



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ФК «Jupiter Energy Pte. Ltd.»

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

На рассмотрение представлено: «Реконструкция технологического комплекса для промышленной эксплуатации нефтегазовых скважин на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.».

Материалы поступили на рассмотрение: 25.09.2025 г. Вх. KZ54RYS01372240.

Общие сведения

Месторождения Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок) в административно-территориальном отношении находится в Мунайлинском районе Мангистауской области, Республики Казахстан, и находится в 25 км к северо-западу от железнодорожной станции Жетыбай и в 60 км от административного центра области г. Ақтау. К югу от месторождения, примерно в 10 км, проходят магистральный нефтепровод Узень-Ақтау (морской порт) и автомобильная дорога г.Жанаозен - г.Ақтау. Крупное месторождение Жетыбай, расположено в 50 км к юго-востоку. Контрактная территория располагается в пределах плато Мангышлак с отметками рельефа 130-160 м. Месторождение Жетыбай Западный входит в контрактную территорию компании «Jupiter Energy Pte. Ltd» и в административно-территориальном отношении находится в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай (35,0 км к востоку) и железнодорожные станции Жетыбай (50,0 км к юго-востоку) и Мангышлак (40,0 км к западу). Областной центр - город Ақтау, расположен в 60,0 км на запад от площади работ. К югу от разведочного блока примерно в 10,0 км проходят магистральный нефтепровод Узень - морской порт Ақтау и автомобильная дорога г.Жанаозен - г.Ақтау. Асфальтированная дорога связывает областной центр с г. Жанаозен и пос. Жетыбай. С месторождениями связь осуществляется по грунтовой дороге. Вдоль железной дороги проходит грейдерная дорога, ЛЭП, линия телефонной связи. В пределах контрактной территории постоянная гидрографическая сеть и источники питьевого водоснабжения отсутствуют. Питьевая вода поступает из водопровода Урал-Мангистау в поселок Жетыбай. Ближайший водозабор питьевой воды (Куялус) расположен в 8,0 км к западу от площади. Солоноватую воду получают в колодцах и мелких скважинах с глубины до 30,0 м. Техническую воду для нужд буровых работ получают из альбсеноманских отложений с глубин 650,0 - 800,0 м (дебиты до 300,0 м³/сут.). Месторождения Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный, как и другие месторождения Южного Мангистау, относится к зоне полупустынь и представляет собой слабоволнистую равнинную местность, наклоненную к западу, то есть в сторону Каспийского моря.



Площадь геологического отвода составляет: 63,4 м².

1. скважина №50: 43.778790, 51.834181
2. скважина №19: 43.758008, 51.849663
3. скважина №51: 43.762635, 51.846267
4. скважина №52: 43.748566, 51.859915
5. скважина №58: 43.748858, 51.856435

Краткое описание намечаемой деятельности

В настоящем рабочем проекте в рамках реконструкции предусматриваются следующие основные проектные решения:

- Месторождение Аккар Восточный скважины №19 - заменить существующие резервуары объемом 60м³ в количестве 2 шт на резервуары объемом 100 м³ (НЕ) и 100 м³ (НГС);
- Месторождение Аккар Восточный скважины №19 - заменить существующие насосы на ЦНС 38-44 и ДС-125; на существующем газопроводе установить счетчик и фильтр газа с байпасной линией.
- Месторождение Аккар Восточный скважины №51 - заменить существующие резервуары объемом 60м³ в количестве 2 шт на резервуары объемом 60 м³ (НЕ) и 75м³ (НГС);
- Месторождение Аккар Восточный скважины №51 - заменить существующие насосы на ЦНС 38-44 и ДС-125; на существующем газопроводе установить счетчик и фильтр газа с байпасной линией.
- Месторождение Аккар Восточный скважины №52 - заменить существующие резервуары объемом 60м³ в количестве 2 шт на резервуары объемом 75 м³ (НЕ) и 100 м³ (НГС);
- Месторождение Аккар Восточный скважины №52 - заменить существующие насосы на ЦНС 38-44 и ДС-125; на существующем газопроводе установить счетчик и фильтр газа с байпасной линией.
- Месторождение Аккар Северный (Восточный блок) скважина №50 - заменить существующие резервуары объемом 60м³ в количестве 2 шт на резервуары объемом 100м³ (НЕ) и 75 м³ (НГС);
- Месторождение Аккар Северный (Восточный блок) скважина №50 - заменить существующие насосы на ЦНС 38-44 и ДС-125; на существующем газопроводе установить счетчик и фильтр газа с байпасной линией.
- Месторождение Жетыбай Западный скважина №58 - заменить существующие резервуары объемом 60м³ в количестве 2 шт на резервуары объемом 100 м³ (НЕ) и 100 м³ (НГС);
- Месторождение Жетыбай Западный скважина №58 - заменить существующие насосы на ДС-125; на существующем газопроводе установить счетчик и фильтр газа с байпасной линией. реконструкция раздела АТХ;

