

KZ71RYS00798373

03.10.2024 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Арман", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/4, 940740000832, СЯН ЧЖИБИНЬ, 87015935496, OLGA.GODUNOVA@ARMANJV.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) Намечаемая деятельность предусматривает – «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины № 213 глубиной 1373 метров по вертикали на месторождении Арман Целью настоящего проекта является расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны (КНБК), параметров режима бурения, параметров бурового раствора, выбор обсадных труб, цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в системе скважина-пласт, расчет продолжительности проводки скважин, охрана недр и окружающей среды, техническая безопасность и промышленная санитария. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

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) Ранее на «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины № 213 глубиной 1373 метров по вертикали на месторождении Арман не было проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса). Рассматриваемая к бурению скважина была предусмотрена в разделе ООС к «Проекту разработки месторождения Арман, 2023г» (В заседании ЦКРР РК, «Проект разработки месторождения Арман» протоколом №45/9 от 23-24.11.2023г согласован, как «Дополнение к Проекту разработки месторождения Арман»). Намечаемые работы повлекут изменения в части увеличения объемов эмиссий (выбросы, отходы) предусмотренные в разделе ООС к «Проекту разработки месторождения Арман, 2023г», в связи с изменением категории проектной скважины с вертикального на наклонно-направленный ствол.;

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) Рассматриваемая к бурению скважина №213 была предусмотрена в «Проекте разработки месторождения Арман, 2023г», на который было получено заключение скрининга №KZ18VWF

00110996 от 06.10.2023г. В данном проекте, бурение скважины №213 было заложено по вертикали и на 2026 год, однако согласно «Авторском надзору к Дополнению к проекту разработки месторождения Арман, 2023г» категория проектной скважины №213 был изменен с вертикальной на наклонно-направленный ствол и было перенесено с 2026 года на 2025 год. На «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины №213 глубиной 1373 метров по вертикали на месторождении Арман» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса. Скрининг ранее не проводился. Намечаемые работы повлекут изменения в части увеличения объемов эмиссий (выбросы, отходы) предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ18VWF00110996 от 06.10.2023г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Арман расположено в Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (95 км), Тущукудук (117 км) и поселок Шетпе, где имеется железнодорожная станция, расположенная в 150 км от месторождения (рис.1.1). Месторождение Арман расположено к северо-западу от нефтегазового месторождения Каламкас вблизи мыса Бурыншик, в 270-300 км от города Актау, с которым месторождение связано асфальтированной дорогой. Территория района представляет собой дно отступившего моря и отличается однообразием рельефа. Это равнина, имеющая пологий наклон в сторону Каспийского моря. Отметки ее колеблются в незначительных пределах: от минус 28 до минус 19м. Грунт сложен рыхлым песком, илом и ракушечником. Характерной чертой ландшафта является наличие многочисленных соров, труднопроходимых для автотранспорта. Климат района резко континентальный и характеризуется значительным колебанием сезонных температур. Температура воздуха зимой в среднем минус 15оС (до минус 45оС), летом – плюс 20оС (до плюс 45оС). Среднегодовое количество осадков составляет менее 180 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Растительный мир крайне беден и представлен преимущественно растительностью типа степной полыни и верблюжьей колючки. Транспортировка нефти осуществляется по нефтепроводу диаметром 152 мм, соединенным с проходящим в 14 км к югу магистральным нефтепроводом Каламкас-Каражанбас-Актау, принадлежащим АО «Казтрансойл». Электроснабжение на месторождении осуществляется двумя собственными турбогенераторами мощностью 2,5 МВт каждый, а также тремя газопоршневыми электростанциями (ГПЭС), работающими на попутном газе месторождения. Для питьевых нужд используется бутилированная вода. Для технического водоснабжения служат скважины, пробуренные на альбские водоносные горизонты..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается бурение одной наклонно-направленной №213, глубиной 1373 м (+/-250м) м месторождении Арман. Вид скважины – наклонно-направленная. Способ бурение – безамбарный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-20, ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 3,5 га. Проектная глубина составляет – 1373м (+/-250м) м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 79,0 суток - строительно-монтажные работы – 7,0 суток, подготовительные работы к бурению – 7,0 суток, бурение и крепление – 40,0 суток, в эксплуатационной колонне - 25,0 суток. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Конструкция скважин. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при бурении скважины предусматривается следующая конструкция: Направление Ø 339,7 мм x 20 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор Ø 244,5 мм x 500 м - цементируется до устья. Кондуктор предусмотрен для перекрытия зоны поглощения, неустойчивых пород и водоносных горизонтов. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм x 1370 м (±250) – цементируется до устья. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья и эксплуатационная..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая дата начала бурения – 2025 г. Предположительный срок пост утилизации объекта – 2036г..

