

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Койгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Обустройство скважин № 13, 14, 15, 16, 21-ОЦ, 19 и 20 месторождения Анабай (Мойынкумский район Жамбылской области)». (Рабочий проект, карта схема расположения участка, расчеты эмиссий).

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ66RYS01593184 от 17.02.2026 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении месторождение Анабай находится в пределах Мойынкумского района Жамбылской области, в 210 км к северу от г. Тараз. Ближайший населенный пункт село Сарыозек, расположенное в Карабогетском сельском округе Мойынкумского района Жамбылской области. Проектируемые участки свободны от застроек. Обустройство скважин № 13, 14, 15, 16, 21-ОЦ, 19 и 20 предусматривается на существующем месторождении Анабай. В связи с этим нет необходимости выбора других мест. Месторождение Анабай расположено в Мойынкумском районе Жамбылской области, в 210 км к северу от г. Тараз. Предприятие осуществляет деятельность на основании Контракта на добычу углеводородов с месторождения Анабай № 5289-УВС от 17.11.2023 года и дополнения к Контракту №19 от 17.11.2023 года за регистрационным № 5287-УВС. Срок использования в соответствии с Контрактом до 12.12.2031 года с возможностью последующего продления. Целевое назначение земельного участка - разведка и добыча газа. Общая площадь участка - 7 га.

Географические координаты: Скважина №16: 4922032.343 с.ш., 701364.496 в.д.; Скважина №21: 4922693.640 с.ш., 701709.851 в.д.; Скважина №14: 4923193.953 с.ш., 702089.965 в.д.; Скважина №15: 4923656.234 с.ш., 702360.841 в.д.; Скважина №13: 4924206.709 с.ш., 702674.677 в.д.; Скважина №19: 44°26'56.4"с.ш., 71°33'54.4" в.д.; Скважина №20: 44°26'51.2" с.ш., 71°34'30.8" в.д.



Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождения Анабай принадлежит ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Основной деятельностью ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» являются добыча природного газа и газового конденсата. Максимальный объем добычи газа на м.р. Анабай составляет 110 000 тыс.м³/год (301тыс.м³/сут).

Проектом предусматривается: Строительство и обустройство 7 газодобывающих скважин. Строительство 7 газопроводов-шлейфов от скважин до пункта сбора газа месторождения. Схемой предусматривается лучевая система сбора. Предусмотрено обустройство 7 скважин: Скв. № 16; Скв. № 21ОЦ; скв. № 14; скв. № 15; скв. № 13; скв. № 19; скв. № 20 месторождения Анабай.

Проектными решениями предусмотрено: - опоры под трубопроводами; - приустьевой приямок; - площадка обслуживания; - площадка под ремонтный агрегат; якорь для крепления ремонтного агрегата; - блок дозирования химреагента БДР; - свеча продувочная; фундамент под ШК1.

В участке скважины проектом предусматриваются строительство приустьевой приямки, рабочий площадки, свечи продувочной, площадки под ремонтный агрегат, фундамента под ремонтный агрегат, площадки блока дозирования метанола БДР, площадки КТП. Опоры под трубопроводами. Стойки под опор приняты из квадратных труб по ГОСТ 30245-2003 и угольника по ГОСТ 8509-93. Фундаменты из бетона класса В15 (С12/15) по морозостойкости F150, по водонепроницаемости W 4 на сульфатостойком портландцементе. Под основанием бетонных конструкций выполнена щебеночная подготовка, пропитанная битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Все бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Приустьевой приямок выполнен из бетона кл. С12/15(В15) на сульфатостойким портландцементе. Марка по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F150. Под основанием бетонных конструкций выполнить щебеночную подготовку, пропитанную битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Для закрывания выполнены панели П1, П2 и П3 съемные, с вырезом для технологического оборудования. Панели позволяют с любой стороны беспрепятственно открывать и закрывать приямок.

