



ТОО «Жаикмунай»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
ТОО «Жаикмунай» «ЧНГКМ. Трубопровод от удаленного сборного пункта
ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ50RYS00215490 от 17
февраля 2021 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (ЧНГКМ) находится в районе Байтерек, Западно-Казахстанской области, Республики Казахстан.

Намечаемой деятельностью предусмотрена реконструкция на блоке манифольда М-301 в части расширения системы потока ГКС высокого давления, строительство дополнительного подземного коллектора ГКС и направление потока ГКС «ВД» на вход манифольда М-316 УКПГ-1/2. Протяженность выкидного транспортного коллектора ГКС от УПС «Юг» до М-316 УКПГ-1/2 составит 3,176 км в т.ч: проектируемый участок – 2,234 км, существующий участок – 0,942 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

В период строительства предусматривается реконструкции на блоке манифольда М-301 в части расширения системы потока ГКС высокого давления, строительство дополнительного подземного коллектора ГКС и направление потока ГКС «ВД» на вход манифольда М-316 УКПГ-1/2. К существующему на М-301 эксплуатационному коллектору ГКС «ВД» Ду=250 мм подключается трубная сборка Ду=200 мм с запорно-регулирующим краном (КШ, тип ЗАРД, Ду=200 мм Ру=6,30 МПа с ручным редукторным приводом. Трубопровод выходит на новый, дополнительный блок камеры запуска ОУ Ду=200 мм Ру=6,30 МПа, поз.КС-3. Аварийный клапан-отсекатель, поз ХУ-1027-01, с приводом «AUMA MATIC» принят существующий, стоящий на коллекторе ГКС «ВД» Ду=250мм. Клапан защищает трубопроводную систему от превышения рабочего давления ГКС более 4,50 МПа путем автоматического

закрытия на 100 % примерно за 5 сек. Кроме того, клапан будет автоматически по сигналу «alarm», авария на технологических блоках УПС «Юг», критически малое или высокое давление ГКС, возгорание, превышение ДВК по загазованности, сигналы от полевых приборов КИПиА, АПС, АГО на блок АСУ ТП (СР-1027-01) и от него на блок управления клапаном, поз. ХУ-1027-01. От блока камеры запуска ОУ, КС-3, до точки подключения к существующему трубопроводу от Сква. № 20, предусмотрен подземный коллектор ГКС из труб типа ГФК Dn=8" ANSI 600# 8RD 100 бар, с протяженностью 2234,0 м, далее применен существующий участок трубопровода ГФК 8" ANSI 600#8RD протяженностью 942,0 м до входа в камеру приема ОУ на блоке манифольда М-316 УКПГ-1/2.

Реализация данного проекта позволяет увеличить производительность УПС «Юг» по транспортировке ГКС «ВД» на вход М-316 УКПГ на 1 125 000,0 н.м3/сут. и довести общую производительность потрубопроводной транспортировке потока ГКС до 2 250 000,0 н.м3/сут. Распределение потока ГКС «ВД» на выходе из коллектора Ду=250мм по 2-м трубопроводам транспортировки ГКС «ВД» Ду=200 мм Ру=6,30 МПа выполняется запорно-регулирующей арматурой, КШ Ду=200 мм Ру=6,30 Мпа.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности - 2022 год, продолжительностью строительства – 2,5 месяцев (август, сентябрь, октябрь). Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2031 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 0,49252 г/с и 0,182474 т/период.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации намечаемой деятельности составят 2,706788 г/с и 0,339319 т/год.

Земельные ресурсы. Площадь земельных участков, отводимых под строительства трассы газопроводов составляет – 6,9 га. Целевое назначение земельного участка: для строительства трубопровода от удаленного сборного пункта ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2.

Водные ресурсы. В период строительства, в качестве питьевой воды используется бутилированная вода. Ближайшим водным объектом к площадке проектируемых работ является река Ембулатовка, протекающая на расстоянии не менее 2,7 км от площадки существующего манифольда М-316 УКПГ-1/2. Использование реки в качестве источника водоснабжения проектными решениями не предусматривается.

В период строительства потребность в воде на технические нужды составляет – 45 м3/период; на гидроиспытание – 71,6 м3/период и на хозяйственно-питьевые нужды – 27,75 м3/период.

Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства, а также мойку колес автотранспорта при выезде со строительной площадки и на гидроиспытание трубопроводов. Техническую воду на испытание привозят в

автоцистернах, после испытания трубопровода, воду откачивают в автоцистерны и направляют для дальнейшего использования. При выезде автотранспортного средства со строительной площадки на центральную магистраль оборудуется пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды с последующей передачей специализированным организациям.

Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.

Недра. ТОО «Жаикмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока на основании контракта с Правительством РК за №81 от 31.10.1997 г. Срок действия Контракта до 26.05.2031 г. Проектируемые работы по строительству трубопровода ГКС будут осуществляться на территории месторождения ЧНГКМ, в т.ч. на блоке удаленного манифольда УПС «Юг» и входном манифольде УКПГ-1/2.

Растительные ресурсы. В процессе проведения проектируемых работ в период строительства предусматривается снятие плодородного слоя толщиной 0,3 м по трассам газопровода в отвода $L = 33510,0$ м². Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, а именно по трассе проектируемой трубопроводной системы – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – отсутствует.

Животный мир. Воздействие на животный мир в период проведения строительно-монтажных работ выражается в возникновении шума и вибрации от специализированной техники и автотранспорта; в изъятии земли под проектируемые сооружения, расположенные на территории ЧНГКМ Январцевского с/о, района Байтерек Западно-Казахстанской области. Воздействие на животный мир в период эксплуатации не предполагается.

Отходы производства и потребления. В период строительства, при проведении покрасочных работ образуются опасные отходы - тара из-под лакокрасочных материалов – 0,006 т/период, при проведении сварочных работ образуются неопасные отходы - огарыши сварочных электродов – 0,00195 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются - ТБО – 0,134 т/период.

В период эксплуатации объекта при проведении ремонтных работ образуются опасные отходы промасленная ветошь - 0,03683 т/период, при эксплуатации трубопровода образуются парафиновые отложения – 0,07 т/период и нефтешлам – 0,068 т/период.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность по «ЧНГКМ. Трубопровод от удаленного сборного пункта ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2» на вход манифольда М-316 УКПГ-1/2», классифицирована по п.п.10.1 п.10 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км), как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность будет осуществляться на территории объекта I категории и в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2

Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) относится 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

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*