

«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, м<sup>3</sup>/сутки – 810; газ, тыс.ст. м<sup>3</sup>/сутки – 7774; вода, м<sup>3</sup>/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 м<sup>3</sup>/период, на производственные нужды: гидроиспытание – 1,414 м<sup>3</sup>./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