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 Право недропользования для разработки месторождения углеводородного сырья «Арман» в Мангистауской области согласно Дополнению №4 к Контракту №12 от 19.07.1994г (гос.регистрация №5361-УВС от 15.07.2024). Согласно техническому проекту, размер отводимых во временное пользование земельных участков на 1 скважину составляет – 3,5 га. ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 источником технической воды для существующих объектов ТОО «СП «Арман» служит волжская вода из водовода Астрахань – Мангышлак. Для питьевых нужд используется бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для технических нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, затворения цемента и для других технических нужд.;

объемов потребления воды Ориентировочный объем технической воды, необходимой на нужды при строительстве 1-ой скважины, составит водопотребление – 148,62 м3/период, водоотведение – 118,896 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода для технических нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, затворения цемента и для других технических нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участок недр предоставлен ТОО СП «Арман» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Арман. Границы участка недр показаны в горном отводе. Горный отвод прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности, Площадь горного отвода месторождения Арман составляет 3500,37 га. Географические координаты устье проектной скважины №213: 45° 24' 38.49" (с.ш) 51° 46' 6.30" (в.д).;

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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Источники энергоснабжения - дизель-генераторы Источники теплоснабжения – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

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) Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве скважины составляет – 22,5797948 г/с, 49,951908 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,00107, Марганец и его соединения (2 класс) - 0,000092, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2класс) - 19,178998, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 3,1165628, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) - 1,19912, Сера диоксид (3 класс) - 2,99624, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) - 0,0002266, Углерод оксид (4 класс) - 15,58521, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0,00033, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не.кл) - 0,0850808, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не.кл) - 0,0314679, Бензол (2кл) - 0,0015951, Диметилбензол (3кл) - 0,0004856, Метилбензол (3кл) - 0,0010027, Бенз/а/пирен (1кл.) - 3,2963E-05, Формальдегид (2 кл.) - 0,299702, Масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,00013915, Алканы C12-19 /в пересчете на С (4кл.) - 7,3075518, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3кл.) - 0,146926..

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 Объем образования отходов производства и потребления при строительстве скважин составит: 444,825 т/г, в т.ч. отходов производства – 441,7872 т/г, отходов потребления – 3,0378 т/г. Опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) – 257,675 т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 178,47 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 3,53 т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0254 т/г, использованная тара (мешки, пластиковые канистры) из-под хим. реагентов – (15 01 10*) – 0,0254т/г. Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 2,02 т/г, огарки сварочных электродов - (120113) – 0,00179 т/г, коммунальные отходы (ТБО) - (20 03 01) – 3,0378 т/г..

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 – Департамент экологии по Мангистауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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) Компания ТОО «СП Арман» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов компании ТОО «СП Арман» проводились по следующим ингредиентам: сернистые ангидриды, углеводороды (суммарно), метан, оксиды углерода, оксиды азота, сероводород.

