

ЭНЕРГОДЕФИЦИТ МОЖНО ПОБЕДИТЬ



ГУБЕРНАТОР ОМСКОЙ ОБЛАСТИ
Леонид Константинович Полежаев

Омская область – один из крупнейших промышленно развитых регионов Сибири. На территории Омской области находится более 2 тыс. крупных и средних предприятий. Во многом их стабильную работу определяет топливно-энергетический комплекс – инфраструктурная основа региональной экономики, обеспечивающая жизнедеятельность всех отраслей, оказывающая значительное влияние на формирование параметров социально-экономического развития региона.

Доля энергетики в общем объеме промышленной продукции Омской области составляет около 16%. В отрасли создается до 12,8% валового регионального продукта. В последние пять лет (с 2004 по 2008 годы) в Омской области прослеживался устойчивый рост электропотребления – в среднем 1,6% в год; в разрезе отраслей – в строительстве в среднем 3,6% в год, транспорте и связи – 3,6%, промышленности – 3,46%. Особенно интенсивно электропотребление росло в малом и среднем бизнесе (так называемый мелкомоторный потребитель) – до 20% в год. Рост электропотребления сохранялся и в 2008 году – электропотребление в Омской области составило 10 560 млн. кВт·ч, прирост к 2007 году – 1,3%, но к концу 2008 года наметилась динамика к снижению электропотребления.

В сложившихся экономических условиях за 5 месяцев 2009 года уровень электропотребления в Омской области снизился на 6,4% в сравнении с аналогичным периодом 2008 года. Основными генерирующими источниками в Омской области являются структурные подразделения Омского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» – действующие электростанции:

- ТЭЦ-2 – работает в режиме котельной, основное топливо – природный газ, установленная мощность – 416,7 Гкал/час, введена в эксплуатацию в 1941 году;
- ТЭЦ-3 – установленная мощность – 375 МВт / 1594 Гкал/час, основное топливо – природный газ, введена в эксплуатацию в 1954 году;

1



Л.К. ПОЛЕЖАЕВ НА ОТКРЫТИИ ПОДСТАНЦИИ «ВЕСЕННЯЯ»

2



ДОСТАВКА ТРАНСФОРМАТОРА НА ПОДСТАНЦИЮ «ЛЕВОБЕРЕЖНАЯ»

- ТЭЦ-4 – установленная мощность – 535 МВт / 1500 Гкал/час, основное топливо – экибастузский каменный уголь, введена в эксплуатацию в 1965 году;
- ТЭЦ-5 – установленная мощность – 695 МВт / 1735 Гкал/час, основное топливо – экибастузский каменный уголь, введена в эксплуатацию в 1980 году;
- Кировская районная котельная – установленная мощность – 585 Гкал/час, основное топливо – природный газ, ввод первого агрегата состоялся в 1969 году.

Установленная мощность Омской энергосистемы – 1580 МВт / 5245,7 Гкал/час. Располагаемая мощность Омской энергосистемы на максимум потребления в зимний период (декабрь) составляет 1358 МВт.

Вопросам развития Омской энергосистемы, обеспечения энергетической безопасности региона, повышения эффективности деятельности топливно-энергетического комплекса правительством Омской области уделяется особое внимание. В 2008 году в целях повышения надежности Омской энергосистемы осуществлен ввод в эксплуатацию высоковольтной линии ВЛ-500 кВ «Заря – Барабинск – Таврическая», которая связала Омскую энергосистему с Объединенной энергосистемой Сибири по территории Российской Федерации и существенно повысила надежность электроснабжения потребителей региона. Линия ВЛ-500 кВ «Заря – Барабинск – Таврическая» в критических ситуациях, даже при полном отключении всех внешних электросетей 500 кВ, в полной мере обеспечит поставки электрической энергии для Омской области.

