

ПРЕСС-РЕЛИЗ

г. Петропавловск

4 сентября 2013 г.

Петропавловскую ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в рамках рабочего визита посетил Председатель Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Мурат Оспанов.

С ходом модернизационных работ на теплоэлектроцентрали Мурата Оспанова ознакомили Председатель правления АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Едил Копенов и директор ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Виктор Бармин.

Председателю Агенства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий продемонстрировали работы по монтажу нового котлоагрегата ст. № 8, изготовленного в ОАО «Сибэнергомаш» (г. Барнаул), пуск которого в эксплуатацию с мощностью 270 тонн пара в час запланирован на апрель 2014 года. Сегодня работы по его установке выполнены на 70,5%. Запланированная стоимость монтажа нового котла составляет 4 698,181 млн. тенге (2 961,947 млн. тенге за счет предельных тарифов и 1 736,234 млн. тенге за счет облигационного займа). Ввод в эксплуатацию нового котлоагрегата позволит обеспечить надёжную работу оборудования в широком диапазоне нагрузок с повышением экологических и экономических показателей.

Также на ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» продолжается одно из самых крупных мероприятий – замена отработавшего свой ресурс турбоагрегата ст. № 4 на новую теплофикационную турбину Уральского завода Т-50/60-90.

От всего объёма реконструкции турбины уже смонтировано 65,7%. Полным ходом идут работы по монтажу трубопроводов высокого и низкого давления, вспомогательного оборудования, автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП) и ОРУ-110 кВ с установкой нового оборудования.

Реализация данного проекта позволит существенно повысить надёжность и качество обеспечения потребителей электричеством и теплом, снизить удельные расходы топлива на единицу отпускаемой энергии и выбросы эмиссий в окружающую среду. Планируемое время окончания работ по монтажу нового турбогенератора – 4 квартал 2013 года. Установка нового турбоагрегата, как отмечают специалисты энергетической компании, позволит увеличить электрическую мощность на 50 мВт и дополнительно выработать порядка 320 млн. кВтч электрической энергии в год, а также увеличить тепловую мощность на 96 Гкал/ч. Экономия топлива, по сравнению с демонтированной турбиной, составит 15055,4 тонн угля в условный год. Стоимость проекта составляет более 5 373,235 млн. тенге (2 838,069 млн. тенге за счет предельных тарифов и 2 535,166 млн. тенге за счет облигационного займа и инвестиционного займа ЕБРР).

Стоит отметить, что на сегодняшний день уже находятся в эксплуатации котлоагрегаты ст. № 6 и № 7, запущенные в 2012 году.

После полной замены поверхностей нагрева, изменения режима горения и установки золоулавливающего оборудования, котлоагрегат ст. № 6 увеличил паропроизводительность с 220 до 270 тонн пара в час.

Котлоагрегат ст. № 7 в результате реконструкции увеличил паропроизводительность с 220 до 270 тонн пара в час, что повлияло на увеличение выработки электроэнергии с 53 до 65 МВт (на 12 МВт). Путём изменения режима горения котлоагрегата и внедрения золоулавливающего оборудования были снижены выбросы окисла азота с 900 до 470 мг/нм³ и неорганической пыли – с 1502 до 300 мг/нм³. Кроме того, на реконструированный котёл внедрена автоматизированная система управления технологическим процессом, КПД котлоагрегата вырос с 88,4% до 91,3%, КПД золоулавливания повысился с 96,9% до 99,5%, увеличился парковый ресурс котлоагрегата до 200000 часов. Благодаря реконструкции котлоагрегатов экономия условного топлива уже составила 3938,22 тонн на котлоагрегате ст. № 6 и 3715,26 тонн на котлоагрегате ст. № 7.

В результате осуществления данных проектов на реконструкцию котлоагрегата ст. № 6 компанией было затрачено 2 696,435 млн. тенге (1 683,066 млн. тенге за счет предельных тарифов и 1 013,369 млн. тенге за счет инвестиционного займа АО ДБ Сбербанк РФ), на реконструкцию котлоагрегата ст. № 7 2 943,856 млн. тенге (1 947,647 млн. тенге за счет предельных тарифов и 996,209 млн. тенге за счет облигационного займа).

