

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС КРАЯ: СТАБИЛЬНОСТЬ – В РАЗВИТИИ



ГУБЕРНАТОР ХАБАРОВСКОГО КРАЯ
Вячеслав Иванович Шпорт

Топливо-энергетический комплекс Хабаровского края включает в себя электроэнергетику, тепловое хозяйство, нефтеперерабатывающую и угольную промышленность, системы газоснабжения, управляющие и сбытовые структуры. В крае сосредоточены практически все мощности Дальнего Востока по переработке сырой нефти, производится около 20% электрической и более 25% тепловой энергии, добывается около 8% угля.

Топливный баланс края сформирован на углях Южной Якутии, Забайкалья и Восточной Сибири, Амурской области, а также местного Ургальского и «малого» Мареканского (Охотский район) месторождений, на природном газе месторождений суши и шельфа о. Сахалин, на нефти Западной Сибири и Сахалина, нефтепродуктах, сжиженном нефтяном газе.

В 2008 году в крае произведено 7,8 млрд. кВт·ч электрической энергии и 11,2 млн. Гкал тепловой энергии, в том числе, в зонах централизованного энергоснабжения – 97% электроэнергии и 68% тепла. Увеличение потребления электрической энергии составило 5%, тепловой энергии – 3,7%. Тем не менее Дальний Восток находится в неравных экономических условиях по сравнению с другими регионами страны. Электроэнергия здесь дороже в 1,8–1,9 раза, чем в среднем по стране, теплоэнергия – в 2,2 раза.

С переводом на использование природного газа качественно изменилась структура топливообеспечения энергоисточников: доля природного газа составила 45%, потребление угля – 51%, мазута – 4%. Теперь в крае из девяти электростанций восемь могут работать на газе. Часть станций имеет смешанные системы – они могут работать и на газе, и на угле, в случае необходимости. Такая диверсификация дает энергосистеме устойчивость и позволит регулировать цены.

Общий объем переработки нефти составил более 11,212 млн. тонн, с ростом к предыдущему году 0,3 млн. тонн. Добыча угля достигла 2,3 млн. тонн.

1



В ПОРТУ ВАНИНО

2



КОМСОМОЛЬСКАЯ ТЭЦ-3

Электроэнергетика и теплоэнергетика

В состав генерирующих мощностей Хабаровского края входят теплоэлектростанции и ГРЭС (Майская).

В настоящее время установленная электрическая мощность Хабаровской энергосистемы составляет 2290 МВт, тепловая – 7130 Гкал. Системообразующая электрическая сеть Хабаровской энергосистемы сформирована на напряжении 500–220 кВ, находится в управлении филиала «Магистральные электрические сети Востока» ОАО «ФСК ЕЭС».

Распределительные электрические сети сформированы в основном на напряжении 110–35 кВ, общей протяженностью 6,8 тыс. км, находятся в эксплуатации филиала «Хабаровские электрические сети» ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

В эксплуатации находится 215 подстанций напряжением 110–35 кВ суммарной мощностью более 4,6 тыс. МВА.

Действующие мощности обеспечивают потребности края в электроэнергии в полном объеме и располагают необходимым резервом.

Децентрализованное электроснабжение используется на территории северных районов: Аяно-Майского, Охотского, Тугуро-Чумиканского и Ульчского. Всего на территории края не охвачено централизованным электроснабжением около 70 тыс. человек. В этих населенных пунктах эксплуатируется свыше 80 дизельных электростанций суммарной мощностью 90 МВт.

В рамках реализации проекта экспорта электроэнергии из России в Китай выполнены проектные проработки строительства в крае крупных энергетических объектов ПГУ-ТЭЦ в г. Хабаровске мощностью 450 МВт и Ургальской ТЭС в Верхнебуреинском районе мощностью 2400 МВт.

Прорабатывается энергетическая инфраструктура Ванино-Советско-Гаванского энергоузла, которая сможет обеспечить потребности формируемого здесь транспортно-промышленного узла с свободной портовой экономической зоны.

Тепловое хозяйство Хабаровского края включает:

- 7 тепловых электростанций и 3 котельные филиалов «Хабаровская генерация» и «Хабаровская теплосетевая компания» ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»;
- 351 муниципальную коммунальную котельную;
- 105 промышленных котельных.

Общая протяженность магистральных трубопроводов, обеспечивающих выдачу тепловой мощности ТЭЦ энергосистемы, составляет более 800 км.

Топливо-энергетический комплекс развивается в соответствии с Основными направлениями развития Хабаровского края до 2010 года, Федеральной целевой программой «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», Стратегией развития электроэнергетики Дальнего Востока до 2020 года.



3



МОСТ ЧЕРЕЗ РЕКУ АМУР У ХАБАРОВСКА

4



ГАЗОПРОВОД САХАЛИН – ХАБАРОВСК – ВЛАДИВОСТОК

Правительством Хабаровского края последовательно реализуется политика по переводу населенных пунктов на централизованное электроснабжение от энергосистемы, что позволило расширить зону стабильного электрообеспечения районов края.

