

KZ29RYS00243513

06.05.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Филиал "Управление магистральных газопроводов "Актобе" акционерного общества "Интергаз Центральная Азия", 030007, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Есет-Батыра, дом № 39, 971141002830, АБИЛЯШЕВ АСЕТ АМАНГЕЛЬДЫУЛЫ, 8(7132)741-441, HISMATULLIN@ICA.KZ

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) бурение и обустройство устья 24-х эксплуатационных скважин-дублеров участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой» Бурение 24 эксплуатационных скважин-дублеров необходим в целях увеличения объема хранения и оборота природного газа. Согласно приложению 1 раздела 2 ЭК РК пункту 10.5.Хранилища природного газа вместимостью свыше 10 тыс. м3;.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В целях увеличения объема хранения и оборота природного газа было принято решение об увеличении фонда эксплуатационных скважин в ПХГ Бозой на участке «Жаманкоянкулак». Основными объектами в проекте обустройства газовых скважин являются: Приустьевые площадки в ограждении; Обвязка устья скважин. Проектом предусмотрено обустроить: ■ 24 эксплуатационных скважин дублеров с подключением существующим шлейфам скважин ПХГ Бозой. Строительство выполняется на территории действующего предприятия;.

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее заключение о результатах скрининга воздействию намечаемой деятельности не выдавалась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ПХГ Бозой расположено в Шалкарском районе Актюбинской области, в 30 км северо-западнее побережья Аральского моря, в 400 км к юго-западу от областного центра г. Актобе и в 250 км к юго-западу от г. Шалкар. Областной центр – г.Актобе соединен с г.Шалкар железной дорогой и автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием. Блилежащий населенный пункт – п.Бозой находится на расстоянии 20 км по промысловой автодороге с щебеночным

