Номер: KZ90VWF00060230 Дата: 28.02.2022

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ТУРКЕСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И
КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, 161200, Т	үркістан облысы,
Түркістан қаласы, ӘІІ, Министрлік	тердің облыстық
аумақтық органдар үйінің ғимарать	ı, Д блок
Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06	
Электрондық мекен жайы: turkistar	n-ecodep@ecogeo.gov.kz
* ***	

Республика Казахстан, 161200, Туркестанская область, город Туркестан, АДЦ, здание областного дома территориальных органов министерств, Д блок Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06
Электронный адрес: turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

ГУ «Отдел строительства» акимата города Туркестан»

161200, Республика Казахстан, Туркестанская область, г. Туркестан, улица Байбут, зд. № 4А

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

На рассмотрение представлены: <u>заявление о намечаемой деятельности</u> (перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: <u>№КZ06RYS00203187 от 14.01.2022 года</u> (Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Данным заявлением планируется строительство ТЭЦ в городе Туркестан в районе АДЦ. Площадка отведенная под строительство ТЭЦ расположена в 1,6 км восточнее от жилых массивов города, в 1,9 км севернее населенного пункта 30 лет Казахстана. Минимальное расстояние от ТЭЦ до Арысь-Туркестанского магистрального канала составляет 1,4 км. Общая площадь участка – 10,05 га.

Строительство ТЭЦ в г. Туркестан предусматривается с использованием современной газопоршневой технологии с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии, при сжигании в качестве основного топлива - природного газа, в качестве резервного топлива – дизельного топлива. Установленная мощность ТЭЦ: Электрическая - 48,9 МВт; Тепловая - 100,3 МВт (86,25 Гкал/ч), Суммарная мощность - 149,2 МВт.

Предполагаемый срок начала строительства — 2023 год. Общая продолжительность строительно-монтажных работ составит порядка 31 месяц, окончание строительства предположительно - 2025 г. Срок эксплуатации аналогичных объектов составляет порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов. Ликвидация ТЭЦ не предусматривается.

Климат района резко континентальный. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °C +33,5. Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92), суток - обеспеченностью 0,98°C (-25,2), а обеспеченностью 0,92 - 92°C (-16,9),



пятидневки - обеспеченностью 0.98 °C (-17,8), а обеспеченностью 0.92 °C (-14,3), периода - °C-(-4,5). Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °C 9,7. Средняя суточная амплитуда температура воздуха наиболее теплого месяца, 14.3 °C. Продолжительность, средняя суточная температура воздуха, °C, периода со средней суточной температурой воздуха: ≤0 °C - 48/-0,4. Средняя годовая температура воздуха, 12.6 °C. Количество осадков за ноябрь-март-377 мм. Количество осадков за апрель-октябрь-210 мм.

