

«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-2)»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ41RYS00162496 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 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0м (с. Карашыганак) до 11 796,0м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35,0км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Зпадная граница», а в 160,0 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30,0 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо - и конденсатопроводы протяженностью 120,0 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80,0 км. Модернизируемые тестовые сепараторы расположены на территории существующего УКПГ-2 месторождения Карачаганак, вне пределов



водоохранной зоны и особо охраняемых природных территорий, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Объекты настоящего проекта расположены на ранее обследованной территории.

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-2

Скважинный флюид с существующего тестового манифольда через существующие подогреватели 2-200-НА-01А/В, где подогревается до 45°C направляется в существующие тестовые сепараторы 2-200-VP-01А/В, где происходит разделение на газ, конденсат и воду.

Далее происходит замер разделенных потоков, расход газа измеряется датчиком расхода FT/FQI-003. Индикатор расхода FI-003А локально контролирует газовый поток. Расход конденсата/масла измеряется датчиком расхода FT/FQI-002. Индикатор расхода FI-002А локально контролирует расход. Расход воды измеряется датчиком расхода FT/FQI-001.

Индикатор расхода FI-001А локально контролирует расход. После измерения данные потоки опять объединяются и направляются на входной сепаратор.

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 контрольного 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 Тестовых сепараторов: теплообменники 2-200-НА-01А/В: увеличили диаметр трубопровода до 8" от теплообменников 2-200-НА-01А/В до предохранительных клапанов PSV 029,030/ PSV 031,032 в соответствии с установленными критериями давления; тестовые сепараторы 2-200-VP-01А/В: увеличен диаметр трубопровода до 6" до и после предохранительных клапанов PSV 051,05/052,010; увеличили диаметр предохранительных клапанов PSV 051,05/052,010 с 2"x3" на 3"x4";увеличили диаметр расходомера FE 003 на линии учета газа с 4" на 6"; на линии учета нефти после расходомера FE 002 установили оборудование для замера



обводненности нефти (WATER CUT); замена регулирующего клапана на линии учета воды с 1" на 2"; 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 0,0809296709 т/год, аварийные выбросы через факел - 0.029365714 г/с и 0.989053931 т/год.

Земельные ресурсы. Проектируемые работы будут осуществляться на территории площадки УКПГ-2 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 № 256 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 – 45 м³/период, на производственные нужды: гидроиспытание – 3,906 м³/период.

Период эксплуатации – водопотребление не предусмотрено проектом.

Недра. Проектируемые работы будут осуществляться на территории УКПГ-2 месторождения

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 – 20,9368т/год, из них: опасные – 0, неопасные – 20,9368т/год. При эксплуатации: промасленная вещь, нефтесодержащий шлам. Ориентировочные объемы отходов при эксплуатации – 0,447 т/год, из них: опасные – 0,444т/год, неопасные – 0,003 т/год.

Намечаемая деятельность по модернизации тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (УКПГ-2) 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