покрытием. Возможности выбора других мест нет, так как работы проводятся на действующей территории. 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"..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Номера скважин, строящаяся по данному типовому проекту: № 206Д, 219Д, 22БИС, 112Д, 139Д, 154Д, 144Д, 17Д, 21БИС, 291Д, 121Д, 122Д, 123Д, 128Д, 129Д, 194Д, 186Д, 273Д, 131Д, 285Д, 259Д, 251Д, 242Д, 248Д. 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. Газовая залежь кумского горизонта месторождения Жаманкоянкулак используется под подземное хранилище газа с июня 1974 года. В его составе четыре сборных пункта: СП- 2, СП-3, СП-5 и СП-7. Газовая залежь Жаксыкоянкулак используется под подземное хранилище с 1984 года, в составе которого три сборных пункта: СП-1, СП-4 и СП-6 (новый пункт). Номинальная производительность ДКС -5402 млн. м³/год..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Номера скважин, строящаяся по данному типовому проекту: № 206Д, 219Д, 22БИС, 112Д, 139Д, 154Д, 144Д, 17Д, 21БИС, 291Д, 121Д, 122Д, 123Д, 128Д, 129Д, 194Д, 186Д, 273Д, 131Д, 285Д, 259Д, 251Д, 242Д, 248Д. 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. Газовая залежь кумского горизонта месторождения Жаманкоянкулак используется под подземное хранилище газа с июня 1974 года. В его составе четыре сборных пункта: СП- 2, СП-3, СП-5 и СП-7. Газовая залежь Жаксыкоянкулак используется под подземное хранилище с 1984 года, в составе которого три сборных пункта: СП-1, СП-4 и СП-6 (новый пункт). 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала строительства: май 2022 года, окончание строительных работ планируется в декабре 2022 г. Продолжительность в рабочих днях: 240 дней. Эксплуатация объекта планируется с декабря 2022 года. Режим работы – непрерывный, круглосуточный, круглогодичный режим работы с технологическими остановками (плановая остановка около 2 недель и автоматические остановки). Годовая продолжительность работы – 350 дней. Постутилизация не предусмотрено..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Целевое назначение: Подземное хранилище газа «Бозой». Площадь территории расширения 3,5 гектар. Проектируемые скважины будут расположены в границах территории действующего предприятия.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. 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.. Объект расположен за пределами водоохраной зоны и полосы. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Вид водопользования: общее. Качество необходимой воды - хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников на период строительства объекта составит: Объем водопотребления – 0,625 м³/сут; 171,875 м³/год; Объем водоотведения – 0,468 м³/сут; 128,906 м³/год. Водопотребление и водоотведение на период эксплуатации отсутствует.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться для питьевых, хозяйственно-бытовых, противопожарных и технических нужд. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Охрана недр должна осуществляться в строгом соответствии с Законами Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» действующий с изменениями на 22.01.2016 г. В современном мире понятия экологической и промышленной безопасности неразделимы и уровень их обеспечения является важным критерием эффективности работы предприятия. Учитывая это, требование к технологии бурения эксплуатационных скважин в пределах блоков и задачи по обеспечению промышленной и экологической безопасности станут приоритетными. Компания несет полную ответственность за состояние охраны недр на площади в процессе бурения и испытания эксплуатационных скважин. Ответственность за соблюдение требований законодательств в области охраны недр несет руководитель компании, осуществляющей пользование недрами. Мероприятия по охране недр в процессе разведки месторождения предусматривают: Обеспечение полноты геологического изучения и получения необходимых параметров для достоверной оценки запасов месторождения, предоставленного в недропользование; Предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие пере-токов нефти, газа и воды в процессе проводки, освоения и кратковременной пробной эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод; Соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования; Предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, газа и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин; Надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу; Надежную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование; Предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Почвенный покров территории сформировался в условиях волнистой равнины под комплексом травянистой полынно-ковыльно-типчаковой растительности. Преобладающим является типчак (Овсяница валлиская). Международное научное название - *Festuca valesiaca* Schleich. ex Gaudin. Типчак - многолетнее травянистое пастбищно-кормовое растение; одно из характернейших степных растений; вид рода Овсяница (*Festuca*) семейства Злаки (Poaceae). В ксерофитном разнотравье доминируют полыни, прутняково-ромашковые и грудничные компоненты. Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полынно-злаковыми ассоциациями с бедным видом разнотравья. В глубоких балках и долине р. Жем встречается мелкий кустарник. Древесная растительность встречается лишь в населенных пунктах и в долине р. Жем. При размещении проектируемых компрессоров вырубka или перенос зеленых насаждений не предусматривается, в виду их отсутствия. Воздействие на растительный мир оказываться не будет, в связи с тем, что размещение проектируемых скважин осуществляется в границах территории действующей ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Животный мир представлен в основном грызунами: много грызунов (степные пеструшки, суслики, тушканчики), хищных (волк, корсак). Учитывая, что размещение проектируемых скважин осуществляется в границах территории действующего предприятия, территория строительства не входит на территорию земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На данных участках отсутствуют пути миграции диких животных. Воздействия на животный мир при строительных работах не будет.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных В целом влияние на животный мир, можно оценить, как умеренное - так как концентрации загрязняющих веществ будут находиться в пределах нормы, локальное - в районе расположения проектируемого объекта.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Бурение скважин-дублеров осуществляется в границах территории действующего предприятия, в связи с этим воздействие на животный мир не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период строительства: электроды – 1,5214 т., ацетилен кислородная смесь – 0,0053 т., пропан-бутановая смесь – 0,0675 т., краска – 1,8213 т., щебень - 637,7 т., песок – 306,9 т., ПРС – 171,8 т., грунт – 10512,6 т. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Истощение используемых природных ресурсов не планируется..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Период строительства: - Железо (II, III) оксиды - 0,0192 т/год (3 класс) - Марганец и его соединения - 0,00231 т/год (2 класс) - Азота (IV) диоксид - 0,00975 т/год (2 класс) - Азот (II) оксид - 0,00164 т/год (3 класс) - Углерод - 0,0007 т/год (3 класс) - Сера диоксид - 0,0011 т/год (3 класс) - Сероводород - 0,000226 т/год (2 класс) - Углерод оксид - 0,012570189 т/год (4 класс) - Фтористые газообразные соединения - 0,00048 т/год (2 класс) - Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00118 т/год (2 класс) - Диметилбензол - 0,2235 т/год (3 класс) - Метилбензол - 0,4309 т/год (3 класс) - Бенз/а/ пирен - 0,00000001 т/год (1 класс) - Хлорэтилен - 8,19E-08 т/год (1 класс) - Бутилацетат - 0,0834 т/год (4 класс) - Формальдегид - 0,0001 т/год (2 класс) - Пропан-2-он - 0,1808 т/год (4 класс) - Уайт-спирит - 0,0967 т/год (0 класс) - Алканы C12-19 - 0,0841 т/год (4 класс) - Взвешенные частицы - 0,2419 т/год (3 класс) - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,83573 т/год (3 класс) Всего - 2,226286281 т/год. При эксплуатации выбросы осуществляются от свечей сбросов и неплотностей оборудования. Общее количество выбросов при эксплуатации составляет - 59,51312 т/год. Выделяются 3В Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 57,02948 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 1,85229 т/г, Метанол - 0,63135 т/г..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Период строительства: На строительной площадке установлен биотуалет в количестве 1 шт., очистка производится генподрядчиком по мере накопления емкости. Период эксплуатации сбросы сточных вод отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Период строительства: Возможными основными отходами на период проведения строительных работ могут быть: строительный мусор - 19,93 т/год; тара из-под ЛКМ - 0,693 т/год; промасленная ветошь - 0,083 т/год; твердо-бытовые отходы - 1,4127 т/год; огарыши сварочных электродов – 0,2282 т/год. Всего - 22,3469 т/год. Все отходы складироваться в специально отведенном месте, не смешиваются и на основании договора вывозятся специализированным организациям. Пороговые значения не превышают. Период эксплуатации отходы не образуются..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие - Управление природных ресурсов и регулирования

