



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 по «Обустройство скважины 9874(NO3_7). Обвязка и Подключение. КНГКМ, ЗКО»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ62RYS00164931 от 30.09.2021 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 – Западная 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. Обустройство скважины 9874 и подключение к слоту 3 УМС-Н производится на территории месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается обвязка скважины 9874 и подключение к слоту 3 УМС-Н с использованием существующей выкидной линии скважины 6394 через новую УСЗА (удаленная станция запорной арматуры), новый выкидной трубопровод 10" (толщина стенки 28,6 мм) и новые 4" горизонтальные факельные линии, новые 1" и 2" линии розжига. При этом производительность объекта при моделировании дебита скважины № 9874 будет соответствовать следующим техническим характеристикам: Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины 0,23 МТ/год. Средняя производительность за весь период эксплуатации 0,12 МТ/год. Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины 10^6 м³/0,27. Средняя производительность за весь период эксплуатации 10^6 м³/год/0,15. Расчётный период эксплуатации скважины около 15 лет.

Намечаемой деятельностью предусматривается: обустройство площадок скважины 9874 и УСЗА; планировку и обустройство площадки новой трансформаторной подстанции, электроснабжение скважины 9874 и УСЗА от новой трансформаторной подстанции 25кВА, 6/0,4кВ, запитанной посредством отпайки от существующей ВЛ-6кВ строительство подъездных дорог.

Объём работ по обустройству площадки скважины 9874: фундаменты под оборудование, осветительных матч, ветроуказателей, площадки обслуживания; площадка для разгрузки; ограждение площадки с парковочным местом; объём работ по планировке и обустройству площадки УСЗА: планировка площадки скважины; фундаменты под оборудование, осветительных матч, ветроуказателей, площадки обслуживания; установка металлоконструкций; ограждение площадки с парковочным местом; устройство подъездной дороги к УСЗА; установка дорожных знаков. Объём работ по планировке и обустройству площадки трансформаторной подстанции: планировка площадки трансформаторной подстанции; фундаменты под оборудование; ограждение площадки.

Планируемая дата начала строительства - 2022 г., планируемая дата окончания строительства - 2022 год. Период рекультивации: начало – 2021 г., окончание – 2025 г. (включая мелиоративный период). Эксплуатация скважины: начало - 2022 г., завершение – 2037 г. Постутилизация – 2038 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят - 20,98495 т/год, на период рекультивации - 22,9930006т/год, на период эксплуатации – 2,05334 т/год.

Земельные ресурсы. Намечаемые работы будут проводиться на земельном участке, предоставленном из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района, постановлением акимата № 518 от 25 декабря 2019 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 КПО для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, согласно договора.

Объемы водопотребления в период строительства - 331,935 м³: На хозяйственно-питьевые нужды - 26,6 м³. На производственные нужды - 305,335 м³ из них на гидроиспытание - 104,507 м³, на пылеподавление -200,828 м³.

Объемы водопотребления в период проведения рекультивации - 4376,772 м³: хозяйственно-питьевое - 14,976 м³, производственные нужды - 461,796 м³, на полив травостоя - 3900,0 м³. Вода на полив трав будет использоваться из ирригационных лагун КПК, УКПГ-2 или УКПГ-3 для вторичного водопользования, по согласованию с компанией. Участок проведения проектируемых работ не входит в водоохранную зону балки Кончубай и р.Березовка.

На период эксплуатации объекта водопотребление не производится ввиду отсутствия постоянно работающего персонала и технологий, связанных с использованием воды.

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. После завершения строительных работ проектом предусматривается проведение работ по восстановлению плодородия возвращенного ПСП (биологический этап рекультивации).

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), коммунальные отходы, отходы черных металлов (лом), цветные металлы (обрезки кабеля), строительные отходы, отходы пластмассы (пластиковые заглушки, протекторы от металлических труб), дерево (барабаны от электрокабеля, палеты, ящики от оборудования), отходы СИЗ. Ориентировочные объемы отходов – 17,4016 т/год, из них: опасные – 0, неопасные – 17,4016 т/год.

Отходы, образующиеся в период рекультивации: тара из под удобрений, тара из под семян, коммунальные отходы. Всего -1,6602 т/год. из них: опасные – 0, неопасные –1,6602 т/год.

Намечаемая деятельность «Обустройство скважины 9874(NO3_7). Обязка и Подключение. КНГКМ, ЗКО» будет осуществляться на территории объекта I категории. Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п.2.1 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*