

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05,
8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05,
8(7172) 74-08-55

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по «Проект разработки Участка Недр нетрадиционных источников углеводородов Акжар Восточный» ТОО «Altay Resources»

Материалы поступили на рассмотрение KZ23RYS00410364 от 01.07.2023 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. Товарищество с ограниченной ответственностью "Altay Resources", 050013, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Площадь Республики, дом № 15, 031040002162, КУЛУМБЕТОВ ГАМАЛЬ ЕРБОЛАТОВИЧ, 8 727 3901124, Gulsim_Kh@aman-munai.com

Намечаемая хозяйственная деятельность: ТОО «Altay Resources» планирует «Проект разработки Участка Недр нетрадиционных источников углеводородов Акжар Восточный».

Согласно приложению 1, раздел 1, п 2.1: вид деятельности добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа подлежит проведению процедуры обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. В административном отношении месторождение находится в пределах территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Акжар Восточный расположено в 175 км юго-западнее областного центра г. Актобе и в 87 км юго-восточнее районного центра п. Караукельды. Ближайшим населенным пунктом является п. Жаркамыс, удаленный от месторождения на юго-запад на 40 км. Непосредственно на площади участка находится разрабатываемое надсолевое месторождение Акжар. Крупные населенные пункты (Караукельды, Шубаркудук и Актобе) соединены шоссейной дорогой с твердым покрытием. Имеющиеся на площади грунтовые дороги пригодны для передвижения автотранспорта лишь в сухое время года. Имеются ЛЭП и линии связи. Ближайшая железнодорожная станция – п. Караукельды. Ближайшая станция по перекачке нефти и газа Кенкияк находится в 71 км от месторождения.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта)

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 4 квартал 2023 года. Срок завершения – 2065 год.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 1010,186 тыс.т, по



жидкости – 1115,4 тыс.т, по нефтяному газу – 242,2 млн.м3. Газонефтяная смесь от устьев скважин по индивидуальным выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку, где производится поочередный поскважинный замер дебитов нефти и газа и далее направляется на установку подготовки нефти (УПН), где производится подготовка нефти с доведением ее до товарной кондиции. Подготовленная нефть до товарного качества поступает в экспортный нефтепровод длиной 48 км. Выделившийся попутный газ при сепарации частично используется на собственные нужды, остальная часть газа транспортируется на УКПГ для дальнейшей подготовки. Основной объем подготовленного газа будет экспортироваться по трубопроводу длиной 70 км, часть его будет использоваться на собственные нужды и для подачи для осуществления газлифт. Выделившаяся пропан-бутановая смесь и ШФЛУ направляется на склад для дальнейшей реализации. Вода, которая, будет отделяться от нефти, будет направляться по трубопроводу до водоема подтоварной воды. Она будет многократно использоваться для проведения ГРП на новые скважины и для технологических нужд. Характеристика продукции. Нефть I объекта разработки легкая (плотность нефти - 0,834 г/см3), маловязкая (Кинематическая вязкость при температуре 20 °C – 9,74 мм2/с, при 50 °C – 4,71 мм2/с), малосернистая (содержание серы – до 0,40 %), парафинистая (содержание парафина – 2,65 %). Значение газосодержания составляет 225,45 м3/т. Нефть II объекта разработки битуминозная (плотность нефти - 0,903 г/см3), вязкая (Кинематическая вязкость нефти составляет при температуре 20 °C – 42,70 мм2/с, при 50 °C – 8,40 мм2/с), малосернистая (содержание серы – до 0,51 %), парафинистая (содержание парафина – 1,35 %). Состав и свойства растворенного газа: - газ является «высокожирным» с повышенным содержанием гомологов метана и низким содержанием неуглеводородных компонентов, содержание метана составляет 57,04% мольн, этана – 14,84% мольн., пропана – 13,95 % мольн., бутанов – 7,43 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов в среднем составляет: азота – 2,58 % мольн, углекислый газ-0,09 %, сероводород отсутствует. Относительная плотность газа по воздуху в среднем составляет 0,980