Площадка принят по серии 1.450.3-7.94. Для опор площадки приняты стойки СТ-1 из швеллера по ГОСТ ГОСТ 8240-97. Под стоек СТ-1 выполнен монолитный железобетонный фундамент ФМ-1 из бетона кл. В12,5 (С10/12,5) на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4. 4. Под бетонные конструкции выполнен щебеночная подготовка, пропитанную битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Ограждения площадок и лестничных маршей выполнены по типу серии 1.450.3-7.94. Боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Площадка принят из плит согласно ГОСТ 21924.0-84. Плиты укладываются на выравнивающий слой из бетона кл. С8/10 толщиной 30 мм. Стыки между плитами заделать цементным раствором М100, приготовленном на сульфатостойком портландцементе. Под основанием плит выполнена щебеночная подготовка, пропитанную битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Все бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Якорь для крепления ремонтного агрегата выполнен из арматуры 25АI(A240) по ГОСТ 34028-2016. Материал монолитных бетонных конструкций - бетон кл. С16/20(В20), на сульфатостойком портландцементе. Марка по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F150. Под подошвой фундамента выполнена подготовка из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН 70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% - го раствора битума в керосине.



Блок дозирования химреагента БДР. Площадка служит для установки технологического оборудования - блока БДР. Площадка принят из плит согласно ГОСТ 219.

Природный газ с проектируемых газодобывающих скважин с рабочим давлением до 7,5 МПа с температурой 30 °С по газопроводам-шлейфам Ду-80 поступает на приемный манифольд. На устье скважины для предотвращения образования гидратов в газопровод при помощи установки дозирования реагента впрыскивается метанол. На устье скважины установлена фонтанная арматура. Фонтанная арматура предназначена для регулирования режима эксплуатации, контроля давления и температуры рабочей среды.

В обустройство устья скважины входит подключение газопроводов-шлейфов к устью скважины, установка запорной арматуры и весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. В состав оборудования площадки скважины входит свеча продувочная. Свеча предназначена для сброса газа с устьевого оборудования в атмосферу при продувке трубопровода. Диаметр ствола свечи Ду 80, высота свечи 5 метров. Трубопроводы на площадке скважины выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб (ГОСТ 8732-78), от устья скважины до клапана - отсекаателя Ø76x8, после клапана - отсекаателя - Ø76x6. Материал труб- сталь. Газопровод на площадке скважины оборудуется запорным устройством, которое обеспечивает автоматическое перекрытие потока газа из скважины в аварийной ситуации (понижение или повышение давления газа). В качестве запорного устройства предусматривается клапан - отсекаатель К302 Ду 65 Ру 32,0 МПа. Для осуществления первичных, текущих и специальных испытаний, а также, опытной эксплуатации скважин с целью получения комплексных исходных данных, используемых при подсчете запасов газа и конденсата на линии сброса газа на свечу, предусмотрены запорная арматура и фланцевое соединение Ду65 Ру21 МПа для подключения специальных передвижных испытательных установок, оснащенных передвижным факелом. Газопроводы-шлейфы в соответствии с ВСН 51-3-85 в зависимости от диаметра, рабочего давления и характера транспортируемой среды классифицируются как трубопроводы I класса, 1 группы, II категории. В местах пересечения проектируемых трубопроводов с автомобильными дорогами участки газопроводов по обе стороны от дороги длиной по 25 м каждый от подошвы насыпи отнесены к I категории. Технологические трубопроводы (внутриплощадочные) согласно СП РК 3.05-103-2014 классифицируются как стальные трубопроводы Ру свыше 10 МПа. Б(а), I категория. Контроль сварных соединений трубопроводов проводят: - газовых шлейфов - в соответствии с ВСН 005-88 в объеме 100 % радиографическим методом (по ГОСТ 7512-82*); - технологических внутриплощадочных трубопроводов (согласно СП РК 3.05-103-2014) физическим методом в объеме 100 %. Испытание трубопроводов на прочность и герметичность (гидравлическое): - Технологические участки трубопроводов на площадках скважин подлежат испытанию на прочность и проверке на герметичность согласно СП РК 3.05-103-2014. Проектом предусматривается антикоррозионная защита всех подземных и надземных участков стальных трубопроводов. Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов и арматуры масляно-битумное лакокрасочными материалами в 2 слоя по грунту ГФ-021, в соответствии с СП РК 2.01-101-2013. Антикоррозионное покрытие подземных трубопроводов - «усиленное» по 9.602-2016. На подземных участках газопроводов предусмотрена электрохимзащита. Оповестительные знаки устанавливаются по трассе газопровода на прямых участках в пределах видимости не более чем через 1км, на углах - поворота газопровода, местах пересечения с дорогами. Обще протяжение дорог - 4,954 км., в том числе к скв. 13-0,539 км; к скв. 14 - 0,982 км; к скв. 15 - 0,775 км; к скв. 16 - 1,498 км; к скв. 21 - ОЦ-1,160 км.

