

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ 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

ТОО «Жаикмунай»

Заключение

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. Расширение системы газлифта с установкой дополнительного блока компрессора»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ72RYS00238180 от 20 апреля 2022 года

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

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

Для повышения добычи нефти Северо-восточной части Турнейской нефтеносной залежи на нефтегазоконденсатном месторождении «Чинаревское» разработана и внедрена в работу система газлифтной эксплуатации скважин. Существующие компрессора газлифта С-1100А/В с расчетным объемом 200 000 Ст.м³/сут каждый не в состоянии принять и компримировать увеличенные объемы для существующих и будущих скважин, которые будут переходить на систему газлифта. В связи с чем, требуется увеличение компрессионной мощности в существующей системе газлифта. Для этого, намечаемой деятельностью предусматривается установка дополнительного блока газлифтного компрессора С-1110.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусмотрена реконструкция существующей технологической схемы газлифта путем установки блока дополнительного компрессора С-1110 на площадке действующих газлифтных компрессоров С-1100А/В. Подключение блока компрессора С-1110 производится к существующим системам. Также проектом предусмотрено расширение существующего коллектора: установка глухих фланцев для возможности будущего расширения коллектора; расширение существующей трубной эстакады для прокладки трубопроводов газа. Работа проектируемого газлифтного компрессора С-1110 предусмотрена параллельно с действующими



компрессорами С-1100А/В, что обеспечит режим работы двумя рабочими компрессорами (проектируемым С-1110 и одним из существующих компрессоров) и одним резервным. Поршневая компрессорная установка ПКУ-028 (С-1110) является комплектным блочным газовым компрессором полной заводской готовности, предназначенным для сжатия газа от давления на всасывании 40--50 barg до давления на выкиде 90-120 barg при производительности 400000÷750000 нм³/сут. В состав комплекта входит: поршневой компрессор – Ariel JGJ/6; электродвигатель SIEMENS 1NB1 506-4AT90-4AA0-Z; входной сепаратор с системой контроля уровня конденсата и клапаном сброса конденсата; буферная емкость на всасывании и нагнетании; концевой сепаратор с системой контроля уровня конденсата и клапаном сброса конденсата; охладитель технологического газа (АВО); система маслоснабжения компрессора; преобразователь частоты главного привода (поставляется отдельно и питается с блока высоковольтного РУ и ЩСУ); автоматическая система управления и контроля Allen Bradley ControlLogic; необходимые контрольно измерительные приборы и трубная обвязка. В качестве привода компрессора применен трехфазный асинхронный электродвигатель SIEMENS 1NB1 506-4AT90-4AA0-Z мощностью 960 кВт, напряжением – 10 кВ.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности - 2022 год, продолжительностью строительства – 5 месяцев, срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация объекта намечена на 2032 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 0,1226307 г/с и 0,3700801 т/период.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации намечаемой деятельности составят 0,0022984 г/с и 0,724842 т/год.

Земельные ресурсы. Площадь территории газлифта в пределах ограждения - 0,748 га. Площадь застройки (существующей) - 0,055га. Площадь застройки (проектируемой) - 0,032 га. Целевое назначение земельного участка – расширение площадки УДН в районе скважины №10, со сроком использования – до 2031 года.

Водные ресурсы. В период строительства на технические и хозяйственно-бытовые нужды используются существующие источники водоснабжения УПН. Источником питьевого водоснабжения в период строительства является привозная бутилированная вода. При этом, объемы водопотребления составят на технические нужды – 68 м³/период, в т.ч. на испытание технологических трубопроводов, на хозяйственно-бытовые нужды– 56,25 м³/период.

В период строительства сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в объеме 56,25 м³/период осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

В период эксплуатации использование воды не прогнозируется.

Река Урал находится южнее от участка изысканий на расстоянии 21 км. В 3.5 км на запад от площадки работ протекает река Ембулатовка. Использование



реки в качестве источника водоснабжения проектными решениями не предусматривается. В 4.8 км восточнее протекает речка Елтышевка.

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.

Растительные ресурсы. Планируемые работы будут осуществляться на освоенной территории площадки газлифта. Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, а именно по эстакаде проектируемой трубопроводной системы газлифта – 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. Планируемые работы будут осуществляться на освоенной территории площадки газлифта. Воздействие на животный мир в период эксплуатации не предполагается.

Отходы производства и потребления. Период строительства образуются:

Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,005 т/период, при проведении покрасочных работ. Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,005 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО – 0,469 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала.

Общий объем образования отходов составит 0,479 тонн/период, из них опасные – 0,005 т/период, неопасные – 0,474 т/период.

В период эксплуатации дополнительных видов / объемов отходов не прогнозируется.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность по «ЧНГКМ. Расширение системы газлифта с установкой дополнительного блока компрессора 2», классифицирована по п.2.1(разведка и добыча углеводородов) раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее - Кодекс), 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 Кодекса (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 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 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.: Т. Чаганова
8(7112)50-04-81*



Руководитель департамента

Қуанов Ербол Бисенұлы