Основные источники инвестиций, направленные на создание новых активов, расширение, обновление, поддержку, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение существующего оборудования станции, складываются путем ежегодного подписания двухстороннего Соглашения об инвестиционных обязательствах с Министерством индустрии и новых технологий в установленном законодательством порядке, а также за счет собственных средств управляющей компании. Общая сумма затрат по предельным тарифам с 2009 по 2013 год составляет 17 708,83 млн. тенге и 11 099,378 млн. тенге за счет привлечения самой компанией облигационных и инвестиционных займов.

Более того, необходимая финансовая поддержка энергетикам пришла в виде займа со стороны Европейского Банка Реконструкции и Развития, с которым АО «ЦАЭК» **22 мая 2013 года** подписало Договор Гарантии на общую сумму **138 млн. долларов США**. Часть из этих кредитных средств – **9 млн. долларов США** – выделены АО «Северо-Казахстанская РЭК». Кроме того, дополнительные **40 млн. долларов США** будут направлены на модернизацию и обновление морально устаревшего и физически изношенного оборудования, а также улучшение экологических стандартов производства ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Очень важно, что эти средства предоставляются Компании на достаточно длительный срок и всего под 3,75%.

В планах предприятия – замена турбоагрегатов ст. № 1 и № 5, а также котлоагрегата ст. № 12. Уже заключены контракты на поставку турбоагрегатов ст. № 1 и № 5 с Уральским турбинным заводом, а также на поставку генератора турбины ст. № 5 с НПО ЭЛСИБ и на поставку котлоагрегата ст. № 12 с ОАО «Сибэнергомаш». Стоимость капиталовложений составила более 6 383,2 млн. тенге за счет собственных средств. В настоящее время ведутся переговоры с заводами-изготовителями по установке новых котлоагрегатов ст. № 1, 2, 3.

На сегодняшний день коэффициент использования установленной мощности Петропавловской ТЭЦ-2 по итогам 2012 года составляет 79,07%. Коэффициент износа оборудования теплоэлектроцентрали в 2013 году, по прогнозам энергетиков, составит 70% (для сравнения – в 2012 году он составлял 81,57%). После завершения всей программы модернизации количество котлоагрегатов станции достигнет 12 единиц вместо 11 действующих в настоящее время, а установленная мощность станции вырастет с 347 МВт до 480 МВт. В результате реализации программы к 2015 году на 35-40% будет обновлено устаревшее оборудование на энергоэффективное и современное.

После завершения ознакомительной встречи на Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Мурат Оспанов отправился на объекты модернизации ТОО «Петропавловские Тепловые Сети».

Справка:

Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, включающая все звенья энергоснабжения Северо-Казахстанской области – генерацию, транспортировку и сбыт. В компанию входят генерирующее предприятие – Петропавловская ТЭЦ-2, транспортирующие предприятия – АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», а также энергоснабжающая организация – ТОО «Севказэнергосбыт». Суммарная установленная мощность ТЭЦ-2 составляет 359,5 МВт, по тепловой энергии – 802,8 Гкал/час. Протяженность электросетей АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» составляет 13 566,40 км, теплосетей – 231,5км.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» обеспечивает снабжение электроэнергией собственного производства 160,3 тысячи потребителей Северо-Казахстанской области, теплом – 69,3 тысячи потребителей г. Петропавловск, в том числе 2,2 тысячи бюджетных, промышленных и коммерческих предприятий.

Отдел по связям с общественностью

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Тел +7(7152) 41-29-39

Email PR@sevkazenergo.kz

ae-glredpr@sevkazenergo.kz

www.sevkazenergo.kz



«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ,150009, Қазақстан Республикасы, Петропавл қ., Жамбыл қ., 215
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»,150009, Республика Казахстан, г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215
тел.: +7 7152 31 43 24, факс: + 7 7152 41 28 28, e-mail: info@sevkazenergo.kz, www.sevkazenergo.kz