Площадка скважины № 19 На существующей площадке добывающей скважины Блок месторождения Аккар Восточный №19 необходимо предусмотреть следующее:

- Газовый сепаратор - существующий;
- Дренажная емкость - существующий;
- Факельная система - существующий;
- Трубный газовый расширитель - существующий;
- Печи УН-0,2 - существующий;
- ГПУ 250 кВт - существующий;
- Насос НБ-50 - существующий;
- Стояк налива - существующий;
- блок дозирования реагента - существующий;
- заменить существующие надземные горизонтальные стальные резервуары типа РГС для нефти в количестве 2 штук объемом 60м³ каждая на резервуары горизонтальные



стальные в количестве 2 штук объемом 100м³(НЕ) и 100м³ (НГС) соответственно в надземном исполнении;

- заменить существующие центробежные насосы перекачки нефти в количестве двух штук на ЦНС 38-44 и ДС-125 или их аналоги соответственно на открытых бетонных площадках;

- на существующем нефтепроводе перед нефтеналивной эстакады установить расходомер с байпасной линией;

- установить на существующем газопроводе факельной системы расходомер и фильтр газовый с байпасной линией.

Горизонтальные резервуары оснащаются стационарно встроенными элементами: дыхательными и предохранительными клапанами, лестницами и замерными люками. Площадка скважины № 50 На месторождение Аккар Северный (Восточный блок) существующей площадке добывающей скважины №50 необходимо предусмотреть следующее:

- заменить существующие надземные горизонтальные стальные резервуары типа РГС для нефти в количестве 2 штук объемом 60м³ каждая на резервуары горизонтальные стальные в количестве 2 штук объемом 75м³(НГС) и 100м³(НЕ) соответственно в надземном исполнении;

- заменить существующие центробежные насосы перекачки нефти в количестве двух штук на ЦНС 38-44 и ДС 125 или их аналоги соответственно на открытых бетонных площадках;

- установить на существующем газопроводе факельной системы расходомер и фильтр газовый с байпасной линией.

Горизонтальные резервуары оснащаются стационарно встроенными элементами: дыхательными и предохранительными клапанами, лестницами и замерными люками. Перед существующими ГПУ (газопоршневыми установками) установить расходомер Ду50мм. Все обвязочные трубопроводы проектируются с уклоном 0.003, обеспечивающим, как правило, полное опорожнение в сторону оборудования. Устанавливаемый срок службы трубопроводов и трубопроводной арматуры не более 15 лет. На этапе ввода в эксплуатацию возможна замена принятого оборудования и материалов на эквивалентное, при условии соблюдения технических параметров и характеристик. Площадка скважины № 51 На месторождение Аккар Восточный существующей площадке добывающей скважины №51 необходимо предусмотреть следующее:

- заменить существующие надземные горизонтальные стальные резервуары типа РГС для нефти в количестве 2 штук объемом 60м³ каждая на резервуары горизонтальные стальные в количестве 2 штук объемом 75м³ (НГС) и 60м³(НЕ) соответственно в надземном исполнении;

- заменить существующие центробежные насосы перекачки нефти в количестве двух штук на ЦНС 38-44 и ДС-125 или их аналоги соответственно на открытых бетонных площадках;

- установить на существующем газопроводе факельной системы расходомер и фильтр газовый с байпасной линией.