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта: I вариант – базовый, предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения. Данный вариант предусматривает бурение 23 добывающих скважин. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 36 ед., конечная обводненность – 28,1%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2065 г.) – 5445/5953 тыс. т; КИН – 0,111 д.ед. По II и III вариантам разработки предусмотрено сгущение сетки скважин относительно I варианта. II вариант (рекомендуемый) – предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения. Данный вариант предусматривает бурение 63 добывающих скважин. 51 из них будут кустовые наклонно-направленные, а 12 скважин будут самостоятельные вертикальные скважины. Глубина скважин будет в зависимости от профиля скважин и будет меняться от 5300 до 6200 м. Кроме этого, 13 разведочных скважин будут переведены в эксплуатационные (добывающие) скважины после работы по КРС. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 76 ед., конечная обводненность – 28,4 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2065 г.) – 15565/17928 тыс. т; КИН – 0,284 д.ед. III вариант – предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения. Данный вариант предусматривает бурение 71 добывающих скважин. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 83 ед., конечная обводненность – 0%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2060 г.) – 15565/17586 тыс. т; КИН – 0,284 д.ед. В связи с низкой проницаемостью продуктивных пластов на все скважины по всем вариантам намечается проведение стимуляционных работ в виде СКО и ГРП. Способ эксплуатации этих скважин будет фонтанным в первые годы разработки. По мере падения пластового давления и прекращения фонтанирования скважин намечается переходить на механизированную добычу нефти с помощью газлифт.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды



Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят 2165,6787 тонн/год или 62,6868 г/с, из них: диоксид азота (2 кл.оп) – 500,4729 т/год (14,1198 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 81,0619 т/год (2,2861 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 637,7864 т/год (18,0907 г/с), метан – 13,0411 т/год (0,4135 г/с), углеводороды C1-C5 – 769,9436 т/год (22,7655 г/с), углеводороды C6-C10 – 153,8082 т/год (4,7296 г/с), бензол (2 кл.оп) – 1,8842 т/год (0,0578 г/с), толуол (3 кл.оп) – 1,1844 т/год (0,0363 г/с), ксилол (3 кл.оп) – 0,9152 т/год (0,0281 г/с), сажа (3 кл.оп) – 4,6346 т/год (0,13162 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,9461 т/год (0,02778 г/с), бенз/а/пирен – 0,00008 т/год (0,0000023 г/с).

Описание сбросов загрязняющих веществ. Водоснабжение. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. Хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые стоки будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, с дальнейшим вывозом по договорам. Производственные сточные воды. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией. Жидкие производственные и хоз-бытовые сточные воды вывозятся специализированными организациями по договорам, заключенным до начала работ.

Описание отходов. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на участке недр Акжар Восточный будут являться: люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы – 0,008 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании технологического оборудования - 0,381 т/год; черные металлы (металлолом), образуются при холодной обработке черных металлов, демонтаж изношенного оборудования, отходы упаковки и т.д. – 1,5 т/год; медицинские препараты (мед.отходы) – 0,0222 т/год; смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) – 1,0 т/год; поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) – 3,2412; смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности работающего персонала – 19,61 т/год. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на участке недр Акжар Восточный составит – 25,7624 т/год.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих



горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

Выводы:

На основании приложения 1, раздел 1, п 2.1: вид деятельности добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа подлежит проведению процедуры обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

2. В соответствии с п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция) в Проекте отчета необходимо указать возможные альтернативные варианты технологий осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

3. Также согласно 321 статье Кодекса, под накоплением отходов в процессе сбора понимается хранение отходов в специально оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах, в которых отходы, вывезенные с места их образования, выгружаются в целях их подготовки к дальнейшей транспортировке на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

4. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития РК: 1) предотвращение образования отходов; 2) подготовка отходов к повторному использованию; 3) переработка отходов; 4) утилизация отходов; 5) удаление отходов.

5. Согласно Инструкции пп. 8 п. 1 Необходимо добавить описание технологического процесса учитывая все возможные риски нанесения негативного воздействия на окружающую среду: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;



6. Предусмотреть информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

7. Согласно пп. 9 п. 1 Инструкции необходимо предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности.

8. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древеснокустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 Кодекса необходимо предусмотреть природоохранные мероприятия по защите и охране флоры и фауны окружающей природной среды на территории предполагаемого воздействия.

10. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

11. Необходимо предоставить карту-схему какая территория отводится на строительство скважины; с указанием границ земельного отвода предприятия и границ оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, ООПТ, если они имеются на рассматриваемой территории. Указать расстояние до ближайшего жилого комплекса, включить информацию по планируемой санитарно-защитной зоне объекта.

12. Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, минимальные размеры СЗЗ объектов устанавливаются в соответствии с приложением 1 к настоящим Санитарным правилам. В зависимости от класса опасности объектов, в соответствии с приложением 1 к настоящим Санитарным правилам предусмотрен размеры СЗЗ для объекта I класса опасности от 1000 метров и более. Представить согласование с уполномоченным органом в области санитарно-эпидемиологического контроля.

13. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее: – исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления, или, необходимо использование специальных шин с низким давлением на почву (бескамерные, низкого и сверхнизкого давления). Так же, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ. – организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей (пп.9 п.1 приложения 4 Кодекса)

14. Согласно требованиям «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности», утверждённые приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 30.12.2014 г. №355, для обеспечения



безопасной эксплуатации разработки нефтегазовых месторождений, не допускается эксплуатация технологического оборудования при обнаружении неисправностей до их устранения.

Для безопасности технологических процессов составляется график проверки герметичности оборудования, трубопроводов, резервуаров, фланцевых соединений, арматуры, люков и возможных источников выделений вредных веществ, с утверждением техническим руководителем организации.

Предусмотреть план технических мероприятий по снижению выбросов ЗВ в атмосферу, от источников фланцевые соединения, запорно-регулирующая арматура.

15. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

16. Необходимо добавить в соответствии с п.4 ст.66 Кодекса по п.1, 9 ст.120, а также ст.112, 113 Водного кодекса РК, а также защиты от угрозы загрязнения мест залегания. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года полезных ископаемых согласно пп.3 п.1 ст.397 Кодекса: провести геологические, гидрогеологические исследования в границах лицензионной территории, включив в отчет информацию: наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод; оценка влияния объекта в период добычи на объекта на качество подземных вод, вероятность их загрязнения; анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод; обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения. А также рекомендации по составу и размещению режимной сети скважин для изучения, контроля и оценки состояния горных пород и подземных вод в процессе эксплуатации объекта. Необходимо отразить информацию по качеству подземных вод, скорость водопротока. Указать с какой глубины начинается водопроток, основные водоносные горизонты, месторасположение, размещение сети режимных скважин.

17 Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов.

Кроме того, в соответствии со ст. 127 Земельного кодекса Республики Казахстан при освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия. Кроме этого, согласно пункта 2 Правил определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко – культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года № 86 запрещается проведение работ, который могут создавать угрозу существованию объектов историко – культурного наследия.

18. На рассматриваемом объекте для осуществления намечаемой деятельности на период работ предусматривается использование привозной воды на хозяйственно-питьевые и производственные нужды.

В случае забора и (или) использования водных ресурсов из поверхностных и подземных источников с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс) хозяйствующему субъекту необходимо оформить Разрешение на специальное водопользование в соответствии статьи 66 кодекса, а также согласно приложению 1 Правил «Об утверждении правил оказания государственных услуг в области регулирования использования водного фонда», утвержденным исполняющего обязанности министра Экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года №216 оказания государственной услуги «Разрешение на специальное водопользование».



19. Согласно Кодексу **сточные воды** - воды, использованные на производственные или бытовые нужды и получившие при этом дополнительные примеси (загрязнения), изменившие их первоначальный состав или физические свойства. Воды, стекающие с территории населенных мест и промышленных предприятий в момент выпадения атмосферных осадков, поливки улиц или после этого, воды, образуемые при добыче полезных ископаемых, также считаются сточными. При этом в соответствии с пп.2 п.1 ст.25 Кодекса, к нормативам эмиссий относятся: нормативы предельно допустимых выбросов и сбросов **загрязняющих веществ.** В соответствии с пунктом 2 статьи 225 Кодекса сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и недра допускается при наличии соответствующих экологических разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Необходимо указать информацию по водобалансу и водопотреблению предприятия.

20. Необходимо указать обустройство дренажной ёмкости и технические показатели, предусмотреть гидроизоляцию во избежание загрязнения недр и подземных вод.

21. Необходимо добавить информацию по опасным отходам классификацию, сколько будет образовываться опасных отходов, описать принцип иерархии в соответствии со ст.329 Кодекса.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

*Исп. Серикова А.
Тел: 741211*

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