Краткое описание намечаемой деятельности

Система выработки электроэнергии – комбинированная, с совместным производством электроэнергии и тепла (технология когенерации). Установленная электрическая мощность – 48,9 МВт, тепловая – 87,65 Гкал/час. Выпускаемая продукция – тепловая энергия в виде горячей воды порядка 200,0 тыс. Гкал /год, выработка электроэнергии 381,5 млн. кВтч/год. Основными потребителями тепло- и электроэнергии являются население, а также бюджетные организации и прочие хозяйствующие субъекты. Режим работы ТЭЦ – круглосуточный, время работы свыше 8 000 ч/год параллельно с внешней энергосистемой. Парогазовая технология когенерационный цикл, основанный на сжигании газа в газопоршневом двигателе (двигатель внутреннего сгорания), генератор которого вырабатывает электроэнергию, а выхлоп и контуры охлаждения двигателя используются для выработки тепловой энергии в виде тепла. В состав ГПУ-ТЭЦ включены: Система выработки тепла и электроэнергии, включающая здание машинного зала ГПУ с установкой пяти газопоршневых установок для выработки электрической и тепловой энергии. В качестве электрогенерирующего оборудования предусмотрена генераторная установка типа 20V34SG с газопоршневым двигателем 34SG компании "WÄRTSILÄ" установленной электрической мощностью по 9,8 МВт; Система охлаждения двигателя, смазочного масла, воздуха турбонаддува с воздушными радиаторами, установленными на кровле машзала; Система утилизации тепла уходящих газов ГПУ, включая здание котлов-утилизаторов с установкой пяти водогрейных котлов-утилизаторов с байпасами помимо КУВ. Тепловая мощность - 27,5 Гкал/ч; Система покрытия пиковой части графика тепловой нагрузки, включающая здание водогрейной котельной с установкой трех водогрейных котлов TERRAHOTS-23,26-150H мощностью по 20 Гкал/ч; Система выдачи тепла и подпитки теплосети с сетевыми насосами, насосами рециркуляции, подпиточными насосами, вакуумными деаэраторами, водоструйными эжекторами, баками запаса подпиточной воды теплосети 2х200м3; Водоподготовка подпитки теплосети со складами топлива и баковым хозяйством; Водно-химическая очистка водогрейных котлов; Автоматический химконтроль воды; Пункт подготовки газа с дожимными компрессорами для ГПУ и ГРП для водогрейных котлов; ОРУ 110 кВ с релейным щитом; Система выгрузки, хранения, подачи и слива отработанного смазочного масла; Система резервного дизельного топлива с баками хранения и насосной; Система сжатого пускового (ЗМПа), приборного и рабочего воздуха для пневмоинструментов (0,7 МПа); Система воздухонаддува для снабжения двигателя чистым воздухом для сгорания.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. При строительстве участка основными веществами, выбрасываемыми в атмосферу являются: железа оксид; марганец (IV) оксид; меди оксид (в пересчете на медь); никель оксид (в пересчете на никель); хром (хром шестивалентный); азота диоксид (азот (IV) оксид); азота (II) оксид; углерод (сажа); сера диоксид; углерод оксид; фториды газообразные; фториды плохо растворимые; ксилол; толуол; бенз(а)пирен; бутилацетат; формальдегид; ацетон; уайт-спирит; углеводороды предельные C_{12} - C_{18} ; пыль металлическая; пыль неорганическая: 70-20% SiO; пыль абразивная.



При строительстве объемы выбросов 3B в атмосферу от намечаемой деятельности составит – 25,0 т/год.

На период эксплуатации участка основными веществами, выбрасываемыми в атмосферу являются: железа оксид; марганец (IV) оксид; натрий гидроксид; азота диоксид; азотная кислота; азот (II) оксид (азота оксид); соляная кислота; серная кислота; углерод (сажа); сера диоксид; сероводород; углерод оксид; фториды газообразные; фториды плохо растворимые; бенз(а)прирен; фенол; формальдегид; керосин; масло минеральное нефтяное; углеводороды предельные C_{12} - C_{18} ; пыль металлическая; пыль неорганическая: 70-20%; пыль абразивная; пыль древесная.

В целом на период эксплуатации ТЭЦ объемы выбросов ЗВ в атмосферу от намечаемой деятельности составит 2500 т/год.

Водные ресурсы. Источником водоснабжения проектируемой ТЭЦ служат городские сети хозяйственно-питьевого водопровода г.Туркестан.

На проектируемой площадке ТЭЦ на период эксплуатации вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые нужды, пожаротушение, производственные нужды, полив зеленых насаждений и автодорог.

На площадке ТЭЦ предусматриваются следующие системы водоснабжения: объединенный хозяйственно-питьевой и противопожарный водопровод; система оборотного водоснабжения.

Для проектируемой ТЭЦ объем водопотребления составит 540 000 м³/год.

Отведение производственных и хозяйственно-бытовых стоков с площадки ТЭЦ предусмотрено в сети хозяйственно-бытовой канализации г.Туркестан. Суммарный расход стоков по данному проекту составит порядка 79 000 м³/год.

Обеспечение строительства технической водой предусматривается из г.Туркестан. Воду на площадку строительства следует завозить в цистернах. Обеспечение водой для питьевых нужд, путем доставки бутилированной воды.

На период строительных работ на хозяйственно-питьевые нужды водопотребление составит порядка $17~000~\text{м}^3$ /период.

Сброс хозяйственно бытовых стоков, на начальный период строительства, организуется в специальные биотуалеты. Вывоз отходов осуществляется спецавтотранспортом по договору со специализированной организацией в канализационную сеть г. Туркестан.