Общая продолжительность строительства по каждому участку определяется по максимальной продолжительности работ - строительству автодорог IV категории, с учётом параллельного ведения работ потоками, начало строительства принята в



соответствии с письмом Заказчика: 1) ТН1. Участок скважины №13 - 4 месяца, начало строительства - июнь 2026 г.; 2) ТН2. Участок скважины №14 - 5 месяцев, начало строительства - апрель 2027 г.; 3) ТН3. Участок скважины №15 - 4 месяца, начало строительства - сентябрь 2026 г.; 4) ТН4. Участок скважины №16 - 5 месяцев, начало строительства - апрель 2027 г.; 5) ТН5. Участок скважины №21-ОЦ - 5 месяцев, начало строительства - март 2026 г.; 6) ТН6. Участок скважины №19 - 5 месяцев, начало строительства - 1-2 квартал 2026 г.; 7) ТН6. Участок скважины №20 - 5 месяцев, начало строительства - 1-2 квартал 2026 г.;

Начало эксплуатации: скв. №13 - октябрь 2026 г.; скв. №14 - сентябрь 2027 г.; скв. №15 - январь 2027 г.; скв. №16 - сентябрь 2027 г.; скв. №21 - ОЦ - август 2026г., скв.№19 - 1-2 квартал 2026 г.; скв.№20 - 1-2 квартал 2026 г..

