

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ 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 к проекту «Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (УКПГ-3)»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ49RYS00162449 от 24.09.2021 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка. Областной центр - г. Уральск - расположен на расстоянии 150 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149м (с. Карашыганак) до 11 796м (г. Аксай). В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Зпадная граница», а в 160км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо - и конденсатопроводы протяженностью 120км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км. Модернизируемый тестовый сепаратор расположен на территории площадки существующего КПК месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется.



Краткое описание намечаемой деятельности

Имеющиеся в настоящее время проблемы с контрольным сепаратором ограничивают получение данных по испытаниям скважин по части ограничения расход и качества получаемых данных в связи с обнаруженным уносом жидкостей между линиями нефти, воды и газа в сепараторе.

Устранение данных проблем сократит производственные потери, вызванные испытанием скважин, а также позволит измерять поступающий флюид с учетом прогнозных данных, согласно нормативным требованиям.

Существующая технологическая схема УКПГ-3

Скважинный флюид с существующего тестового манифольда через существующий подогреватель Е-401, где подогревается до 40°C направляется в существующий тестовый сепараторы С-401, где происходит разделение на газ, конденсат и воду. Далее происходит замер разделенных потоков расход газа измеряется датчиком расхода FT/FE-003. Расход конденсата измеряется датчиком расхода FT/FQI-002. Регулирующим клапаном LV-002 контролируется поддержания уровня в тестовом сепараторе. Расход воды измеряется датчиком расхода FT/FQI-001. Регулирующим клапаном LV-001 так же контролируется поддержания уровня в тестовом сепараторе. После измерения потоки нефти и воды опять объединяются и направляются на технологические нитки 1,2,3. Газ отдельным потоком направляются на технологические нитки 1,2,3. Расход газа контролируется регулирующем клапаном FV-003 установленном на потоке скважинного флюида между подогревателем Е-401 и тестовым сепаратором С-401. Карачаганакский перерабатывающий комплекс может подготовить только ограниченный объем воды на установке подготовки воды. При этом, некоторые скважины имеют степень обводненности свыше 20% и такой расход воды не может быть измерен существующей системой учета (контрольный сепаратор и соответствующая система учета). Целью проекта так же является улучшение мониторинга воды посредством модернизации существующего Тестового сепаратора и системы учета.

Существующая производительность тестового сепаратора: нефть, м³/сутки – 810; газ, тыс.ст. м³/сутки – 7774; вода, м³/час – 1.4.

Принятые технологические решения

При разработке проекта были приняты следующие технологические решения для увеличения пропускной способности Тестового сепаратора С-401: увеличили диаметр клапана FV-003 с 4" на 6" на трубопроводе 6"-RG-4001-TF от подогревателя Е-401 до Тестового сепаратора С-401; увеличен диаметр трубопровода 3-2000-FH-502-3"-B15 с 2" до 3" от сетчатого фильтра СК-058 до коллектора 3"-КО-4005-SF; увеличен диаметр трубопровода с 2" до 6" до предохранительных клапанов PSV 004A/B; увеличили диаметр предохранительных клапанов PSV 004A/B с 2"x3" на 3"x4"; увеличен диаметр трубопровода 3-2000-FH-502-2"-B15 с 1" до 2" от трубопровода 3-2000-WF-501-6"-E31 до коллектора 3-2000-FH-503-10"-увеличен диаметр трубопровода с 6" до 10" после предохранительных клапанов PSV 004A/B до коллектора 3-2000-



FN-503-10"-B15; увеличили диаметр расходомера FT 002 на линии учета нефти с 2" на 3"; на линии учета нефти до расходомера FT 002 установили оборудование для замера обводненности нефти (WATER CUT); увеличен диаметр коллектора 3-2000-FN-503-10"-B15 с 8" до 10" до факельного сепаратора V-701; замена существующих двух циклонов внутри сепаратора на блок вихревых - vortex cluster труб.

Данные мероприятия позволят увеличить пропускную способность Тестового сепаратора для требуемых параметров и обеспечит измерение поступающего флюида с учетом прогнозных данных, согласно нормативным требованиям.

Строительство: начало – 2023 г., окончание – 2023 г. Эксплуатация: начало – 2023 г., окончание – 2037 г. Постутилизация – 2038 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Процесс эксплуатации тестового сепаратора и выбросы в период эксплуатации после модернизации останутся на прежнем уровне. Дополнительных источников выбросов при эксплуатации модернизированного тестового сепаратора не выявлено. При эксплуатации в случае аварийного останова тестового сепаратора происходит сброс газа в факельную систему. Всего выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 0,07155521 т/год, аварийные выбросы через факел - 0.04464 г/с и 0.000160704 т/год.

Земельные ресурсы. Проектируемые работы будут осуществляться на территории площадки КПК месторождения Карачаганак. Дополнительного отвода земель не требуется. Намечаемые работы будут проводиться на земельном участке, предоставленном из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района, постановлением акимата № 254 от 26 августа 2021 года во временное возмездное землепользование.

Водные ресурсы. Водопотребление: для производственных нужд (для гидроиспытаний) может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, согласно договора. На хоз-питьевые нужды – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору). Предполагаемые объемы водопотребления в период строительства: на хозяйственно-питьевые нужды – 60 м³/период, на производственные нужды: гидроиспытание – 1,414 м³./период. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Участок проведения проектируемых работ не входит в водоохранную зону балки Кончубай и р.Березовка.

Период эксплуатации – водопотребление не предусмотрено проектом.

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. Проектируемые



работы будут осуществляться на территории площадки КПК месторождения Карачаганак.

Растительные ресурсы. На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Отходы производства и потребления. Отходы, образующиеся при строительных работах: промасленная ветошь, тара из под ЛКМ, огарки сварочных электродов, отходы металлов (лом), отходы электрокабеля, отработанные изоляционные материалы (минеральная вата). Ориентировочные объемы отходов при строительстве – 6,2089 т/год, из них: опасные – 0, неопасные – 6,2089 т/год. При эксплуатации: промасленная вещь, нефтесодержащий шлам. Ориентировочные объемы отходов при эксплуатации – 1,22 т/год, из них: опасные – 1,22 т/год, неопасные – 0,003 т/год.

Намечаемая деятельность по модернизации тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (УКПГ-3) будет осуществляться на территории объекта I категории. Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п.2.8 п.2 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан, как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приводит к существенным изменениям деятельности объекта и не оказывает 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 Экологического кодекса РК и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

Руководитель департамента

Е. Куанов

Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52



Руководитель департамента

Қуанов Ербол Бисенұлы

