

«ГОРДИЕВ УЗЕЛ» ТЮМЕНСКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

В отличие от Александра Македонского, разрубившего мифологический узел, перед тюменскими энергетиками стоит противоположная цель. Задача прописана и просчитана на несколько лет вперед и заключается в необходимости комплексного развития энергосистемы региона, где связаны воедино большая и малая генерация, магистральные и распределительные сети.

Темп задают промышленники, бизнесмены и региональные власти. Пользуясь благоприятными экономическими факторами, они создают условия, при которых энергетики фиксируют стабильный рост энергопотребления. В тюменской энергосистеме этот показатель равен 6-7 процентам ежегодно. «Возможности генерации тюменской энергосистемы составляют немногим более 11 тысяч мегаватт, при этом мы еще в 2006 году достигли пика потребления в 10 380 мегаватт, – заявил генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго» Евгений Крючков. – Наш регион сегодня – один из самых динамично развивающихся в России. Естественным следствием этого является значительный ежегодный темп роста объемов потребления. Скажем, по итогам 2006 года этот показатель в тюменском регионе составил 9,3 процента, в 2007-м – чуть меньше. Очень немногие регионы страны могут похвастаться такими показателями. Вместе с тем, надо понимать: возможности энергосистемы безграничны».

Очередной исторический максимум потребления был достигнут минувшей

зимой и составил более 10 800 мегаватт. Именно это обстоятельство послужило сигналом к старту невиданных на постсоветском пространстве инвестиционных проектов, которые уже третий год реализуются в регионах Тюменской области.

«РАО «ЕЭС России» и руководители трёх субъектов Федерации — ХМАО, ЯНАО и Тюменской области — осознанно подошли к решению проблемы энергодифицита в нашем регионе, подписав 31 июля 2006 года четырехстороннее соглашение о первоочередных мерах по строительству и реконструкции энергетических объектов тюменской энергосистемы до 2010 года, – отметил Евгений Крючков. – В октябре 2007 года мы подписали корректировку этого соглашения, затрагивающую развитие электросетевого комплекса. У участников процесса возникла необходимость уточнить количество и стоимость объектов, возводимых Тюменьэнерго в рамках соглашения, скорректировать сроки ввода этих объектов со сроками ввода объектов других энергокомпаний. В документе значительно увеличился размер необходимых инвестиций, добавились новые объекты, которые нам предстоит построить».

По мнению Евгения Крюčkова это не последняя корректировка планов. Главное, что и у Тюменьэнерго, и у региональных администраций есть комплексное понимание, в каких направлениях нужно развивать энергосистему. Более того, это неизбежный процесс, поскольку набирает обороты другой мегапроект – «Урал Промышленный–Урал Полярный»,

требующий консолидации усилий всех энергокомпаний региона.

Минерально-сырьевая база Севера Урала оценивается в \$320 млрд. Эта территория обеспечит потребности промышленности Юга Урала в марганцевых и хромовых рудах, дефицитных железных высококачественных рудах, рудах цветных и черных металлов и многих других видах полезных ископаемых. Для освоения этой «сырьевой жемчужины» вдоль Восточного склона Уральских гор планируется проложить железнодорожную ветвь и автомобильную дорогу, построить новые мощные электростанции и протянуть десятки километров линий электропередач. При этом будет создано более 60 тыс. рабочих мест. Всего в «Урал промышленный–Урал Полярный» будет вложено около 560 миллиардов рублей, из них порядка 170 пойдут из региональных и федеральных бюджетов, остальное – частные инвестиции. Общая энергоёмкость проекта «Урал промышленный–Урал полярный» оценивается в 2000 МВт. Потребность в электроэнергии в целом на Урале оценивается в 11 тыс. МВт. Таким образом, пятая часть генерации приходится на мегапроект.

В начале марта в Екатеринбурге состоялось совещание под председательством заместителя полпреда Президента РФ в УрФО Виктора Басаргина, посвященное развитию энергетической составляющей в проекте «Урал промышленный–Урал Полярный», в ходе которого гендиректор корпорации «Урал промышленный–Урал Полярный» Олег Демченко подписал сог-

лашения с тремя крупнейшими энергетическими в УрФО компаниями: Тюменьэнерго, Интертехэлектро – Новая генерация и НОВАТЭК. В целом подписаны пять соглашений. Из них два с горнорудными компаниями и три с энергетиками. Общая сумма инвестиций составила более 160 млрд руб.

