



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 «замена емкости установки принудительной газовой флотации (6-562-VV-01) и наклонно-пластинчатого сепаратора (6-562-WV-01) на аналогичные по техническим характеристикам с применением материалов повышенных характеристик»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ69RYS00167715 от 07 октября 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: Уральск - расположен на расстоянии 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35,0 км 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. Замена емкости принудительной газонапорной флотационной установки и наклонно-пластинчатого сепаратора на аналогичные емкости будет осуществляться на территории существующего КПК месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

В связи с возникновением коррозии при нейтрализации очистки пластовой воды на КПК на начальном этапе, существует постоянная необходимость выполнения работ по обслуживанию, проведению временного ремонта и осмотра сепараторов 6-562-VW-01 (TPS) и 6-562-VV-01 (IGF). Намечаемой деятельностью предусматривается замена емкости установки принудительной газовой флотации (6-562-VV-01) и наклонно-пластинчатого сепаратора (6-562-WV-01) на аналогичные по техническим характеристикам с применением материалов повышенных характеристик.

Согласно технологическим решениям, новые емкости наклонно-пластинчатый сепаратор 6-562-VW-01 и емкость принудительной газонапорной флотационной установки 6-562-VV-01, за счет модификации внутреннего устройства, должны увеличить пропускную способность на 30%, без увеличения геометрических размеров емкостей. Впускные трубопроводы на клапана 6-5620-FL-101-3"- A11 и 6-5620-FL-102-3"- A11 будут заменены с увеличением до 4". При изготовлении новых емкостей, будет использована углеродистая сталь и плакирование сплавами 825 и 625, так как она обладает устойчивостью к хлоридному язвобразованию и к хлоридному коррозионному растрескиванию под напряжением вплоть до 200 °C, PH₂S 30 бар и 250 г/л NaCl.

Испытания должны проводиться в соответствии со специальной инструкцией, разработанной строительно-монтажной организацией и согласованной с заказчиком на основании СП РК 3.05-103-2014, СН 527-80 для технологических трубопроводов. Перед началом испытаний трубопроводы проверяют на соответствие технической документации.

Замена емкости установки принудительной газовой флотации и наклонно-пластинчатого сепаратора не приведет к увеличению производительности КПК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 0,3170 г/с и 0,6731 т/год. Замена емкости газонапорной флотационной установки и наклонно-пластинчатого сепаратора будет производиться на аналогичные и выбросы в период эксплуатации после замены останутся на прежнем уровне. Дополнительных источников выбросов при эксплуатации не выявлено.

Земельные ресурсы. Намечаемые работы будут проводиться на земельном участке, расположенном на территории КПК месторождения

Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведённой территории нет.

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 со специализированной компанией).

Общий объем водопотребления в период строительства составит 66,0 м³/период, в том числе на хоз-питьевые нужды – 63 м³/период, на гидроиспытания – 3,0 м³/период. Период эксплуатации – водопотребление не предусмотрено проектом.

Участок проведения проектируемых работ не входит в водоохранную зону балки Кончубай и р.Березовка.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. Техническая вода будет использоваться для гидроиспытания трубопроводов.

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. Проектируемые работы будут осуществляться на территории площадки КПК месторождения Карачаганак.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

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

Отходы производства и потребления. Отходы, образующиеся при строительных работах: отходы от сварки, металлическая упаковка (тара из под краски), смешанные коммунальные отходы, отходы металлов (лом), цветные металлы (обрезки кабеля), минеральная вата, промасленная ветошь, электрокабель (строительные отходы). Ориентировочные суммарные объемы отходов при строительстве – 33,601 т/год, из них: опасные – 0, неопасные – 33,601 т/год. Отходы, образующиеся при эксплуатации в процессе зачистки тестового сепаратора: промасленная ветошь, нефтесодержащий шлам Ориентировочные суммарные объемы отходов при строительстве – 18,03 т/год, из них: опасные – 18,0, неопасные – 0,03 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники; своевременное и

качественное обслуживание спецтехники; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. На период эксплуатации, мероприятия сводятся к своевременному проведению планово-предупредительных и профилактических ремонтов запорной арматуры и фланцевых соединений, усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.8 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан «наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Замена емкости установки принудительной газовой флотации (6-562-VV-01) и наклонно-пластинчатого сепаратора (6-562-WV-01) на аналогичные по техническим характеристикам с применением материалов повышенных характеристик» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет 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