

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «РОКОС-Агро»

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ44RYS00202212 от 12.01.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Наружные сети газоснабжения основной площадки. Подводящие сети». Общая протяженность трассы газопровода составляет, всего – 22364,0 м. Проект разработан на основании ТУ №03-гор-2020-00002566 от 05.11.2020 г. выданных АО АПФ "КазТрансГаз Аймак", по газопроводу подаётся очищенный газ "Бухара-Урал", для работы отопительных котлов, обогрева помещений и горячего водоснабжения. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: март 2023 - октябрь 2023.

Объект расположен в южной части г. Актобе, в 15 км от города и в 5,0 км от п. Бауырластар. Газопровод расположен вдоль проектируемых автомобильных дорог. Трасса газопровода проходит от р. Сазда на минимальном расстоянии 220 метров, и максимальном расстоянии 260 метров.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируемый газопровод прокладывается вдоль автомобильных дорог птицефабрики. В геологическом строении по оси автодорог принимают участие суглинистые отложения четвертичной системы и глинистые отложения меловой системы. С поверхности залегает почвенный слой мощностью 0,1м. С скв.5 до скв.385 до глубины 1,0-1,5м залегают глины легкие, песчанистые, твердые, коричневого и темно-серого цвета, просадочные - I типа, с прослоями мелкого песка до 5,0см. С скв.385 до скв.427 до глубины 1,0-1,5м залегают суглинки тяжелые, песчанистые, твердые, коричневого цвета, просадочные - I типа, с прослоями мелкого песка до 5,0 см.

Характер залегания литологических слоев в инженерно-геологических разрезах площадок горизонтальный.

Согласно гидрогеологическому районированию участок работ расположен в крайней в восточной части Прикаспийского гидрогеологического района, представляющего собой сложный артезианский бассейн I порядка. По гидрогеологическим и геоморфологическим признакам, отражающим план структурно-тектонического строения территории, территория отнесена к Приуральскому гидрогеологическим подрайонам (артезианским бассейнам) II-го порядка. Подземные



воды района приурочены к аллювиальным четвертичным отложениям и выделены в надсолевой гидрогеологический этаж. Гидрогеологические условия района обусловлены резкой континентальностью климата, дефицитом влажности, а также тем, что инсоляция в условиях резкоконтинентального климата степной зоны преобладает над количеством выпавших осадков. Формирование подземных вод района происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков и регионального притока подземных вод из Западно-Мугоджарской складчатой области.

Гидрогеологические условия участка изучались путем замеров уровней грунтовых вод в инженерно-геологических скважинах, а также сбора и анализа архивных материалов для прогнозной оценки колебаний уровня грунтовых вод. На участке строительства автодорог грунтовые воды не будут влиять на земляное полотно. Грунтовые воды не вскрыты на глубину бурения 5,0-6,0 м.

Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4427-2004 (ГОСТ Р 50838-95) ПЭ100 SDR -11 Ø315x28,6 мм., L=15 874,0 м., Ø160x14,6 мм., L=1982,0 м., Ø110x10,0 мм., L=4457,0 м. Суммарный расход газа - 5838,4 м³/час; ТУ на подключение №03-гор-2020-00002566 от 05.11.2020 г. выданных АО АПФ "КазТрансГаз Аймак".

В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сак болыңыз! » «Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра. Контроль качества сварных стыков газопровода среднего давления-Г2 согласно СП РК 4.03-101-2013г., табл.22 составляет 50%. Переходы полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТР 52134-2010. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по СТ РК ГОСТР 52134-2010, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001. Переход с одного диаметра на другой выполнить с помощью переходов по СТ РК ГОСТР 52134-2010. Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. На выходе из земли устанавливается переход ПЭ-Сталь ПЭ100 SDR11 с вертикальным расположением неразъемного соединения, установить отключающее устройство - кран шаровой ду-100. Для понижения давления с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка газорегуляторного блочного пункта с двумя линиями редуцирования и с узлом учета газа.

При строительстве будут проводиться работы по рубке и переносу зелёных насаждений. Порода деревьев – вяз мелколистный. В порядке компенсации вместо 1 вырубленного будут высаживаться 10 деревьев.

При производстве земляных работ: пыль неорганическая 3 класс опасности - 2,12 т/г; при производстве сварочных работ: марганец и его соединения - 2 класс опасности - 0,0078 т/г; железа диоксид - 3 класс опасности - 0,067 т/г; азота диоксид - 2 класс опасности - 0,066 т/г; при покрасочных работах: уайт-спирит - 4 класс опасности - 0,019 т/г; диметилбензол - 3 класс опасности - 0,059 т/г; метилбензол - 3 класс опасности - 0,037 т/г; бутилацетат - 4 класс опасности - 0,0072 т/г; пропан-2-он – 4 класс опасности - 0,015 т/г.

Упаковка от материалов и оборудования (картон, полиэтиленовая плёнка), бытовые отходы работников (пластиковая тара из под воды, пакеты, бумага), отходы сварочных материалов (огарки электродов), обрезки полиэтиленовых труб, отходы ветоши промасленной, жестяная тара из под краски. После окончания строительных работ, строительная площадка будет освобождена от образовавшего строительного и бытового мусора, который будет вывозиться на полигон ТБО и передаваться на утилизацию сторонним организациям по договорам.

Намечаемая деятельность согласно - «Наружные сети газоснабжения основной площадки. Подводящие сети» (при проведении строительных операций, продолжительностью менее 1 года) относится к IV категории, оказывающей минимальное



негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат района строительства относится к типу климатов степей бореального типа. Общими чертами климата района являются резкие температурные контрасты, холодная суровая зима и жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, большая сухость воздуха, интенсивность процессов испарения, неустойчивость климатических показателей во времени (из года в год) и большое количество солнечного тепла. Для района характерным является изобилие тепла и преобладание ясной сухой погоды.

В период проведения строительно-монтажных работ предусматривается повышение уровня шума на площадке. Технологические операции носят кратковременный характер, поэтому негативное влияние физических факторов на окружающую среду незначительно. Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных нормативных документов действующие на территории РК. Источники электромагнитного, радиационного воздействия отсутствуют. Проектируемый объект не будет использовать недра земли, в связи с чем, данный раздел не разрабатывался. Перед началом строительства с участка предусматривается снятие ПРС и ПСП с перемещением на площадку временного складирования расположенной на свободной от строительства территории с целью дальнейшего использования для рекультивации нарушенных земель и благоустройства. После окончания строительных работ, строительная площадка будет освобождена от образовавшего строительного и бытового мусора, который будет вывозится на полигон ТБО.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадін Талап Аязбайұлы