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Источниками выбросов на период строительства являются: выемочно - земляные работы, устройство дорожной одежды, разгрузка инертных материалов, гидроизоляционные работы, сварочные работы, покрасочные работы, работа спецтехники и автотехники. На период реконструкции максимальное количество источников составляет 28 источников загрязнения, 10 из которых организованные. Общее количество ожидаемых выбросов ЗВ в атмосферу при СМР - 7,3423 г/с, 15,2348 т/год. Из них по веществам: (0123) железо (II, III) оксиды (кл.3) - 0.008528 г/с, 0.010177382 т/год; (0143) марганец и его соединения (кл.2) - 0.001г/с, 0.0010095944 т/год; (0146) медь (II) оксид (кл.2) - 0.0000333 г/с, 0.00000264 т/год; (0203) хром /в пересчете на хром (VI) (кл.1) - 0.0000444 г/с, 0.0000863 т/год; (0301) азота (IV) диоксид (кл.2) - 0.562104 г/с, 0.785755356 т/год; (0304) азот (II) оксид (кл.3) - 0.4800988 г/с, 0.835765352 т/год; (0326) озон (435) (кл.1) - 0.0000472 г/с, 0.00000374 т/год; (0328) углерод (Сажа,углерод черный), (кл.3) - 0.017757 г/с, 0.013648 т/год; (0330) сера диоксид (кл.3) - 0,039354 г/с, 0,020840 т/год; (0337) углерод оксид (кл.4) - 0.5545125 г/с, 0.680172445 т/год; (0342) фтористые газообразные соединения (кл.2) - 0.0002583 г/с, 0.000062092 т/год; (0344) фториды неорганические плохо раств-е (кл.2) - 0.000917 г/с, 0.0002624 т/год; (0616) диметилбензол (кл.3) - 0.2368 г/с, 0.537800864 т/год; (0621) метилбензол (349), (кл.3) - 0.0967 г/с, 0.00674672 т/год; (0703) бенз/а/пирен (кл.1) - 0.00000032 г/с, 0.00000025 т/год; (0827) хлорэтилен (кл.1) - 0.00001465 г/с, 0.0000008095 т/год; (1042) бутан-1-ол (кл.3) - 0.0137 г/с, 0.00205434 т/год; (1048) 2 - метилпропан-1-ол (кл.4) - 0.002126 г/с, 0.00000765 т/год; (1061) этанол (Этиловый спирт), (кл.4) - 0.00778 г/с, 0.0000784 т/год; (1119) 2 - этоксиэтанол - 0.0426 г/с, 0.000023 т/год; (1210) бутилацетат (кл.4) - 0.0794 г/с, 0.00699007 т/год; (1240) этилацетат (674), (кл.4) - 0.007 г/с, 0.0000706 т/год; (1301) проп-2-ен-1-аль (кл.2) - 0.013674 г/с, 0.024886 т/год; (1325) формальдегид (Метаналь), (кл.2) - 0.017382 г/с, 0.027609 т/год; (1401) пропан-2-он (Ацетон) (470), (кл.4) - 0.063774 г/с, 0.027959 т/год; (2704) бензин (нефтяной, малосернистый), (кл.4) - 0.001433 г/с, 0.00000958 т/год; (2750) сольвент нефтя (1149*) - 0.00312 г/с, 0.00001123 т/год; (2752) уайт-спирит (1294*) - 0.2681 г/с, 0.34656167 т/год; (2754) алканы C12-19 (кл.4) - 0.14921343 г/с, 0.252839147 т/год; (2902) взвешенные вещества (кл.3) - 0.006 г/с, 0.000648 т/год; (2904) мазутная зола теплоэлектростанций (кл.2) - 0.000821г/с, 0.000263 т/год; (2907) пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (кл.3) - 0.16 г/с, 0.0982 т/год; (2908) пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.3) - 4.128482 г/с, 11.23774893 т/год; (2930) пыль абразивная - 0.004 г/с, 0.000432 т/год.

Источниками выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации скважин являются продувочные свечи, вытяжные свечи и блоки дозирования реагента. Общее количество ожидаемых выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации оборудования на 7 скважинах - 2.7243 г/с, 0.37151 т/год. Из них по веществам: Продувочные свечи - смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 2.4283 г/с, 0.21 т/год. Вытяжные свечи - смесь углеводородов



предельных С1-С5 (1502*) - 0.189 г/с, 0.00021 т/год. Площадка БДР - метанол (1052) - 0,107 г/с, 0.1613 т/год.

При эксплуатации оборудования возможны аварийные выбросы в результате неплотностей трубопроводов (ЗРА, ФС, клапаны), однако проектом предусматривается герметизация 100 % трубопроводных соединений с целью предотвращения утечек.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: - бутилированная вода питьевого качества; - техническая вода для производственных целей. Объемов потребления воды на 7 скважины хоз.- бытовые нужды, в том числе питьевые нужды - 1,884 м3/сутки; 265,53 м3/период строительства, на технические нужды 4038 м3/период. Вода используется для хоз.- бытовых целей работников и технических целей при проведении СМР.

Сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены. Все образующиеся сточные воды в объеме 1,884 м3/сутки и 265,53 м3/период будут собираться в септик и по мере накопления вывозиться на собственные очистные сооружения, расположенные в вахтовом поселке месторождения Анабай. Вывоз сточных вод осуществляется спецтранспортом. Вода для технических целей является безвозвратной объемом - 4038 м3/период.

На период СМР образуются 18,253 тонны отходов производства и потребления. Из них: смешанные коммунальные отходы (ТБО) в объеме - 15,97 т/год, код отхода - 200301 (неопасный); огарки сварочных электродов - 0,01912 т/год, код - 120113 (неопасный); жестяные банки из-под ЛКМ - 0,731 т/год, код - 120113* (опасный); промасленная ветошь 0,00305 т/год, код - 150202* (опасный), металлолом - (инертные отходы, остающиеся при строительстве металлическая стружка, куски металла, арматура и т.д.) - 1,5 т/год, код - 200140 (неопасный), строительные отходы - 0,03 т/год, код - 170904 (неопасный).

