

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ 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 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 Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» «Модернизация газовых уплотнений компрессоров обратной закачки газа 8-360А/В/С на УКПГ-2 КНГКМ ЗКО»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 10 апреля 2023 г. № KZ72RYS00374077.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении площадь планируемых 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 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11796,0 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. Устанавливаемое оборудование



расположено на территории существующей площадки УКПГ-2 месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается модернизация газовых уплотнений компрессоров обратной закачки газа 8-360А/В/С на УКПГ-2 КНГКМ путем монтажа блочных фильтров-коагуляторов для обеспечения безопасной и надежной работы газовых уплотнений существующих компрессоров системы обратной закачки газа на УКПГ-2 Компании Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (КПО б.в.).

Существующая система обратной закачки газа УКПГ-2 включает три компрессорные линии (SGI) (8А-360-КА-А/В/С), которые сжимают высокосернистый газ перед повторной закачкой в газовые скважины.

Каждый ротор компрессора снабжен сухим газовым уплотнением (DGS) на приводном валу и неприводных концах. Уплотнительный газ отбирается из технологического газа компрессора, фильтруется и нагревается перед подачей к уплотнениям. Сухие газовые уплотнения на всех трех компрессорных линиях оказались критическим компонентом, влияющим на надежность и работоспособность компрессоров. Наиболее частая основная причина выхода из строя сухих газовых уплотнений связана с загрязнением жидкостями (т.е. в основном конденсированными жидкостями в результате охлаждения уплотнительного газа) и/или твердыми частицами (например, сульфидами железа). Намечаемая деятельность предусматривает установку идентичных взаимозаменяемых модулей подготовки уплотнительного газа (8А-360-СQ-01А/В - рабочий, 8А -360-СQ-02А/В - резервный) состоящих из фильтров-коагуляторов (по два фильтра в каждом модуле).

Каждый из модулей уплотнительного газа предназначен для очистки потока уплотнительного газа, подаваемого к трем компрессорам обратной закачки на УКПГ-2.

Принятые технологические решения позволят устранить проблемы с уплотнительным газом (т. е. удаление твердых частиц и жидкостей из уплотнительного газа), увеличить срок службы сухих газовых уплотнений компрессоров и свести к минимуму внеплановые простои.

Технические характеристики фильтра коагулятора: технологический поток - уплотнительный газ высокого давления; функция коагулятора - удаление жидкости ТЭГ и мех. примесей с потока газа; расход технологического потока мин. – 3,766 кг/час, нормальный – 11,299 кг/час, макс. – 12,429 кг/час. Требуемая производительность: макс. размер выходной жидкости микрон <0.3 при эффективности удаления – 99.5%.

Предусматривается электрообогрев фильтров и подводящих/отводящих трубопроводов. Вновь вводимое оборудование оснащается предохранительными клапанами, запорной арматурой и приборами КИПиА.

Предположительные сроки начала строительства – январь 2024 г., окончание – сентябрь 2025 г., начала эксплуатации: – октябрь 2025 г., окончание – ноябрь 2037 г., утилизация – 2038 г.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 8,2 т/год. В период эксплуатации, ожидаемый годовой суммарный валовый выброс от работы источников составит 12,08 т/год.

Земельные ресурсы. Планируемой деятельностью предусматривается монтаж блочных модулей фильтров-коагуляторов на существующей площадке УКПГ-2 месторождения Карачаганак. Дополнительного отвода земель не требуется. Предполагаемый срок использования земель – до 2037 г.

Водные ресурсы. Объект намечаемой деятельности расположен на расстоянии более 850 м от р. Березовка. Участок проведения планируемых работ не входит в водоохранную зону и полосу балки Кончубай и р.Березовка.

В период строительства предусматривается водопотребление на хозяйственные и технические нужды. Техническая вода будет использоваться для гидроиспытания трубопроводов. Период эксплуатации – водопотребление не предусмотрено намечаемой деятельностью. Объемы потребления воды в период строительства составят всего: 300,0 м³/период, в том числе: на хозяйственные нужды – 100,0 м³/период, на гидроиспытания – 200,0 м³/период.

На период строительных работ предусматривается биотуалет, из которого хозяйственно-бытовые сточные воды, по мере накопления вывозятся автотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией по договору с подрядной строительной организацией. Вода после гидравлических испытаний собирается в дренажную емкость и далее вывозится на утилизацию в специализированную организацию согласно договору.

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. Планируемые работы будут осуществляться на территории площадки УКПГ-2 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. Общие предполагаемые лимиты образования отходов производства и потребления при строительстве составят 15,4 т/год, в т. ч. неопасные отходы - 13,4 т/год (смешанные коммунальные отходы – 3,8 т/год, отходы сварки - 0,5 т/год, отходы металлов – 2,5 т/год, смешанные металлы (отработанная обшивочная жесть) – 3,5 т/год, отходы строительства – 2,2 т/год, кабели – 0,9 тн, и опасные отходы (отработанный изоляционный материал - минеральная вата) - 2,0 т/год.

Общие предполагаемые объемы образования опасных отходов производства и потребления при эксплуатации объекта составят 10,5 т/год, в



т. ч. абсорбенты, фильтровальные материалы, загрязненные опасными материалами (отработанный сорбент, отработанные фильтры).

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению негативного воздействия на атмосферный воздух в период строительства 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.

Предусмотрены следующие водоохранные мероприятия при строительстве: использование существующих дорог; ограничение площадей занимаемых строительной техникой; недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды должны собираться и отправляться на очистку; хранение материалов на специальной оборудованной площадке; обустройство мест локального сбора и хранения отходов. При эксплуатации: антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопроводов; технологические трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность; оснащение технологического оборудования приборами КИПиА; проведение планового профилактического ремонта оборудования.

Все отходы, образующиеся при проведении СМР и эксплуатации должны передаваться согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. По окончании строительно-монтажных работ территория подлежит очистке от мусора и остатков материалов.

Для минимизации воздействия планируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия: пропаганда охраны животного мира; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по существующим дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время.

Мероприятия по снижению физического воздействия сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу.



Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.8 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Модернизация газовых уплотнений компрессоров обратной закачки газа 8-360А/В/С на УКПГ-2 КНГКМ ЗКО» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам 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 Кодекса 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

М. Еремеккалиев

*Исп.: Т. Чаганова
8(7112)50-04-81*

Руководитель

Еремеккалиев Мурат Шымангалиевич



