4125 \text{ тонн}$, огарки сварочных электродов - $0,0022485 \text{ тонн}$, тара из-под ЛКМ - $0,9201 \text{ тонн}$. Всего отходов – $4,3656685 \text{ тонн}$ в период. Все образуемые отходы временно накапливаются на строительной площадке с раздельным сбором в соответствующих контейнера и емкостях с маркировкой. По мере накопления (не более 2 мес.) передаются специализированным организациям имеющую лицензию на сбор, утилизацию/переработки отходов.



Намечаемая деятельность согласно - «Ликвидация 24-х изношенных эксплуатационных скважин ПХГ» (транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов) относится к II категории, оказывающей умеренное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.7.13 п.7 Раздела 2 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде: не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; установка биотуалета на участке работ; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; своевременно производить рекультивацию профиля, засыпку ям и выравнивание поверхности; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности; производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений; запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весеннее время при проведении работ; снижение активности передвижения транспортных средств ночью; исключение случаев браконьерства; инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; запрещение кормления и приманки диких животных; приостановка производственных работ при массовой миграции животных; просветительская работа экологического содержания; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

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