С целью создания условий для комплексного развития инфраструктуры, реализации программ жилищного строительства и объектов социально-культурной сферы в 2008 году на левом берегу г. Омска с использованием средств областного бюджета введена в эксплуатацию подстанция 110/10 кВ «Весенняя», установленной мощностью 80 МВт, которая дала возможность присоединения новых потребителей в левобережной части г. Омска. Вместе с тем Омская энергосистема продолжает оставаться дефицитной. Выработка электрической энергии омскими ТЭЦ составляет порядка 60% от общего объема электропотребления, до 40% электрической энергии поставляется в Омскую область по линиям связи 500 кВ из Республики Казахстан и из объединенной энергосистемы Сибири по ВЛ-500 кВ «Заря – Барабинск – Таврическая».

В рамках работы по обеспечению стабильного функционирования Омской энергосистемы, снижению энергодефицитности региона осуществляется реализация комплекса мероприятий по формированию полноценной энергетической базы Омской области, недопущению кризисных ситуаций и повышению управляемости в энергетическом комплексе. Предложения правительства Омской области по формированию основных направлений развития энергосистемы нашли свое отражение в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 года №215-р, в которую включено строительство подстанции 500 кВ «Восход» с развитием сети 220 кВ и строительством подстанции 220 кВ «Левобережная», строительство Омской ТЭЦ-6.



3



МОНТАЖ ЭЛЕГАЗОВОГО ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ

4



МОНТАЖ ВАКУУМНЫХ ВЫКЛЮЧАТЕЛЕЙ НА ПОДСТАНЦИИ «ФРУНЗЕНСКАЯ»

Строительство подстанции 500 кВ «Восход» позволит обеспечить надежность омской энергосистемы, усилить существующие связи с объединенной энергосистемой, увеличить объем электроэнергии, поставляемый в Омскую область с оптового рынка электроэнергии России.

Проект по строительству подстанции 500 кВ «Восход» поддержан Министерством энергетики Российской Федерации, объект включен в инвестиционную программу ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», утвержденную приказом компании от 30 марта 2009 года №107, решен вопрос о приближении сроков строительства подстанции с вводом первой очереди в 2012 году.

Строительство подстанции 220 кВ «Левобережная» мощностью 200 МВА необходимо в рамках развития сети 500–220 кВ. Подстанция будет являться основным питающим центром быстро развивающегося левобережья г. Омска и позволит создать условия для подключения новых потенциальных потребителей в соответствии с Генеральным планом развития г. Омска.

Ввод Омской ТЭЦ-6 позволит продолжить социально-экономическое развитие региона и снять имеющиеся в левобережной части г. Омска ограничения по обеспечению новых потребителей электрической и тепловой энергией.

Одним из крупнейших проектов, реализация которого предусмотрена для дальнейшего развития омской энергосистемы, является реконструкция омской ТЭЦ-3, включенная в инвестиционную программу ОАО «Территориальная генерирующая компания №11». Основным вариантом реконструкции омской ТЭЦ-3 является внедрение до 2012 года парогазовых установок общей мощностью 120 МВт с последующей модернизацией оборудования первой очереди станции.

Важнейшим фактором стабильной работы электроэнергетического комплекса Омской области сегодня является развитие распределительного электросетевого комплекса Омской области. Именно опережающее строительство электросетевых объектов позволяет в Омской области повышать коэффициент использования установленной мощности энергосистемы, решать проблемы функционирования имеющихся мощностей.

Ключевым проектом в 2009 году является строительство подстанции 110/10 кВ «Прибрежная». Целью проекта является комплексное развитие системы энергоснабжения левобережной зоны г. Омска. Общая стоимость подстанции – более 2 млрд. рублей, при этом финансирование строительства планируется осуществлять, в том числе, за счет средств областного бюджета и средств Инвестиционного фонда Российской Федерации.

