



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 15-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 15 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 ТОО «Altay Resources».

Материалы поступили на рассмотрение: KZ14RYS01354918 от 15.09.2025 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Altay Resources», 050013, г. Алматы, Бостандыкский район, площадь Республики, дом №15.

Общее описание видов намечаемой деятельности. и их классификация. Намечаемая деятельность «Дополнение к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Акжар Восточный по состоянию на 01.08.2025 г.». Согласно Приложению 1 ЭК РК. Раздел 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным» 2.Недропользование: п.2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс.м3/сутки в отношении газа.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объекта). Вариант 1 – 41 лет (2025-2065 гг.). Вариант 2 – 36 лет (2025-2060 гг.).

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.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Макс. годовая добыча по нефти – 924,9 тыс.т, по жидкости – 1135,3 тыс.т, по газу – 199,07 млн.м3 (1 вар.рекоменд). Макс. годовая добыча по нефти – 938,1 тыс.т, по жидкости – 1360,9 тыс.т, по газу – 211,1млн.м3 (2 вар.) Технология внутрипромыслового



сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции месторождения следующая: продукция скважин по выкидным линиям диаметром 89-108 мм подается на АГЗУ «Спутник АМ-408-1500», где осуществляется индивидуальный замер дебита нефти, жидкости по каждой скважине. Из АГЗУ по коллектору Ду 50 мм нефтегазовая смесь с температурой 20-25оС, с давлением 5-6 г/см² (изб.) поступает в НГС 1-ой ступени, далее разгазированная нефть поступает в НГС 2-ой ступени, где происходит окончательное отделение попутного газа. Газ, отделившийся в процессе сепарации от НГС1-ой ступени, частично используется на собственные нужды - в качестве топлива в печах подогрева нефти (ПП-063), на микротурбинной генераторной установке (МГУ) для выработки электроэнергии на нужды промысла, а также газ подается в подводящий газопровод для газификации близлежащих населенных пунктов и сторонней организации. Газ, выделившейся с НГС2-ой ступени направляется на факельную систему для подачи газа на дежурную горелку с целью розжига и поддержания горения сбросного газа, а также для контроля пламени на факеле, оставшийся газоконденсат улавливается попутно на газовой линии факельным сепаратором. Также на газовой линии предусмотрены конденсатосборники, с которых газоконденсат отводится в подземную емкость сбора конденсата. Дренаж от нефтегазосепаратора первой ступени предусматривается в подземную дренажную емкость объемом 50 м³, а с сепаратора второй ступени в дренажную емкость, объемом 25 м³. Разгазированная нефть от НГС 1 и 2 ступени поступает в резервуарный парк хранения нефти, где производится отстой нефти с доведением до товарной кондиции. Товарная нефть с резервуаров хранения с помощью насосов через автоналивную установку отгружается на автоцистерны и транспортируется потребителю. В начале промышленной эксплуатации до реализации проектных решений заложенных в Проекте разработки, до строительства и ввода в эксплуатацию УКПП и газопровода с целью недопущения сжигания газа, попутный нефтяной газ может утилизироваться путем использования на собственные нужды промысла, выработки электроэнергии и обеспечение газом близлежащих населенных пунктов и сторонней компании, также планируется направить часть газа на производство метанола. Вода, которая будет отделяться от нефти, будет направляться по трубопроводу на резервуары для хранения воды. Планируется использовать установку вакуумной дистилляции воды (УВД) для производства очищенной воды для технологических нужд. Она будет использоваться для проведения ГРП на новые скважины МГРП, КРС и т.д. Характеристика продукции. Дегазированную нефть I объекта разработки по типу в среднем можно охарактеризовать как «легкую» с плотностью при температуре 20 °С – 0,8370 г/см³. Кинематическая вязкость нефти составляет при температуре 20 °С – 10,17 мм²/с, при 50 °С – 5,03мм²/с. Массовое содержание высокомолекулярных парафинов в нефти составляет – 2,43 %, общей серы – 0,40 %, силикагелевых смол – 7,74 %, асфальтенов – 1,62 %. Значение газосодержания составляет 225,45м³/т. Дегазированную нефть II объекта разработки по типу можно охарактеризовать как «битуминозную» с плотностью при температуре 20 °С – 0,903 г/см³. Кинематическая вязкость нефти составляет при температуре 20 °С – 42,70мм²/с, при 50 °С – 8,40мм²/с. Массовое содержание высокомолекулярных парафинов в нефти составляет – 1,35 %, общей серы – 0,51 %, силикагелевые смолы и асфальтены не определялись. Состав и свойства растворенного газа: газ является «высокожирным» с повышенным содержанием гомологов метана. Содержание метана составляет 57,04% мольн, этана – 14,84% мольн., пропана – 13,95 % мольн., бутанов – 7,43 мольн. компонентов группы C₅₊ – 4,08 % мольн. Содерж. углек. газа - 0,09 % мольн., азота – 2,58мольн., сероводород отсутствует. Плотность– 0,980 д.ед.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для выбора рациональной системы разработки в рамках намечаемой деятельности рассмотрены 2 расчётных варианта разработки: 1 вариант – уточненный (рекомендуемый) отличается от утвержденного 2 варианта в ПР 2023 г. очередностью разбуривания I объекта с 2026 г. Вертикальными скважинами (14 ед., при этом