Социальной составляющей проекта станет присоединение к Тюменской энергосистеме районов с децентрализованным энергоснабжением, в первую очередь Березовского и Салехардского. Энергоснабжение здесь осуществляется от местных котельных и автономных электростанций, использующих в качестве топлива дальнепривозной уголь, дизельное топливо и природный газ. Один из важнейших объектов Тюменьэнерго – линия Надым–Салехард, общая протяженность которой 360 километров. Стоит она из нескольких участков, и этой зимой энергокомпания приступила к строительству одного из них – 40-километрового со стороны Надыма к Салехарду. Введение линии в эксплуатацию решит еще один вопрос – поможет снизить тариф для конечного потребителя.

«Если говорить о перспективах, то до 2010 года инвестиционная программа Тюменьэнерго включает строительство 173 новых и реконструкцию 360 действующих энергообъектов. До 2010 года Тюменьэнерго введет 5853 МВА трансформаторной мощности, будет построено 4237 км распределительных сетей», – резюмирует исполнительный директор ОАО «Тюменьэнерго» Евгений Крючков.



ОАО «Тюменьэнерго» учреждено 14 августа 1992 г. Общество является 100% дочерним акционерным обществом ОАО РАО «ЕЭС России».

Стоимость чистых активов ОАО «Тюменьэнерго» по состоянию на начало 2008 года составляет 31,6 млрд рублей.

ОАО «Тюменьэнерго» – крупнейшая энергосистема Урала и вторая по величине в Российской Федерации. В результате реформирования с 1 июля 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» является распределительной сетевой компанией. С июня 2007 года является компанией прямого подчинения ОАО «ФСК ЕЭС» в статусе МРСК.

ОАО «Тюменьэнерго» обеспечивает централизованное электроснабжение на территории более 1 млн кв. км. В состав общества входят 12 филиалов, обеспечивающих выполнение функций, связанных с передачей и распределением электрической энергии, с общей численностью персонала 6 120 человек.

В число приоритетных направлений деятельности ОАО «Тюменьэнерго», как межрегиональной распределительной сетевой компании, входят увеличение пропускной способности сети, модернизация линий электропередачи и трансформаторного парка, расширение сетевого комплекса и повышение надежности энергоснабжения потребителей Тюменского региона за счет строительства новых подстанций, воздушных и кабельных линий.

Для оптимизации работы с потребителями в ОАО «Тюменьэнерго» создан Центр обслуживания клиентов (ЦОК). В настоящий момент действуют три региональных отделения ЦОК в Сургуте, Нижневартовске и Тюмени. Весной 2008 года планируется открытие еще девяти региональных отделений в городах, где есть филиалы ОАО «Тюменьэнерго»: Ноябрьск, Нефтеюганск, Тобольск, Когалым, Ишим, Заводоуковск, Урай, Нягань, Новый Уренгой.

Объем инвестиций в распределительный сетевой комплекс Тюменского региона до 2010 года включительно составляет более 60 млрд рублей. Если сравнивать объемы инвестиционной программы компании по годам, то с 6 млрд руб. в 2007 году они возросли вдвое и сегодня составляют порядка 12,5 млрд руб. В настоящий момент «Тюменьэнерго» строит и реконструирует 65 сетевых объектов, 33 из которых будут сданы в этом году.

**Генеральный директор
ОАО «Тюменьэнерго»
ЕВГЕНИЙ КРЮЧКОВ:**

«На первом этапе реализации проекта «Урал Промышленный–Урал Полярный», который рассчитан до 2015 года, объем наших инвестиций в соответствии с соглашением составит 10 млрд рублей. Мы построим 5 подстанций и более 700 км линий электропередачи, которые станут пусковым этапом схемы централизованного электроснабжения удаленных районов, – прокомментировал соглашение Евгений Крючков. – Что касается срока окупаемости, вложения в электроэнергетику, особенно в электросетевое хозяйство – всегда достаточно «длинные» деньги. При этом наша компания будет нести и значительную часть социальной нагрузки, в частности решать задачу поэтапной ликвидации децентрализованного энергоснабжения в отдаленных территориях. По нашим расчетам, инвестиции, которые мы произведем на первом этапе реализации проекта, окупятся через 12–15 лет».