Растительный мир. Растительные ресурсы в процессе осуществления деятельности заготовке или сбору не подлежат. Зеленые насаждения в предполагаемых местах осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Растительность района скудная, характерная для полупустынных районов. Местами встречается кустарниковая растительность, редко травяной покров, который в летние жаркие периоды выгорает.

Животный мир. Животный мир района относительно беден, животный мир характерен для пустынных и полупустынных районов, в степях встречаются грызуны, змеи, ядовитые насекомые и другие мелкие животные, обитающие в климатической зоне данного типа; операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Пользование объектами животного мира не намечается. Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не планируется. Операций, для которых планируется использование объектов животного мира, не предусматриваются. Животный мир района относительно беден, животный мир характерен для пустынных и полупустынных районов, в степях встречаются грызуны, змеи, ядовитые насекомые и другие мелкие животные, обитающие в климатической зоне данного типа.

Для снижения негативного воздействия на растительный и животный мир при строительстве предусматриваются следующие мероприятия:

Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: регулярный строительных машин и автотранспорта зоны движения период; регулчрный техосмотр двигателей всех используемых строительных механизмов и автотранспортных средств; движение автотранспорта и строительных машин только ПО дорогам подъездам co специальным покрытием (щебень, асфальт,



бетон); применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов специальных транспортных средств, пневмомашин.

Отводы. В процессе намечаемой деятельности строительно-монтажных работ по строительству ТЭЦ предполагается образование отходов производства и отходов потребления.

K отходам потребления относятся: твердо-бытовые отходы -73,5 т/год, образуются в процессе деятельности работников на строительной площадке.

K отходам производства относятся: отходы сварки- 1,770059 т/год; отходы красок и лаков -,429158 т/год;- ткани для вытирания - 0,601011 т/год; смешанные отходы строительства и сноса 20.0 т/год.

При эксплуатации ТЭЦ в каждом из подразделений (цехе) образуются отходы, связанные как с эксплуатацией основного и вспомогательного оборудования, так и с проведением ремонтных работ, и с жизнедеятельностью персонала. Источниками образования отходов на промплощадке ТЭЦ являются объекты основного и вспомогательного назначения.

Основное производство: производство электрической и тепловой энергии.

Вспомогательное производство: механический участок; станция подготовки газа и газопроводы; мастерские и складские помещения.

K отходам потребления относятся: твердо-бытовые отходы — 27,5835 т/год; смёт с прилегающей территории - 37,5 т/год. Образуются в процессе деятельности работников на строительной площадке.

К отходам производства относятся: минеральные нехлорированные моторные, трансмиссионные и смазочные масла - 14,432403 т/год; отработанные масляные фильтры - 0,74 т/год; люминесцентные лампы отработанные - 0,022955 т/год; ткани для вытирания - 0,635 т/год; опилки и стружка черных металлов - 1,0 т/год; отходы сварки- 0,075 т/год; тара из под реактивов - 0,002 т/год; шламы, содержащие опасные вещества - 0,042863 т/год; медицинские отходы - 0,0259 т/год.

Временное хранение отходов сроком не более шести месяцев предусмотрено в установленных специальных местах, расположенных на участке территории с твердым (водонепроницаемым) покрытием. Все отходы по мере накопления передаются специализированным организациям по договорам.

Намечаемая деятельность: Строительство ТЭЦ в г.Туркестан для теплоснабжения и электроснабжения новых строящихся районов г. Туркестан с организацией системы централизованного теплоснабжения, с выдачей электроэнергии в энергосистему, то есть на основании пп. 1.3. п. 1 раздела 2 к приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI 3PK, тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

В соответствии с пп. 1.3. п. 1 раздела 2 к приложению 2 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI 3PK, энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (МВт) и более, объект относиться ко II категории.

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», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года за №280 (далее - Инструкция) проектом не предусмотрены.

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

На основании вышеизложенного, в соответствии с п.3 ст. 49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и



предложения государственных органов согласно протокола, размещенного на портале ecoportal.kz от 28.02.2022 года.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

Руководитель департамента

К. Калмахан

Исп. Орынкулова М. Тел: 8(72533) 59-627

Руководитель департамента

Қалмахан Қанат Қалмаханұлы