В рамках обеспечения гарантированного электроснабжения потребителей и дальнейшего развития распределительного электросетевого комплекса Омской области в 2009 году подписаны соглашения о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения потребителей в Омской области – между правительством Омской области и ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири», а также ОАО «Холдинг МРСК». Разработана инвестиционная программа филиала ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго» по развитию электросетевой инфраструктуры Омской области на 2010–2012 годы.



Одним из перспективных направлений в энергетическом и строительном комплексах Омской области сегодня является реализация, переработка и использование золошлаковых материалов омских ТЭЦ. Этот вопрос сегодня чрезвычайно актуален для региона в связи с тем, что омские ТЭЦ ориентированы на потребление высокозольных углей Экибастузского бассейна. Всего на золоотвалах Омских ТЭЦ скопилось около 60 млн. тонн золошлаковых материалов. Решение проблем эффективного использования золошлаковых материалов не только способствует комплексному развитию топливно-энергетического и строительного комплексов Омской области, но и позволяет улучшать экологическую обстановку в регионе.

В мае 2009 года на территории Омской ТЭЦ-4 состоялся пуск завода по производству силикальцитного кирпича с применением в качестве сырьевых материалов золы омских ТЭЦ (ООО «Сибирский эффективный кирпич»). Проектная мощность завода – 79 млн. штук условного кирпича в год, объем переработки – до 180 тыс. тонн золы в год. На новом производстве создано свыше 100 рабочих мест. Планируется дальнейшее расширение производства – открытие линии по изготовлению сухих строительных смесей.

Второй год в Омской области работает ООО «Комбинат по производству пористых материалов». Завод мощностью 120 тыс. куб. м продукции в год производит стеновые и перегородочные блоки из автоклавного ячеистого бетона с использованием до 44 тыс. тонн золошлаковых отходов омских ТЭЦ. Организация производства позволила дополнительно создать 100 рабочих мест. Планируется расширение производства до 240 тыс. куб. м продукции в год, что позволит перерабатывать до 88 тыс. тонн золы ежегодно. Идет проектирование и начаты подготовительные работы по строительству цементного завода с использованием золы-уноса омской ТЭЦ-5. В настоящее время в топливно-энергетическом комплексе Омской области сложилась ситуация, когда в результате реформирования отрасли управление процессами производства, продажи и сбыта тепловой и электрической энергии находится за пределами региона.

На территории Омской области действуют филиалы энергетических компаний – филиал ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго», Омский филиал ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11», ОАО «Омская энергосбытовая компания» (дочерняя компания ОАО «Сибирьэнерго»), филиал ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Омское предприятие магистральных электрических сетей, филиал ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Омской области».

При этом центр управления электрическими сетями находится в г. Красноярске, центр управления генерирующими мощностями и энергосбытовой деятельностью – в г. Новосибирске, центр диспетчерского управления – в г. Кемерово.

Омск – единственный из всех городов-«миллионников» в Российской Федерации, где не зарегистрирован ни один из субъектов электроэнергетики, являющийся самостоятельным юридическим лицом, центром ответственности за определенное направление деятельности.

Это обстоятельство приводит правительство Омской области к необходимости дополнительно уделять значительное внимание вопросам взаимодействия субъектов электроэнергетического рынка, образовавшихся в результате реформирования единой энергетической системы.

В целях обеспечения согласованных совместных действий органов государственной власти и вновь созданных хозяйствующих субъектов электроэнергетики в 2008 году созданы и действуют штаб по обеспечению безопасности электроснабжения в Омской области, Совет по развитию электроэнергетики в Омской области.

При участии областного правительства создана некоммерческая организация «Ассоциация предприятий энергетики».

Энергетическая безопасность, дальнейшее социально-экономическое развитие, уровень жизни населения Омской области находятся в прямой зависимости от надежности и эффективности функционирования энергетической отрасли. В сложившихся условиях для Омской области крайне необходимым становится дальнейшее развитие электросетевого комплекса, ввод новых генерирующих мощностей и повышение управляемости топливно-энергетическим комплексом.