

Номер: KZ38VWF00085804

Дата: 12.01.2023

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства области Жетісу»**

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности)
"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жастар
Ескельдинского района.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ36RYS00319338 от 30.11.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно Приложения 1 к Экологическому Кодексу РК (пп. 10.1 « трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2), данный вид намечаемой деятельности относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Цели и задачи осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого и среднего и низкого давления расположена вдоль улиц и автомобильных до-рог в селе Жастар Ескельдинского района области Жетысу. Расстояние от населённого пункта Жастар до областного центра г.Талдықорған 95 км северо-западу. Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого давления расположена вдоль автомобильной дороги областного значения Ескелди би пересекая её в 2 местах методом горизонтально наклонного бурения (ГНБ). Точкой подключения для н.п Жастар служит ПЭ газопровод в подземном исполнении П160х14,6мм. Врезка Е существующий газопровод производится с установкой ПЭ тройника П 160/160мм Расстояние до ближайших жилых зон 50 метров.

Продолжительность строительства газопровода 4 месяцев. Начало строительства апрель 2023г. - окончание июль 2023г.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для газоснабжения природным газом с. Жастар Ескельдинского района области Жетысу запроектирован газопровод высокого и среднего, низкого давления. Общая протяженность газопровода высокого и среднего давления до 0,6 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 - 0,836 км. Общая протяженность газопроводов низкого давления: из стальных труб - 5,683 км. Согласно гидравлического расчета запроектирован газопровод,



среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 0110х10,0мм., 075х6,8мм., 063х5,8мм., с коэффициентом запаса прочности 3,2 и 2,8, и из стальных труб по ГОСТ 10704-91 0108х4,0мм., 089х3,5мм., 076х3,0мм., 057х3,0мм., Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода. По техническим условиям №104 от 31.08.2021года выданные ТОО "KBS Gas". Для снижения давления газа с среднего на низкое предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 (с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа RABO-G40 и эл. корректора газаметра ELCOR, с обогревом ОГШН); Подземная прокладка. Глубина прокладки газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и медного провода сечением 2х2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода. Надземная прокладка. Газопровод низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и для питьевых нужд работников, вовлеченных в строительство. Источником водоснабжения является привозная вода, которая доставляется автоцистернами. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 57 м³. Объем технической воды определяется согласно смете и составляет 1489 м³/пер. (используется безвозвратно). Для нужд рабочих недалеко от строительной площадки предусмотрена установка биотуалета. Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют.

Воздействия на растительный мир. Основное воздействие на растительный покров приходится при строительных работ основных источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов оцениваются в объеме 1,033785258 т/период, 0,32094335 г/с. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительно-монтажных работ являются: котлы битумные; передвижная электростанция;- агрегат для сварки, компрессор передвижной; земляные и погрузочные работы; сварочные работы; покрасочные работы; газовая сварка и резка; битумные работы; шлифовальная машина; от спец. техники, машина бурильно-крановая, сварка ПЭ труб; Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов являются организованными и неорганизованными. Работа вышеперечисленных проводимых работ сопровождается выбросами в атмосферный воздух следующих загрязняющих веществ: Титан диоксид кл.опас.(3),-0,00000417г/с,-0,00001275т/г, Железо (II, III) оксиды кл.опас. (3),-0,021193г/с,-0,0070406т/г, Марганец и его соединения кл.опас.(2),-0,0004459г/с,-0,0004838т/г, Хром кл. опас.(1),-0,0001806г/с,-0,0006575т/г, азота (IV) диоксид кл.опас.(2),-0,01333г/с,-0,002229т/г, Азот (II) оксид кл.опас.(3),-0,00216588г/с,-0,00036215т/г, Сера диоксид кл.опас.(3),-0,01352г/с,-0,000853т/г, Углерод оксид кл. опас.(4),-0,046382г/с,-0,005781т/г, Углерод (Сажа) кл.опас.(3),-0,000575г/с,-0,00003625т/г, Фтористые газообразные соединения кл.опас.(2),-0,0001875г/с,-



0,000620608т/г, Фториды неорганические плохо растворимые кл.опас.(2),-0,0002083г/с,-0,00037т/г, Диметилбензол кл.опас.(3),-0,05г/с,-0,4370016т/г, уксусная кислота кл.опас.(3),-0,000321г/с,-0,000184т/г, уайт-спирита кл.опас.(3),-0,0556г/с,-0,1561314т/г, Углеводороды предельные C12-19 кл.опас.(4),-0,00467г/с,-0,00249т/г, Взвешенные частицы кл.опас. (3),-0,0281г/с,-0,17627т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.опас. (3),-0,08066г/с,-0,2421716т/г, Пыль абразивная кл.опас.(3),-0,0034г/с,-0,00109т/г.

На строительной площадке будут размещены специализированные биотуалеты. Вывоз сточных вод предусмотрен автотранспортом на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

По мере накопления все отходы будут вывозиться специальным автотранспортом и передаваться лицензированной компании по договору. Объем образования отходов при строительстве составит - 1,11394 т, из них: Смешанные коммунальные отходы (от жизнедеятельности работающего персонала) - 0,81986 т, отходы стального лома - 0,235 т, отходы водных суспензий, содержащие краски и лаки - 0,04165 т, отходы сварки - 0,00993 т, отходы опилки и стружки пластмасс - 0,0075 т.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

К IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложения 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

Объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно ст. 87 Кодекса. Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении при условии их достоверности

При проведении намечаемой деятельности учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz> . **Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» при условии их достоверности.**

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сейлханович



