

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Казахстанский филиал
АОЗТ Карачаганак
Петролиум Оперейтинг Б.В.**

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»
«УКПГ-3. Защита системы ДЭГ от избыточного давления».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 16 ноября 2023г.
№KZ15RYS00484131

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении территория Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ) расположена в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Намечаемая деятельность планируется проводиться на территории существующей площадки УКПГ-3. Выбор места определяется согласно местоположения системы теплоносителя диэтиленгликоля (ДЭГ), где планируются проводить работы по модификации объекта для защиты системы ДЭГ от избыточного давления.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает следующие модификации для защиты от избыточного давления системы теплоносителя УКПГ-3: замену подогревателя исходного сырья (Е-401); демонтаж существующего теплообменника (Е-405) и установку трубной катушки; установку новой расширительной емкости (V-506). Объем намечаемой деятельности включает: подключения к линиям подачи и возврата диэтиленгликоля (ДЭГ); установку новых аварийных клапанов-отсекателей на линиях; модификация программного обеспечения для защиты от избыточного давления; подключение новой расширительной емкости к нагревателям (ДЭГ R-501/2/3/4); подключение к системе газовой подушки; подключение к коллекторам факела высокого давления (ВД) и низкого давления (НД); замена подогревателя подачи



контрольного сепаратора Е-401. Этот объем работ связан с заменой теплообменника подачи испытательного сепаратора Е-401 с установкой соответствующей защиты от избыточного давления со стороны корпуса теплообменника.

В качестве теплоносителя в системе используется раствор, содержащий 60% диэтиленгликоля (ДЭГ) и 40% воды по массе. Система теплоносителя предназначена для подогрева раствора теплоносителя (первичная система нагрева) и использования его для нагрева газа и жидкостей в теплообменниках и емкостях УКПГ-3 (потребителях теплоносителя) в соответствии с потребностями технологического процесса (вторичная система нагрева). Система теплоносителя (ДЭГ) представляет собой замкнутый контур для четырех технологических линий. Теплообменники ДЭГ (диэтиленгликоль) имеют высокое расчетное давление на трубной стороне, при этом более низкое расчетное давление на стороне корпуса. Рабочее давление со стороны трубы также значительно выше рабочего и расчетного давления со стороны корпуса, т.е. выход из строя трубки вызовет значительное избыточное давление в корпусе. Цель намечаемой деятельности: защита от избыточного давления системы ДЭГ.

Основные технико-экономические показатели: максимальная производительность циркуляции ДЭГ - 680 т/ч; рабочая температура подачи/возврата ДЭГ- 90/50 °С; расчетная температура системы ДЭГ - 115 °С; расчетное давление в системе ДЭГ - 10 бар изб.; Е-401 расчетное давление: со стороны трубы / со стороны оболочки - 250 бар изб. / 60 бар изб.; расчетное давление V-506 - 0,2 бар изб.; расчетная температура V-506 - 115 °С.

Планируемая дата начала реализации – апрель 2025 г. Планируемая дата окончания – сентябрь 2026 г. Нормативный срок строительства – 18 месяцев. Планируемая дата начала эксплуатации объекта – октябрь 2026 г., окончание - 2037 г. Предполагаемый срок погашения 2038 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период строительства составят 5.44939 г/с, 3.589535 т/год. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период эксплуатации составят 1.09599 г/с, 2.09533 т/год.

Земельные ресурсы. Объект располагается на территории существующего УКПГ-3 на КНГКМ. Дополнительного отвода земель не требуется. Объектом намечаемой деятельности является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района.

Водные ресурсы. Расстояние от участка проектируемых работ до реки Березовка составляет не менее 600 м. Таким образом, участок проведения намечаемой деятельности не входит в водоохранную зону реки Березовка.

Водопотребление на период строительства: всего 82,0 м³, из них для питьевых нужд доставляется бутилированная питьевая вода в объеме 62,0 м³ и гидроиспытания в объеме 20,0 м³ может быть использована из ирригационных



лагун КНГКМ для вторичного пользования, по согласованию с КПО, либо подрядчик сам предоставляет воду.

