



2015 yil «10» may

№ 18/649₃

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Государственной экологической экспертизы

По объекту: Оценка воздействия на окружающую среду строительства тепловой электростанции мощностью 900 МВт в составе двух парогазовых установок в Наманганской области

Заказчик: УП «Дирекция строительства Туракурганской ТЭС»

Разработчик: ОАО «Теплоэлектропроект»

Директору УП «Дирекция строительства Туракурганской ТЭС»
МУЛЛАЖАНОВУ Т.Х.

копии: Председателю Наманганоблкомприроды
САДУЛЛАЕВУ А.К.

Техническому директору ОАО «Теплоэлектропроект»
БАЙМАТОВОЙ Т.Б.

На государственную экологическую экспертизу представлены материалы первого этапа оценки воздействия на окружающую среду строительства тепловой электростанции мощностью 900 МВт в составе двух парогазовых установок по 450 МВт в Туракурганском районе Наманганской области.

В Ферганской долине ощущается дефицит в электроэнергии, поставляемой отечественными производителями, который в настоящее время покрывается за счет импорта со стороны Токтогульской ГЭС (Кыргызстан) с возвратом из Ташкентского энергоузла.

Для покрытия потребности в электроэнергии промышленности и населения Ферганской долины из собственных источников в Туракурганском районе Наманганской области планируется строительство тепловой электростанции.

Предприятие площадью 71.2 га располагается в 11 км. от г. Намангана и в 4 км от г. Туракургана на правом берегу Большого Наманганского канала среди неиспользуемых в сельском хозяйстве земель. Ближайшие жилые застройки находятся на расстоянии 1.0 км. к югу от участка размещаемого предприятия.

Рассматриваемый участок приурочен к адырам с абсолютными отметками 400-520 м. с общим уклоном поверхности с севера на юг в сторону реки Касансай, расстояние до которой около 3.5 км.

В районе надпойменной террасы реки Касансай грунтовые воды вскрываются на глубине 0.3 м., на остальной территории - 10-15 м. Грунтовые воды характеризуются повышенной минерализацией, содержание солей сульфатного типа достигает 2.6 г/л.

Туракурганская ТЭС оборудуется двумя парогазовыми установками по 450 МВт, предназначенными для производства электрической энергии при конденсационном режиме работы паровых турбин. В состав ПГУ входят: газотурбинная установка, котел-утилизатор, паротурбинная установка, деаэрационная установка. Для стабильного обеспечения работы ПГУ планируется строительство газодожимной компрессорной станции на 3 аппарата, станции химводоочистки для подготовки воды, комплекса очистки производственного стока, градирни с насосной станцией.

При выходе ПГУ на проектную мощность расход природного газа составит 156.85 тыс.м³/год. Газоснабжение ТЭС в соответствии с Техническими условиями № 02-02-06-426/3056 от 30.05.2013г., выданными АК Узтрансгаз, предусматривается от магистральных газопроводов Д-720 мм Сох-Наманган-1 и Сох-Наманган-2.

Источником технического водоснабжения ТЭС является Большой Наманганский канал с головным расходом воды 61.8 м³/сек и с расходом у северной границы Туракургана - 34 м³/сек. Качество поверхностных вод в канале зависит от формирующей его сток реки Касансай и характеризуется повышенным содержанием азотосодержащих соединений (до 3.5ПДК). Потребность проектируемой станции в технической воде составит 1250м³/час. Проектом принята обратная система технического водоснабжения с обустройством 20 вентиляторных градирен.

Забор воды из Большого Наманганского канала для подпитки оборотной системы водоснабжения планируется с помощью насосной станции I-го подъема, откуда вода поступает в открытый горизонтальный отстойник для предварительного отстаивания и осветления. Насосная станция оборудуется сороочистительными сетками для улавливания крупного сора, отводимого вместе с осаженым илом в пульпоотвал. На промплощадку ТЭС осветленная вода подается посредством насосной станции II-го подъема.

Сброс продувочных (от градирен) вод предусматривается в Большой Наманганский канал; согласно расчетам температура воды в канале после сброса продувочных вод с минимальным расходом 3.0 м³/сек повысится не более, чем на 1° С.

Производственные сточные воды от ХВО подлежат очистке на КОПС (комплекс очистки производственного стока), после чего направляются на шламоотвал для дополнительного осветления, затем возвращаются на промплощадку для повторного использования.

Согласно технологическому регламенту один раз в три года должна осуществляться химическая очистка котлов от солевых отложений; при этом для размещения промывочных вод предусмотрено строительство пруда-испарителя, предназначенного для естественного испарения жидкой фазы соленого стока.

На следующем этапе экологического сопровождения проектирования станции необходимо представить (по аналогу работы действующих станций) качественные характеристики сбрасываемых сточных вод в Большой Наманганский канал и принять меры по недопущению химического и теплового загрязнения поверхностных вод.

Особое внимание при проектировании следует уделить эффективной очистке замасленных стоков и усиленной гидроизоляции шламоотвала, предназначенного для складирования замазочного шлама.

Атмосферный воздух в рассматриваемом районе характеризуется умеренным содержанием загрязняющих веществ; основной вклад в загрязнение атмосферы вносят АО «Ахангар» (бывший трактороремонтный завод), комбинат по производству сухофруктов «Ширинлик» и автомобильный транспорт.

При эксплуатации проектируемой станции в атмосферу прогнозируется поступление загрязняющих веществ в количестве 1671.18 т/год, преимущественно диоксида азота (1374.8 т/год), оксида азота (223.4 т/год) и метана (59.8 т/год). Выброс загрязняющих веществ от ПГУ предусмотрен от индивидуальных труб высотой 90.0 м. и диаметром 6.0 м.

Выбросами Туракурганской ТЭС за ее пределами формируются концентрации диоксида азота, достигающие 0.13 ПДК, то есть превышения установленных норм не отмечается.

Эксплуатация ТЭС связана с образованием отходов основного и вспомогательного производств 32 наименований. Для всех видов отходов необходимо решить вопросы их утилизации путем переработки и повторного использования.

Благодаря применению микропроцессорной автоматизированной системы управления и контроля за технологическими параметрами работы проектируемой станции снижается риск возникновения аварийных ситуаций и, соответственно, сверхнормативного загрязнения компонентов окружающей среды.

Экологическая экспертиза представленных материалов показала их соответствие требованиям природоохранного законодательства по объему и содержанию для первого этапа ОВОС и считает необходимым разработку заключительного этапа – Заявления об экологических последствиях (ЗЭП) с целью нормирования выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, образования и размещения производственных отходов.

Государственная экологическая экспертиза Госкомприроды РУз согласовывает проект заявления о воздействии на окружающую среду строительства Туракурганской ТЭС в составе двух парогазовых установок мощностью 450 МВт.

Наманганскому областному комитету по охране природы необходимо взять под контроль соблюдение требований природоохранного законодательства при строительстве Туракурганской теплоэлектростанции мощностью 900 МВт в составе двух парогазовых установок.

Особое внимание в ходе предупредительного надзора за ходом строительства станции следует уделить:

- строительству в полном составе комплекса по очистке производственных сточных вод от станции химводоподготовки;
- гидроизоляции шламовых отвалов для складирования замазученного шлама и пруда-испарителя для размещения солевого промывочного стока.

Заместитель председателя

Ишмухамедова Т.Р.
тел.239-16-99



К.САДЫКОВ