2 скважины используются при бурении кустов), далее начиная с 2028 по 2030 гг. предусматривается зарезка бокового ствола на 3 скважинах (ЗБС: 203, 204, 209). С 2034 г. Планируется бурение кустовых скважин, ранее предусмотренных в ПР_2023 г. В целом по 1 варианту к бурению предусмотрено 63 добывающих скважин, из них 49 ед. будут кустовые наклонно-направленные, 14 ед. самостоятельные вертикальные скважины. Эксплуатация добывающих скважин осуществляется за счет естественной энергии пласта при АВПД, скважины при этом работают фонтаном и после падения давления до гидростатического – механизированным способом. Максимальная годовая добыча нефти достигается в 2042 году и составляет 924,9 тыс.т, максимальный добывающий фонд УН составит 74 ед. Накопленная добыча нефти УН на 2065 г. – 16577,0 тыс.т; КИН – 0,284 д.ед. 2 вариант на основе первого варианта, дополнительно предусматривается бурение 8 ед. новых вертикальных скважин. В целом по данному варианту к бурению предусмотрено 71 добывающих скважин, из них 49 ед. будут кустовые наклонно- направленные, 22 ед. самостоятельные вертикальные скважины. Максимальная годовая добыча нефти достигается в 2042 году и составляет 938,1 тыс.т, максимальный добывающий фонд УН составит 81 ед. Накопленная добыча нефти УН на 2060 г. – 16685,0 тыс.т; КИН – 0,286 д.ед. Эксплуатация добывающих скважин осуществляется за счет естественной энергии пласта при АВПД, скважины при этом работают фонтаном и после падения давления до гидростатического – механизированным способом.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В рамках намечаемой деятельности рассмотрены два варианта разработки месторождения. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 1 варианту разработки (рекомендуемый): 2026 год – 54,0017 г/с, 354,5128 т/год; 2027 год – 29,9005 г/с, 252,9028 т/год; 2028 год – 56,6889 г/с, 440,0794 т/год, 2029 год – 80,9096 г/с, 546,4040 т/год; 2030 год – 85,0256 г/с, 676,5922 т/год. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки: 2026 год – 54,0017 г/с, 354,5128 т/год; 2027 год – 54,0974 г/с, 358,0003 т/год; 2028 год – 56,7128 г/с, 440,9582 т/год, 2029 год – 105,1304 г/с, 652,2622 т/год; 2030 год – 109,2703 г/с, 783,2326 т/год. Максимальные выбросы по рекомендуемому 1 рекомендуемому варианту разработки приходится на 2030 год и составит: 85,0256 г/с, 676,5922 т/год, из них: железо оксиды (Зкл.оп) – 0,0120 г/с, 0,0078 т/год, марганец и его соединения (2кл.оп) – 0,001 г/с, 0,0006 т/год, азота диоксид (2кл.оп) – 25,7411 г/с, 232,5343 т/год, азота оксид (Зкл.оп) – 4,0216 г/с, 37,4528 т/год, углерод (Зкл.оп) – 0,9052 г/с, 5,22 т/год, сера диоксид (Зкл.оп) – 11,2360 г/с, 57,0177 т/год; сероводород (2кл.оп) – 0,001 г/с, 0,0181 т/год, углерод оксид (4кл.оп) – 34,8779 г/с, 269,1922 т/год, фтористые соединения (2кл.оп) – 0,0006 г/с, 0,0006 т/год, фториды (2кл.оп) – 0,0036 г/с, 0,0024 т/год, метан – 0,3031 г/с, 3,6458 т/год, углеводороды C1-C5 – 1,4212 г/с, 30,1291 т/год, углеводороды C6-C10 – 0,4686 г/с, 8,1293 т/год, бензол (2кл.оп) – 0,0052 г/с, 0,1042 т/год; диметилбензол (Зкл.оп) – 0,0016 г/с, 0,0328 т/год; метилбензол (Зкл.оп) – 0,0032 г/с, 0,0655 т/год, бензапирен (1кл.оп) – 0,00002 г/с, 0,00012 т/год, формальдегид (2кл.оп) – 0,2178 г/с, 1,0955 т/год, метилмеркаптан (4 кл.оп) – 0,0000002 г/с, 0,0000054 т/год, масло минеральное – 0,0027 г/с, 0,0008 т/год, углеводороды C12-C19 (4кл.оп) – 5,6929 г/с, 31,9329 т/год, пыль неорганическая (Зкл.оп) – 0,1092 г/с, 0,0099 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ. 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 хозяйственные



сточные воды вывозятся специализированными организациями по договорам, заключенным до начала работ.