На период эксплуатации 7 скважин (бурении, испытании) образуются 6715,1574 тонны отходов производства и потребления. Из них: смешанные коммунальные отходы (ТБО) в объеме-на 1 скв. - 1,235 т/год; на 7 скв. - 8,645 т/год, код отхода - 200301 (неопасный); пищевые отходы-на 1 скв. - 2,4 т/год; 7 скв. - 16,8 т/год, код-200108 (неопасный); медицинские отходы-на 1 скв. - 0,01 т/год; на 7 скв.-0,07 т/год; буровой шлам-на 1 скв. - 463,4 т/год; 7 скв. - 3243,8 т/год, код отхода - 010506* (опасный); отработанный буровой раствор-на 1 скв. - 490,9262 т/год; 7 скв. - 3436,48 т/год; промасленная ветошь - на 1 скв. - 0,107 т/год; 7 скв. - 0,749 т/год, код - 010502* (опасный); отработанные масла - на 1 скв. - 1,23 т/год; 7 скв. - 8,61 т/год; код отхода - 130208* (опасный).

Отходы производства временно складироваться в контейнерах, с последующим вывозом специализированными предприятиями согласно заключенным договорам. ТБО размещается на собственном полигоне ТБО, расположенном на месторождении Амангельды. Сроки временного хранения отходов, образуемых в период СМР: для ТБО - в контейнерах при температуре 0⁰С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.

Все отходы, накопившиеся в процессе строительства, согласно пп.1 п.2 статьи 320 ЭК РК от 2 января 2021г., временно складироваться на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельно вывозятся на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Использование растительных ресурсов, приобретение и места их заготовок не предусматривается. Вырубка и перенос зеленых насаждений не предусматривается.

Приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют. Риски истощения отсутствуют.

Трансграничное воздействие отсутствует.

В целом воздействие источников выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух оценивается как среднее.



Воздействия на водный бассейн и на гидрологический режим поверхностных вод нет, так как открытые природные водоемы непосредственно вблизи и на территории расположения месторождения Анабай ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» отсутствуют.

Подземные воды воздействием на подземные воды не происходит.

Факторов позволяющих изменить микроклимат в районе расположения месторождения Анабай, не обнаружено.

Основываясь на технологии производства работ можно заключить, что характер воздействия, не повлечет за собой ухудшения химико - физических свойств почвы.

Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено низкое.

Соблюдения инженерно-технических решений эксплуатации оборудования в целом оценивается как незначительное, локальностью воздействия - ограниченное, по временной продолжительности - многолетнее, по значимости воздействия - умеренное.

Степень воздействия оценивается как минимальная, по пространственному масштабу - локальное (ограниченное территорией производственной площадки), по длительности воздействия - многолетнее, а в целом как низкое. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится ввиду значительной удаленности жилых застроек и от участка работ.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; - организация движения транспорта; - исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; - обустройство мест локального сбора и хранения отходов; - хранение производственных отходов в строго определенных местах; - отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; - предотвращение разливов ГСМ; - запрет на охоту в районе контрактной территории; - маркировка и ограждение опасных участков; - создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; - контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; - своевременное прохождение тех осмотра автотранспорта и исправности перед каждым выездом на участок во избежание ремонта и загрязнения окружающей среды.

Намечаемая деятельность: «Обустройство скважин № 13, 14, 15, 16, 21-ОЦ, 19 и 20 месторождения Анабай (Мойынкумский район Жамбылской области)» относится к I категории согласно п.п. 1.3) п.1 Раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Указанные в пункте 1 статьи 70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду с необходимостью последующего проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно пунктов 25 и 29 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280.

Руководитель департамента

Нурболат Нуржас Нурболатұлы