Водоотведение на период строительства: от питьевого потребления (канализационные стоки) в объеме 62,0 м³ с участка, подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков с биотуалетов самостоятельно; утилизация воды после гидроиспытаний в объеме 20,0 м³ осуществляется подрядной компанией согласно договора со специализированной организацией. Утилизация водных растворов (вода/гликоль) осуществляется подрядной компанией согласно договора со специализированной организацией, водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными. Для производственных нужд (пылеподавление при земляных работах и полив трав в период рекультивации, гидроиспытание трубопроводов) – может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО.

Расчет объемов водопотребления на период эксплуатации объекта не производится ввиду отсутствия постоянно-работающего персонала и технологий, связанных с использованием воды.

Недра. Карачаганакский проект реализуется в рамках окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена. Объектом проводимых работ является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

Животный мир. Использование животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности проектируемой деятельностью не предполагается.

Отходы производства и потребления. Отходы технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины, промасленная ветошь) не рассматриваются, так как техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

Всего на период строительства намечаемой деятельности – 328.653 тонн/год, из них: опасные отходы - 3.613 т/год, из них: упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара изпод лакокрасочных материалов)-отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 1.013 т/год; другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (отработанный изоляционный материал (минеральная вата) - отходы производства, образуются от демонтажных работ- 2.6 т/год. неопасные отходы - 325.04 т/год, из них: отходы сварки (огарки сварочных электродов) -- отходы производства образуются в процессе



сварочных работ- 2.01 т/год; смешанные металлы (лом)– отходы производства образуются в процессе строительно-монтажных, демонтажных работ - 39 т/год; обшивочная жель – отходы производства, образуются от демонтажных работ – 3.3 т/год; кабели, за исключением упомянутых в 17 04 10 (обрезки кабеля)- отходы производства, образуются от демонтажных работ - 1.6 т/год; смешанные коммунальные отходы – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 10 т/год; смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 – отходы производства, образуются от демонтажных работ - 264.03 т/год; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб) – отходы производства, образуются при использовании труб -1.07 т/год; деревянная упаковка – отходы производства образуются в процессе строительно-монтажных работ-2.9 т/год; использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (абразивные круги) – отходы производства образуются в процессе строительно-монтажных работ - 1.13 т/год. Эксплуатация намечаемой деятельности: отходы не предусматриваются. Управление отходами регламентируется пунктом 2 статьи 319 Экологического кодекса РК. Согласно статье 320 п.2(1) Экологического кодекса временное складирование отходов на месте образования осуществляется на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект.

Сбор, временное складирование, транспортировка, утилизация и захоронение отходов будет осуществляться в соответствии с нормативной документацией, действующими на территории Республики Казахстан. Сбор отходов производится в контейнеры на участках работ с последующим вывозом для утилизации специализированными организациями согласно договору.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не прогнозируется.

Основными мерами по снижению выбросов загрязняющих веществ при строительстве будут следующие: организация движения транспорта; укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов; техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками выходящего на линию автотранспорта; тщательная технологическая регламентация проведения работ. В период эксплуатации намечаемой деятельности необходимо соблюдать следующие мероприятия: соблюдать правила техники безопасности на производстве; усиление контроля за соблюдением технологического регламента производства; исключение работы оборудования на форсированном режиме; усиление контроля за работой контрольно-измерительных приборов и систем управления технологическими приборами; прекращение испытания оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий. К ним относятся: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; разработка надежной и дублируемой системы управления



технологическим процессом; надежная герметизация и разделение на отсекаемые герметичные блоки оборудования и трубопроводов; защита оборудования и трубопроводов от коррозии и превышения давления; контроль и диагностика состояния оборудования и трубопроводов во время эксплуатации; использование системы безопасности и мониторинга; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.8 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «УКПГ-3. Защита системы ДЭГ от избыточного давления» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 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).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

И.о. руководителя Департамента

А. Жумагазиев

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*



И.о. руководителя

Жумагазиев Алматай Закариевич