Вместе с тем имеется ряд проблем в работе энергосистемы края, требующих решения в ближайшее время. Это неэффективные затраты на производство и транспортировку энергии, большая степень износа энергетического оборудования, низкая загрузка производственных мощностей, превышающие нормативный уровень потери в электрических и тепловых сетях, инфраструктурные ограничения, не позволяющие добиться надежного энергоснабжения действующих и присоединения новых потребителей.

Реформирование энергетики Дальнего Востока не решило вопросов консолидации финансовых средств на реализацию первоочередных задач в развитии энергетического комплекса края, создании оптимальной сбалансированной структуры генерирующих мощностей и электросетевых объектов.

Одной из приоритетных задач на ближайшую перспективу является поэтапная замена на электростанциях, переведенных на природный газ, выработавшего ресурс генерирующего оборудования и переход на передовые парогазовые и газотурбинные технологии.

Газоснабжение и газификация

В системе газоснабжения Хабаровского края используется как сжиженный, так и природный газ. Газораспределительной организацией в крае является ОАО «Хабаровсккрайгаз».

Объем реализации сжиженного газа составляет около 30 тыс. тонн в год, поставки которого на 70% обеспечиваются Хабаровским и Комсомольским нефтеперерабатывающими заводами. Все районы края, за исключением отдаленных (Тугуро-Чумиканского, Охотского, Аяно-Майского), газифицированы. Уровень газификации населения сжиженным газом в крае составляет около 60%. Доля потребления сжиженного газа промышленными и коммунально-бытовыми предприятиями составляет 5% от всего объема, реализуемого в крае.

Учитывая исключительную важность создания на Дальнем Востоке газовой инфраструктуры, постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 1999 года №852 утверждена целевая программа «Газификация Сахалинской области, Хабаровского и Приморского краев», в рамках которой в крае выполняется поэтапная работа по переводу на природный газ объектов энергетики, промышленности, коммунально-бытовых предприятий и жилого фонда.

За счет привлеченных правительством края средств построено около 1000 км газопроводов высокого давления. В крае создана газотранспортная сеть общей протяженностью более 1,5 тыс. км. С 2002 по 2006 год выполнено строительство 445 км магистрального газопрово-



5



НА ШАХТЕ «УРГАЛЬСКАЯ»

6



ХАБАРОВСКАЯ ТЭЦ-3

да Комсомольск-на-Амуре – Хабаровск диаметром 720 мм. Этот магистральный газопровод является единственным в России трубопроводом, который построен силами региона и обеспечивает поставки газа не на экспорт, а для развития экономики края. В 2008 году было завершено строительство 7 магистральных и распределительных газопроводов общей протяженностью более 330 км, стоимостью более 8 млрд. рублей.

На природный газ переведены объекты энергосистемы в гт. Хабаровске, Комсомольске-на-Амуре, Амурске, подан природный газ на высокотратные, работающие на мазуте, муниципальные котельные. Ежегодное сокращение затрат только на обеспечение топливом работавших ранее на мазуте Хабаровской ТЭЦ-2 и Николаевской ТЭЦ составит около 1,3 млрд. рублей.

Потребителями природного газа в крае являются теплоэлектроцентрали, 30 промышленных предприятий, 25 отопительных котельных, 10 предприятий коммунально-бытового назначения и около 78 тыс. квартир. Ресурсной базой для обеспечения потребителей края природным газом являются месторождения шельфа о. Сахалин, перспективные и прогнозные запасы которого оцениваются в 4,5 трлн. куб. м.

Договоры купли-продажи природного газа заключены с консорциумом проекта «Сахалин-1» до 2025 года. Поставки природного газа с шельфа о. Сахалин осуществляются с октября 2005 года в Комсомольско-Амурский промышленный узел, а с октября 2006 года – в г. Хабаровск.

ОАО «Газпром» в 2011 году намечено завершить строительство 1-й очереди магистрального газопровода Сахалин – Хабаровск – Владивосток, диаметром 1200 мм и протяженностью 1800 км, из которых 1000 км пройдет по территории Хабаровского края. С завершением его строительства для Хабаровского края открываются новые возможности для проведения работ по газификации.

Правительством Хабаровского края и ОАО «Газпром» в первом полугодии 2009 года утверждена генеральная схема газоснабжения и газификации Хабаровского края. С реализацией данной схемы в крае намечено дополнительно построить свыше 500 км распределительных газопроводов и газифицировать природным газом 226 населенных пунктов, расположенных в Николаевском, Ульчском, Комсомольском, Солнечном, Амурском, Нанайском, Хабаровском, Бикинском, Вяземском муниципальных районах и районе им. Лазо.

Производство нефтепродуктов

Нефтеперерабатывающая промышленность Хабаровского края представлена двумя заводами: ОАО «Хабаровский НПЗ» и ООО «РН – Комсомольский НПЗ» и одной специализированной нефтеперерабатывающей установкой ООО «Трансбункер – Ванино» в пос. Ванино.