природопользования Актюбинской области, Департамент экологии по Актюбинской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Стационарные посты наблюдений Агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в Актюбинской области расположены в г. Актобе (6 стационарных постов) – 226 км в северном направлении; в городе Кандыгаш проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Западная, точка №2 - ул. Сейфуллина) – 132 км в северном направлении; в городе Кенкияк проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Западная; точка №2 - ул. Сейфуллина-пр. Победы) – 36 км в северном направлении; в поселке Шубарши проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Казактың мұнайы на 100 жыл, точка №2 - ул. дом №56) – 30,6 км в северном направлении. 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..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности В период строительства объекта негативное воздействие на атмосферный воздух возможно при производстве строительно-монтажных работ, связанных с транспортировкой конструкций и строительных материалов автотранспортом, разгрузочных работ инертных материалов, разработкой и перемещением грунта спецтехникой, работе ДВС автотранспорта и спецтехники, монтаже сборных и железобетонных конструкций, выполнении сварочных и покрасочных работ. При эксплуатации объект будет работать в штатном режиме..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию другого государства..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по защите атмосферного воздуха □ применение новейшего отечественного и импортного оборудования, с учетом максимального сгорания топлива и минимальными выбросами ЗВ в ОС; □ техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками работающего на участках работ транспорта; □ использование высокооктановых неэтилированных сортов бензинов, что позволит: □ исключить выбросы свинца и его соединений с отработанными газами карбюраторного двигателя, □ улучшить полноту сгорания топлива, в результате чего снизятся выбросы СО и углеводородов; □ проведение профилактических мероприятий (проверка герметичности оборудования, трубопроводов, резервуаров, фланцевых соединений, арматуры, люков и т.д.) и ремонтных работ для предотвращения загрязнения атмосферного воздуха от утечек газа согласно Плану мероприятий по охране окружающей среды на 2021-2030 гг. и Графику проверки герметичности оборудования. Водоохранные мероприятия □ земляные работы по устройству основания должны производиться в соответствии с требованиями СНиП 3.02.01-87, СНиП III-4-80*; □ предусмотреть защиту бетонных и железобетонных конструкций от агрессивного воздействия грунтов и воды; □ антикоррозионную защиту конструкций из стали; □ учитывать особенности проектирования на пучинистых и элювиальных грунтах, предусмотреть мероприятия; □ для исключения подтопления подземными и поверхностными водами территории в процессе эксплуатации, рекомендуем предусмотреть комплексную инженерную защиту (организация поверхностного стока, локальную защиту отдельных сооружений, создание надёжной защиты водоотведения и т.д.); □ прекращение земляных работ во время дождя и установка пескоуловителей для каждого дренажного района. Управление отходами: □ мусор и отходы в конце каждой рабочей смены или не реже одного раза в сутки должны вывозиться со строительной площадки; □ отдельный сбор различных видов отходов; .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) При бурении скважин-дублеров альтернативные варианты не рассматривались, так как проектируемый объект расположен на действующей территории предприятия. ...

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

АБИЛЯШЕВ АСЕТ АМАНГЕЛЬДЫУЛЫ

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