Горизонтальные резервуары оснащаются стационарно встроенными элементами: дыхательными и предохранительными клапанами, лестницами и замерными люками. Перед существующими ГПУ (газопоршневыми установками) установить расходомер Ду50мм. Все обвязочные трубопроводы проектируются с уклоном 0.003, обеспечивающим, как правило, полное опорожнение в сторону оборудования. Устанавливаемый срок службы трубопроводов и трубопроводной арматуры не более 15 лет. Более подробно про технологические трубопроводы см. п. 3.2.7 данной пояснительной записки. На этапе ввода в эксплуатацию возможна замена принятого оборудования и материалов на эквивалентное, при условии соблюдения технических параметров и характеристик. Площадка скважины № 52 На месторождение Аккар Восточный существующей площадке добывающей ск.



Продолжительность реконструкции - 8 дней.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При СМР: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) 3 Класс опасности 0,000882 г/с 0,000267 т/год Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 Класс опасности 0,0000759 г/с 0,000023 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 Класс опасности 0,000099 г/с 0,00003 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 0,0000161 г/с 4,875Е-06 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 Класс опасности 0,001097 г/с 0,0003325 т/год Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 Класс опасности 0,0000619 г/с 0,00001875 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 Класс опасности 0,000272 г/с 0,0000825 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,0000185625 г/с 0,005625 т/год Уайт-спирит (1294*) 0,0000185625 г/с 0,005625 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 Класс опасности 0,0291183 г/с 0,06803584 т/год В С Е Г О : 0,03165933 г/с 0,0800445 т/год При эксплуатации: Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 Класс опасности 0,0092 г/с 0,00561 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 11,155804 г/с 9,103236 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 4,12325 г/с 3,383231 т/год Бензол (64) 2 Класс опасности 0,05356 г/с 0,034455 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,033638 г/с 0,021678 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,016819 г/с 0,010839 т/год **Всего :15,392271 г/с 12,559049 т/год.**

На период СМР: Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды рабочих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01- 02-2009 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений». Количество рабочих (строителей) - 4 человека. Период строительства составляет 8 дней На строительной площадке предусматривается установить биотуалет. По мере накопления жидкие бытовые отходы будут вывозиться ассенизационными машинами и сдаваться по договору. После завершения работ туалет должен быть удален. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-101-2012. Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды - 2 л; $4 \cdot 2,0/1000 = 0,008$ м³/сут. *8 дн = 0,064 м³/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды - 25 л; $4 \cdot 25,0/1000 = 0,1$ м³/сут. *8 дн = 0,8 м³/период. Период эксплуатации Эксплуатация не предусматривает использование водных ресурсов для персонала, в связи с этим, расчет водопотребления и водоотведения не целесообразен;

При строительстве образуется 4 вида отходов Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) 0,00325 Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) 0,02 Отходы сварки (огарки сварочных электродов) 0,000375 Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 0,0064 При эксплуатации образуется 2 вида отходов Промасленная ветошь 0,064 Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 0,146.

На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют, все работы будут проводиться на существующих объектах.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Местные источники ресурсов.

При реконструкции технологического комплекса для промышленной эксплуатации нефтегазовых скважин на месторождениях Аккар Восточный, Аккар



Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный 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 месторождений.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- Соблюдение технологического регламента работ;
- Своевременное прохождение техобслуживания оборудования, регулировка топливной аппаратуры, применение качественного топлива;
- Проверка технического состояния техники;
- Хранение сыпучих материалов и химических реагентов в герметичных упаковках;
- Размещение источников выбросов ЗВ на площадке с учетом преобладающего направления ветра.

Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов:

- раздельный сбор различных видов отходов;
- для временного хранения отходов использование специальных контейнеров, установленных на оборудованных площадках;
- вывоз всех отходов в спецмашинах.

Намечаемая деятельность: «Реконструкция технологического комплекса для промышленной эксплуатации нефтегазовых скважин на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd», согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

