

«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.**

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
по «Обустройство скважины 9881 (G6_03) Обвязка и Подключение. КНГКМ,
ЗКО»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ54RYS00173514 от
22.10.2021 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Настоящим проектом предусматривается «Обустройство устья скважины скважины 9881 (G6_01). Обвязка и подключение». Также проект включает установку конечного переключателя на главной задвижке фонтанной арматуры (XV-0002) и струнной пневмозадвижки (XV-0003), включая переходную пластину для приводов. Проектирование устьевого оборудования разработано, в соответствии с новым модульным подходом КПО. Проект включает в себя установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным модулем и факельным модулем. Соединение для ингибитора коррозии входит в конструкцию производственного модуля. Для блока ввода химических реагентов будет предусмотрена огороженная площадка. Скважина оборудована следующим: Фонтанная арматура; Горизонтальный факел; Интегральная система управления и безопасности (ИСУБ); Передвижной блок ввода метанола, используемый для пуска скважины; Площадки обслуживания для доступа к струнной пневмозадвижке, угловому штуцеру и главной задвижке на фонтанной арматуре; Патрубок для подсоединения передвижного блока ввода ингибитора коррозии для впрыска в нагнетательную линию ингибитора, предотвращающего (замедляющего) процесс коррозии, вызываемой сероводородом (включен в производственный модуль); Локальная панель управления скважиной; Система обнаружения пожара и газа, управляемая БДТ; Силовой распределительный щит; Блок Дистанционного Терминала (БДТ) Honeywell.



Проектируемый объект находится на территории существующего Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ).

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемые технические и технологические решения для намечаемой деятельности 6-ого внутривнепромыслового трубопровода позволяет направлять газ обратной закачки из 4-го нагнетательного компрессора обратной закачки (4КОЗ) на УКПГ-2 в три новые нагнетательные скважины (9879, 9880, 9881). Газ из 4-ого нагнетательного компрессора обратной закачки (4КОЗ) на УКПГ-2, подается по 6-ому внутривнепромысловому трубопроводу через 8 дюймовый шлейф скважины (подземная часть которого линия 4-1700-HG-545-8''-PL, надземная часть линия WJ-9881-HG-510-8''-PL), надземная часть линия WJ-9881-HG-510-8''-PL). Газ нагнетания далее проходит через регулятор давления (PCV-0002), который отвечает за регулирование потока к устью скважины 9881 (G6_03). А затем через изолирующие клапана оборудования устья скважины (XV-0003), (XV-0002), (XV-0001). После чего газ обратной закачки поступает в газовый пласт, для увеличения извлечения из добывающих скважин за счет увеличения площади нагнетания в пласты на месторождении.

Панель управления устья нагнетательной скважины и ДТ (дистанционный терминал) управляют клапанами (XV-0002) и (XV-0003). Надземная линия обратной закачки находится на огражденной территории скважины и состоит из: Линейный крановый узел с дистанционным управлением (XV-0032) с датчиками давления (РТ-0032А и В), Узла запорной арматуры (УЗА-35) состоит из клапана САО (XV-0029) который закрывается в случае утечки в линии внутривнепромыслового трубопровода, Клапана - отсекающего с продувочным трубопроводом соединенные с факельным модулем; Передвижной блок ввода метанола и передвижной тестовый сепаратор используются во время пуска скважины. Локальная панель управления и ИСУБ / ДТ управляет скважиной, включая систему обнаружения пожара и газа. При пуске скважины обратной закачки производится испытание, путем постепенной подачи потока газа к устью скважины, и только после успешного завершения испытания закачка газа будет переключена на проектную мощность. Все подземные линии оборудованы диэлектрическими соединениями. Факельный модуль оборудован 2 дюймовым запасным соединением для продувки азотом на главной линии продувки (WP-1000-WF-504-4''-C11).

Ориентировочный нормативный срок строительства 14 месяцев. Начало строительства – конец 2022 года. Срок эксплуатации объекта 16 лет (с возможным продлением). Предполагаемый срок эксплуатации 2037 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят - 0.73695932т/год, на период эксплуатации – 28.633626084 т/год.

Земельные ресурсы. Намечаемые работы будут проводиться на земельном участке, предоставленном из земель запаса Западно-Казахстанской области,



Бурлинского района, постановлением акимата № 87 от 30 марта 2021 года, сроком до 18 ноября 2037 года.

Водные ресурсы. Водопотребление: - для хозяйственных нужд вода доставляется подрядной организацией по договору; - для питьевых нужд доставляется бутыллированная питьевая вода; - вода для производственных нужд (гидроиспытаний) может быть использована из ирригационных лагун КНГКМ для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, согласно договора.

Объемы водопотребления в период строительства – 440,62м³: На хозяйственно-питьевые нужды - 273м³. На производственные нужды – 167,62м³ из них на гидроиспытание - 7,15 м³, на пылеподавление -160,47 м³.

Водоотведение: от хозяйственно-питьевого потребления (канализационные стоки) подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков; - утилизация воды после гидроиспытаний осуществляется согласно требований процедур «Гидравлическое испытание наземного трубопровода» КРО-AL-QAC-PRO-00001 и «Гидравлические испытания трубопроводов» КРО-AL-QAC-PRO-00066. Утилизация водных растворов (вода/гликоль) осуществляется подрядной компанией согласно договора со специализированной организацией; водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными. Расстояние до близлежащего водного источника балки Калминовка - не менее 911 м. Участок проведения проектируемых работ не входит в водоохранную зону балки Калминовка.

Недра. Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 года 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. Растительные ресурсы при реализации данного проекта не используются.

Животный мир. Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. Отходы, образующиеся при строительных работах: отходы от сварки, металлическая упаковка (тара из под краски), смешанные коммунальные отходы, отходы сварки металлов (лом), цветные металлы (обрезки кабеля), строительные отходы. Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления – 21,0599т/год, из них: опасные – 8,062, неопасные – 12,9979т/год.

Намечаемая деятельность «Обустройство устья скважины скважины 9881 (G6_03). Обвязка и Подключение. КНГКМ, ЗКО» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела1 приложения 2 Экологического кодекса РК). Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.1 пункта 2 раздела 2



приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, «Разведка и добыча углеводородов», 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.

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».

Руководитель департамента

Е. Куанов

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*



Руководитель департамента

Қуанов Ербол Бисенұлы

