

«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 «Модернизации тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (ССРН – Сателлитная станция ранней нефти)».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ32RYS00162561 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 – Западная 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.

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 ССРН

Скважинный флюид с существующего манифольда через существующий подогреватель 1E-200-НА-01 направляется в существующий тестовый сепаратор 1E-200-VP-01, где происходит разделение на газ, конденсат и воду и далее на индивидуальный измеритель каждого потока. Далее разделенные потоки нефти и газа воды объединяются и направляются по промысловым трубопроводам на КПК и УКПГ-3 для дальнейшей подготовки. Тестовый теплообменник 1E-200-НА-01 выполнен как испытательное оборудование для повышения температуры скважинных флюидов в контролируемом температурном режиме.

Испытание скважины достигается за счет использования давления в фонтанной скважине: оператор настраивает дроссельный клапан для регулировки потока из отдельной скважины.

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.

Принятые технологические решения

При разработке проекта были приняты следующие технологические решения для увеличения пропускной способности Тестового сепаратора: увеличили диаметр трубопровода 1E-2000-WF-005-2"-E11 с 2" до 3" от тестового сепаратора 1E-200-VP-01 до предохранительных клапанов PSV 002A/B; на линии учета нефти установили оборудование для замера обводненности нефти (WATER CUT) до расходомеров FIT 003A/B;

замена регулирующего клапана на линии учета воды с 1" на 2"; замена трубопровода 1E-2000-PW-001-2"-E31 с 1" на 2"; замена расходомера на линии учета воды FIT 001 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.



Производительность тестового сепаратора после модернизации: Нефть – 950 м³/сут; Газ – 1500 тыс. ст. м³/сут; Вода – 5-10 м³/ч.

Модернизация тестового сепаратора не приведет к увеличению производительности ССРН.

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 0,75772435 г/с и 0,0206795363т/год, аварийные выбросы 0.029365714 г/с и 0,000038217т/год.

Земельные ресурсы. Проектируемые работы будут осуществляться на территории ССРН 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 № 257 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 – 30 м³, на производственные нужды: гидроиспытание – 0,077 м³.

Период эксплуатации – водопотребление не предусмотрено проектом.

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

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.

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 – 1,4459 т/год, из них: опасные – 0, неопасные – 1,4459 т/год. При эксплуатации: промасленная вещь, нефтесодержащий шлам. Ориентировочные объемы отходов при эксплуатации – 0,803 т/год, из них: опасные – 0,8т/год, неопасные – 0,003 т/год.

Намечаемая деятельность по модернизации тестового сепаратора на ССРН (Сателлитная станция ранней нефти) 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