Производственный экологический мониторинг за 1-2 кв. 2024г. проводился ТОО «Тандем-Эко» в соответствии с нормативными и законодательными актами Республики Казахстан в области охраны окружающей среды. Проведение мониторинга является мерой повышения эффективности экологических работ, определяет ответственность предприятия по загрязнению окружающей среды, является основой для оценки действенности мер, направленных на предотвращение загрязнения окружающей среды. Также наблюдения позволяют определить наиболее вредные факторы влияния на окружающую среду от выбросов конкретного предприятия. В результате выполнения экологических исследований за состоянием окружающей среды для ТОО «СП Арман», получены количественные и качественные характеристики компонентов окружающей среды. В приземном слое атмосферы определялось содержание сернистый ангидрид, сероводород, углеводороды (суммарно), метан, оксид углерода, оксиды азота. Превышений установленных нормативов ПДК зафиксировано не было. Мониторинг эмиссий также не выявил превышений нормативов ПДВ. Анализы полученных результатов исследований воздушного бассейна ТОО СП «Арман» позволяет сделать вывод, что на границе СЗЗ экологическая обстановка в воздушном бассейне удовлетворительная и соответствует природоохранному законодательству. По результатам мониторинга почвенного покрова превышений установленных нормативов ПДК зафиксировано не было, также было установлено, что по сравнению с предыдущим периодом ни по одному загрязняющему компоненту не зафиксировано увеличение концентрации. .

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 Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Как следует из приведенной матрицы, интегральное воздействие (слабое) при бурении скважин на месторождении Арман составляет 7,4 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия рассматриваемых работ в пределах исследуемой территории на компоненты окружающей среды, можно сделать вывод, что общий уровень воздействия допустимо принять как ограниченный (2 балл), средней продолжительности (2), слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 7,4 баллами – воздействие низкое. Таким образом, при строительстве скважин на месторождении Арман при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по охране атмосферного воздуха: выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атм. воздух, оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ПДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры диз. ДВС агрегатов и авто для снижения загазованности территории ведения работ); использование герметичных систем, хранение сыпучих материалов и хим. реагентов в закрытом помещении, размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра, проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеоусловиях, герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при авар выбросах. Мероприятия по охране недр: предотвращение открытого фонтанирования, грифонообразования, поглощений промывочной жидкости, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, воды и газа в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважины, надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных пластов по всему вскрытому разрезу, необходимую герметичность всех технических и обсадных колонн труб, спущенных в скважину, их качественное цементирование, предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, крепление и освоении. Освоение скважин после бурения должно производиться при оборудовании устья скважины герметизирующим устройством, предотвращающим разлив жидкости, открытое фонтанирование. При обводнении скважин, помимо контроля за обводненностью их продукции, необходимо провести спец. геофизические и гидрогеологические исследования для определения места

притока воды в скважину через колонну, источника обводнения и глубины его залегания. Поверхностные и подземные воды - принятая конструкция скважины не допускает гидроразрывов пород при бурении. Для изоляции верхних горизонтов предусматривается кондуктор, который цементируется до устья. При проходке верхнего горизонта предполагается исключить применение каустической соды или снизить ее содержание в буровом растворе. Необходимо проверять качество крепления скважин АКЦ в целях предотвращения вертикальных заколонных перетоков, предусмотреть замкнутый цикл использования бурового раствора в циркуляционной системе буровой, не допущение выброса бурового раствора и загрязнения подземных вод, бурение скважины осуществлять в строгом соответствии с утвержденным ГТН, своевременно устранять течи смазывающих веществ, хранение и использование химических реагентов производить в специально отведенных местах, на территории площадки бурения предусмотреть полукруглая емкость для временного хранения пластовой жидкости, обеспечение раздельной системы сбора отходов бурения. Почвы и грунты: организация движения транспорта только по постоянным автодорогам, организовать систему сбора твердо бытовых и производственных отходов, сбор и вывоз в спец. контейнерах отработанных масел, смазок, других материалов со своевременной сдачей их на регенерацию, провести качественную техническую рекультивацию земель. Растительный и животный мир: исключить разливание пластовых вод при испытании, запретить преследование и уничтожение полезных видов животных (включая и браконьерство), избегать уничтожения или разрушения гнезд, нор на близлежащей территории, сократить до минимума передвижения автотр. в ночное время, произвести ограждение всех технологических площадок и исключить попадание животных на промплощадку, запретить кормление диких животных персоналом, а также в надлежащем порядке хранить отходы, являющиеся приманкой для диких животных. Мероприятия по уменьшению объемов образования отходов и снижению воздействия на окружающую среду - размещение отходов только на спец. предназначенных для этого площадках и емкостях, максимально возможное снижение объемов образования 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) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Сян Чжибинь

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



