



**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 «Обустройство скважины 9877 (ЕОЗ\_Е) Обвязка и Подключение. КНГКМ, ЗКО»

(перечисление комплектности представленных материалов)

**Материалы поступили на рассмотрение:** №KZ79RYS00177041 от 2.11.2021 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Намечаемой деятельностью предусматривается «Обустройство скважины 9877 (ЕОЗ\_Е). Обвязка и подключение, КНГКМ, ЗКО». Данная работа по обустройству скважины 9877 включает установку новой 6 дюймовой соединительной линии между устьевой фонтанной арматурой, производственным модулем и 10 дюймовой выкидной линией. Также включает в себя установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным модулем и факельным модулем. Производственная 6 дюймовая линия, исходящая из устьевой фонтанной арматуры, соединяется с 10 дюймовой выкидной линией, посредством типового проекта производственного модуля. Новая 10 дюймовая выкидная линия от скважины 9877 будет подключена к новому 6 дюймовому слоту на УМС- W. Также включает установку конечного переключателя на главной задвижке фонтанной арматуры (XV-0002) и струнной пневмозадвижки (XV-0003), включая переходную пластину для приводов. Функциональное назначение новой скважины будет таким же, как и у других скважин, подсоединенных к УМС, ССРН и КПК.

Оборудование, устанавливаемое на новой скважине, будет идентично оборудованию на существующих скважинах. Скважина оборудована следующим: фонтанная арматура; горизонтальный факел; интегральная система управления и безопасности (ИСУБ); передвижной блок ввода метанола; площадки обслуживания для доступа к струнной пневмозадвижке.

Результаты симуляции Производство на начальном этапе эксплуатации МТ 0.38, средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год 0.09. Расчетная продолжительность эксплуатации скважины 15лет.

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

#### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Предполагаемые технические и технологические решения для намечаемой деятельности газоконденсатная смесь, извлекаемая из подземных горизонтов, проходит от забоя к устью скважины, затем проходит через клапана XV-0002, XV-0003 и штуцерный клапан HV-0001 фонтанной арматуры, который отвечает за регулирование потока. После штуцерного клапана газоконденсатная смесь поступает в наземную часть поточной линии WP-9877-WF-501-6'' - F11, далее в 10'' подземный трубопровод 4-1500-WF-879-10''-PL CODE, идущий на манифольд. Выкидная линия WP-9877-WF-501-6''-F 11 оборудована: датчиками давления PT-002A и B. Данные с приборов поступают на ИСУБ (Интегральная система управления и безопасности) и на панель управления устья скважины. Для контроля коррозии на линии предусматривается пункт контроля коррозии СС-001. Надземная выкидная линия находится на огражденной территории скважины и состоит из: – Резервного подключения посредством 2-дюймового патрубка с фланцем; – Датчиками давления PT-002 А и В, посылающего сигнал на ДТ (дистанционный терминал); – Точки отбора проб СС-001; – Клапана-отсекателя с продувочным трубопроводом соединенные с факельным модулем; – Запасное 2 дюймовое соединение для закачки химических реагентов, оснащенное двойной запорной арматурой со спускным клапаном, соединенным с факельным модулем; – Запасное 10 дюймовое соединение для испытательного коллектора/пускового устройства, оснащенного двойной запорной арматурой со спускным клапаном. Продолжительность закачки в обоих случаях обычно составляет 1 час в день и объем закачки составляет приблизительно 3 м<sup>3</sup>. При пуске скважины производится испытание путем подачи сырья от фонтанной арматуры к амбару, и только после успешного завершения испытания подача сырья будет переключена на выкидную линию к манифольду. Все подземные линии оборудованы диэлектрическими соединениями.

Ориентировочный нормативный срок строительства 14 месяцев. Начало строительства – конец 2023 года. Срок эксплуатации объекта 16 лет (с возможным продлением). Предполагаемый срок погашения 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 рекультивации - 13.554274 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.* Расстояние до близлежащего водного источника реки Березовка - не менее 678 м. Участок проведения проектируемых работ не входит в водоохранную зону реки Березовка.

Водопотребление: - для хозяйственных нужд вода доставляется подрядной организацией по договору; - для питьевых нужд доставляется бутилированная 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 – 1858,33м<sup>3</sup>. На хозяйственно-питьевые нужды - 273м<sup>3</sup>. На производственные нужды – 1585,33м<sup>3</sup> из них на гидроиспытание - 7,15 м<sup>3</sup>, на пылеподавление - 685,47 м<sup>3</sup>, на полив посевов - 892,71 м<sup>3</sup>

Объемы водоотведение - 280,15м<sup>3</sup>. 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 и полив являются безвозвратными.

*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 скважины 9877 (ЕОЗ\_Е). Обвязка и подключение, КНГКМ, ЗКО» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела 1 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*