Водоснабжение. Водоохранные зоны и полосы в районе месторождения Акжар Восточный – отсутствуют. Источниками водоснабжения на месторождении Акжар Восточный являются: техническая вода - из скважины №200В; для хозяйственно-бытовых нужд - по договору с подрядной организацией; питьевая - привозная, бутилированная вода по договору. Водоотведение: В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса образуются следующие сточные воды: хозяйственно-бытовые; производственные. Хозяйственно- бытовые сточные воды. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается.

Описание отходов. Ориентировочные объемы образования отходов: 1 вариант разработки (рекомендуемый): 2026 год – 7913,38 т/год; 2027 год – 3956,690 т/год; 2028 год – 7913,38 т/год, 2029 год – 11870,07 т/год, 2030 год – 11870,07 т/год. 2 вариант разработки: 2026 год – 7913,38 т/год; 2027 год – 7913,38 т/год; 2028 год – 7913,38 т/год; 2029 год – 15826,76 т/год; 2030 год – 15826,76 т/год. Ориентировочные объёмы образования отходов производства и потребления в период разработки УН Акжар Восточный вне зависимости от реализуемого варианта разработки месторождения (без учета бурения) составит 306,5205 т/год, из них, опасные отходы: абсорбенты, фильтровальные материалы (промасленная ветошь) образуется в процессе обслуживания/обтирки производственного оборудования - 1,27 т/год, люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы образуется вследствие истощения ресурса времени работы - 0,043 т/год, нефтешламы (образуется при хранении, транспортировке, переработке и очистке нефти и нефтепродуктов) – 152,63 т/год, отработанные фильтры (образуются в процессе эксплуатации оборудования) - 0,728 т/год, отработанные аккумуляторы (образуются в процессе эксплуатации оборудования) – 0,92 т/год, медицинские отходы образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт - 0,0055 т/год, замазученный грунт – 10 т/год, отработанные масла (образуются в процессе эксплуатации различных механизмов) – 49,85 т/год, тара из под масел – 4,13 т/год, неопасные отходы: металлолом (образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов) - 10 т/год, смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия – 25,1625 т/год, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме (остатки пищи) – 48,18 т/год, огарки сварочных электродов – 0,002 т/год, отработанные шины – 3,2 т/год, резинотехнические изделия – 0,3 т/год, спецодежда – 0,05 т/год.

Выводы: согласно приложению 1 раздела 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, намечаемый вид деятельности подлежит проведению обязательной оценки воздействия на окружающую среду и процедуре скрининга воздействий намечаемой деятельности.

При разработке «Отчета о возможных воздействиях» предусмотреть рекомендации государственных органов, а так же Комитета экологического регулирования РК:

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. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);



3. Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов;

4. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов;

5. В соответствии с пунктом 1 статьи 321 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. В этой связи, привести описание мест накопления отходов в отдельности по каждому классу (А, Б, В) планируемого пункта по утилизации отходов, в том числе учесть требования статьи 320 Кодекса;

6. При осуществлении намечаемой деятельности необходимо исключить риск негативного воздействия для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

7. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

8. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

9. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно ст.73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта.

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля:

В соответствии Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» и Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» для осуществления намечаемой деятельности должны получить следующие разрешительные документы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости, если размер санитарно-защитной зоны данного объекта составляет более 500 метров (п.п.29) п.3 приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции



и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения»);

- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам;

- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты по установлению расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон (п.6 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.);

- в соответствии с классом опасности предприятия предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны (п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.);

Департамент экологии:

1. Согласно п.1. ст.223 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс), в пределах водоохранной зоны запрещаются проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос.

2. При строительстве водоема необходимо учесть установку локальных систем оповещения в строгом соответствии с Законом «О гражданской защите» (с п.4 ст.5 «Доведение сигнала до населения, попадающего в расчетную зону распространения чрезвычайной ситуации» и п.3 ст 6 «интеграция с единой дежурно-диспетчерской службой «112»).

3. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов.

4. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений.

5. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 Кодекса.

6. Согласно ст. 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», при эксплуатации, размещении, проектировании и строительстве железнодорожных, шоссейных, трубопроводных и других транспортных магистралей, линий электропередачи и связи, каналов, плотин и иных водохозяйственных сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных.

7. Согласно п. 3 ст. 245 ЭК РК при размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных.

8. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 Кодекса, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

9. Предусмотреть в соответствии с пунктом 9 статьи 222 и подпункта 1) пункта 9 раздела 1 приложения 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.



10. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

*Исп. Каратаева Д.
74-12-11*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

