

1. Сведения о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год.

Строительство Курганской ТЭЦ-2 осуществляется с 2007 г. Ввод в эксплуатацию 1-й очереди Курганской ТЭЦ-2 запланирован на сентябрь 2011 г., ввод в эксплуатацию 2-й очереди – на октябрь 2010 г.

Охрана воздушного бассейна.

Высокотехнологичное оборудование Курганской ТЭЦ-2 (газовая турбина с генератором производства компании General Electric, паровая турбина с генератором производства компании «Siemens», водогрейные котлы производства ОАО «Белгородэнергомаш») соответствует требованиям экологического законодательства РФ и стран-производителей. На оборудование получено разрешение на применение и сертификаты соответствия, предусмотренные действующим законодательством РФ.

Основным источником загрязнения окружающей среды являются газотурбинные установки и водогрейные котлы (окислы азота и углерода, образующиеся при сжигании топлива). Согласно расчетам по проекту максимальная приземная концентрация от источников выброса Курганской ТЭЦ-2 по всем веществам в любой точке местности существенно меньше 0,1 ПДК.

Минимизация вредного воздействия источников загрязнения достигается оптимальным подбором параметров дымовых труб (высота – 45 м, диаметр – 3,5 м) и использованием наиболее экологически чистого газообразного топлива.

Остальные источники выбросов ТЭЦ оказывают минимальное влияние на загрязнение атмосферы и имеют незначительную зону влияния (преимущественно в пределах промплощадки).

Организация контроля за соблюдением нормативов выбросов загрязняющих веществ по источникам ТЭЦ осуществляется в соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов».

На Курганской ТЭЦ-2 составлен план-график контроля за установленными нормативами ПДВ на источниках с указанием периодичности, определенной в соответствии с нормативными документами по категории источников.

На станции установлены средства автоматического контроля окислов азота и углерода в отходящих газах газоанализаторами. Измерение всех ингредиентов осуществляется в одном многокомпонентном анализаторе. Система полностью автоматизирована.

Мероприятия по защите от шума

Определяющим фактором физического воздействия при работе Курганской ТЭЦ-2 является шум. Остальные виды воздействия либо отсутствуют, либо очень незначительны.

Площадка Курганской ТЭЦ-2 размещается в северной промышленной зоне города Курган, в конце проспекта Голикова.

Ближайшие жилые кварталы располагаются от промплощадки на расстоянии 800 м с северной стороны.

С учетом технологических решений уровень звукового давления большей части оборудования в ближнем поле составляет менее 80 дБА. Уровни шума на границе промплощадки не превышают санитарных норм, установленных для жилых районов. Величины звукового давления на границе, определенной проектом санитарно-защитной зоны, меньше нормативных значений для жилья в ночное время.

Выполненный в проекте акустический расчет показал, что с учетом всех мероприятий по снижению звукового воздействия санитарные нормы для жилых районов соблюдены уже на границе предприятия (ограда электростанции).

Мероприятия по сокращению объемов образования отходов

Проектом предусмотрены технологические решения, сокращающие количество образования отходов производства и потребления:

- Использование в качестве топлива природного газа исключает образование отходов золы.
- Привлечение специализированных организаций для замены отработанных масел позволяет избежать временного накопления отхода на территории промплощадки.
- Очистка промывочного раствора и маслосодержащих смывов главного корпуса на очистных сооружениях нефтесодержащих стоков позволяет ограничить количество этих отходов только осадками очистных сооружений нефтесточков.
- Обслуживание оборудования с привлечением стороннего ремонтного персонала позволяет снизить объемы накопления ТБО.
- Минимальный объем ремонтных работ, выполняемый в собственных мастерских, снижает образование отходов стружки металла и промасленной ветоши.
- Обслуживание и ремонт автотранспорта в специализированных предприятиях позволяет исключить специфические отходы от автотранспорта (индустриальные масла, отработанные аккумуляторы, воздушные фильтры и прочее).

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод

Влияние строительства ТЭЦ на состояние подземных и поверхностных вод минимально.

Промплощадка находится за пределами зон санитарной охраны поверхностных вод естественных водоемов.

Система охлаждения ТЭЦ замкнутая – с использованием вентиляторной градирни, таким образом, техническое водоснабжение станции сведено к минимуму, лишь для подпитки на компенсацию воды испарившейся из градирни. Подпитка осуществляется от реки Тобол, через береговую насосную станцию добавочной воды в 7 км. от промплощадки. Сброс теплой воды в водоемы не осуществляется. Тем не менее, проектом предусмотрены технические решения, соответствующие требованиям нормативных документов по охране водных объектов:

- размещение склада масла, баков сбора нефтепродуктов, маслосборников, канализационных сетей, очистных сооружений, мест временного размещения отходов, стоянок автотранспорта на значительном удалении от границ водоохранной зоны;
- сооружение канализационных сетей с уклоном в сторону, противоположную месту размещения водоема;
- складирование отходов преимущественно в контейнерах, устанавливаемых на изолированных основаниях;
- размещение транспорта в отдельном помещении (гараж). Сбор нефтесодержащих стоков гаража в систему замасленной канализации с последующей очисткой.

В пределах водоохранной зоны размещаются только водозаборные сооружения технического водоснабжения электростанции.

Для предотвращения загрязнения подземных и грунтовых вод и рационального использования водных ресурсов дополнительно предусматриваются следующие мероприятия:

- максимально возможное использование существующей инфраструктуры;
- сбор и отведение хоз-бытовых стоков предприятия в централизованные сети городской канализации с последующей очисткой на действующих очистных сооружениях муниципального образования;
- организация сбора нефтесодержащих и ливневых стоков в сети канализации с последующей очисткой на собственных очистных сооружениях;
- организация автоматического контроля качества сточных вод;
- возврат сточных вод после очистных сооружений в технологический цикл станции;
- установка приборов учета расходов воды;
- локализация возможных протечек масла и нефтепродуктов с последующей утилизацией образовавшихся отходов;
- организация сбора бытовых и производственных отходов в специально отведенных местах на площадках с изолирующим покрытием;
- применение в качестве топлива природного газа, исключая образование твердых загрязняющих веществ;
- устройство проездов автотранспорта из стойкого к нефтепродуктам материала;

- организация регулярной уборки территории.