7



НИКОЛАЕВСКАЯ ТЭЦ

8



ОПЕРАТОРСКАЯ ХАБАРОВСКОЙ ТЭЦ-3

В последние годы объем первичной переработки нефти в крае стабильно увеличивался. Отрасль рентабельна и высокопроизводительна. Продукция заводов поставляется потребителям Хабаровского и Приморского краев, Амурской, Магаданской, Камчатской областей, экспортируется за рубеж.

Для дальнейшего повышения глубины переработки нефти и качества производимых продуктов до уровня современных и мировых стандартов в крае реализуются меры, установленные соглашениями о сотрудничестве между правительством края и компаниями «Роснефть» и НК «Альянс».

Так, на Комсомольском НПЗ ведется строительство комплекса установки замедленного коксования гудрона. Ввод его в эксплуатацию позволит довести глубину переработки нефти до 70%. До 2010 года также намечено выполнить комплекс работ по реконструкции технологических установок производства бензинов и перевода их на выпуск топлива по стандартам Евро-3 и Евро-4.

Повышение глубины переработки на более чем 90% возможно после строительства и ввода в эксплуатацию комплекса гидрокрекинга мощностью 2 млн. тонн, по которому ведется проектирование. Все работы по строительству комплекса гидрокрекинга планируется завершить в 2012 году.

Для сокращения транспортных затрат на поставку нефти железнодорожным транспортом получены технические условия от компании «Транснефть» и ведется проектирование строительства нефтепровода-отвода с подключением Комсомольского НПЗ к магистральному нефтепроводу Восточная Сибирь – Тихий океан.

Одновременно запланировано строительство продуктопровода до порта Де-Кастри, протяженностью около 320 км, мощностью 6,3 млн. тонн светлых нефтепродуктов в год. Реализация этого проекта обеспечит замещение поставок продукции железнодорожным транспортом в порты Ванино и Находка для экспорта в страны АТР.

Хабаровский нефтеперерабатывающий завод сегодня выпускает более 20 наименований нефтепродуктов, в том числе автомобильные бензины класса Евро-4 (Регуляр Евро-92/4, Премиум-95/4, Супер Евро-98/4).

Подписан контракт с испанской компанией «Текникас Реунидас» на проектирование, поставку технологического оборудования и строительство под ключ комплекса гидрогенизационных процессов, который является основной составляющей программы генеральной реконструкции завода. Стоимость проекта – 806,7 млн. долларов, а общая стоимость проектов генеральной реконструкции завода составит 1 млрд. долларов, планируемый срок завершения – начало 2012 года.

Результатом генеральной реконструкции станет переоснащение Хабаровского НПЗ в современное предприятие, которое будет соответствовать международным стандартам нефтепереработки, с конкурентоспособной продукцией не только на внутреннем, но и на внешнем рынках.

Однако надо отметить, что на ОАО «Хабаровский НПЗ» весь объем сырой нефти для первичной переработки приобретается на российском внутреннем рынке по высоким ценам, что ведет к снижению рентабельности производства и росту цен на готовые нефтепродукты. Кроме того,



ситуация усугубляется и высокими транспортными тарифами. А поскольку почти 70% производимых нефтепродуктов остается на территории ДФО, это негативно сказывается на экономике бизнеса и ведет к недовольству среди населения.

С компанией «Транснефть» также согласовано подключение Хабаровского НПЗ к нефтепроводу Восточная Сибирь – Тихий океан с годовыми поставками в объеме 5 млн. тонн.

Угледобывающая промышленность

На протяжении уже 60 лет поставщиком твердого топлива для потребителей края является Ургальское месторождение каменного угля в Верхнебуреинском районе.

Добыча угля осуществляется предприятием ОАО «Ургалуголь» компании «СУЭК» (шахты «Ургал», «Северный Ургал», разрезы «Ургальский», «Буреинский», а также разрез «Мареканский» в Охотском районе). Производственная мощность угледобывающего комплекса края составляет 2,7 млн. тонн в год.

Более 90% добываемого в крае угля потребляется на месте и только около 10% поставляется за пределы края.

Развитие угольной промышленности в крае ведется в соответствии с соглашением о социально-экономическом сотрудничестве между правительством Хабаровского края и ОАО «СУЭК».

В настоящее время компания «СУЭК» реализует и прорабатывает на территории Хабаровского края крупнейшие инвестиционные проекты. Первый – это проект строительства Ванинского балкерного терминала, крупнейшего угольного порта мощностью 12 млн. тонн, с перспективой увеличения до 20 млн. тонн. Первая его очередь уже сдана в эксплуатацию и начались поставки угля в страны АТР. Общая стоимость реализации этого проекта, с решением вопросов развития портовой инфраструктуры, составит около 8 млрд. рублей.

Второй крупный проект – увеличение объемов добычи и коренная модернизация производства в ОАО «Ургалуголь». Инвестиционная программа его развития предусматривает увеличение объемов угледобычи до 5 млн. тонн, а в дальнейшем и до 7 млн. тонн.

Для повышения качества добываемого на Ургале угля выполнены расчеты и принято решение о строительстве обогатительной фабрики мощностью 4 млн. тонн в год. Общий объем инвестиций собственника предприятия – компании ОАО «СУЭК» составит к 2011 году около 4 млрд. рублей.