

ЭНЕРГИЯ

ЮГА



КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА ОАО «МРСК ЮГА»
ДЕКАБРЬ, 2007



19 ноября текущего года в опытно – промышленную эксплуатацию была сдана ВЛ 110 кВ «Шепси – Туапсе тяговая» - первая в России высоковольтная линия, при реконструкции которой использовались компактные провода марки Aero-Z.

Подробнее об этом уникальном проекте читайте на 4-5 страницах нашей газеты.



Уважаемые коллеги по топливно – энергетическому комплексу!

От имени работников распределительно-электросетевого комплекса Краснодарского края и Республики Адыгея, Волгоградской, Астраханской, Ростовской областей и Республики Калмыкия, руководства ОАО «МРСК Юга» и от себя лично сердечно поздравляю Вас с профессиональным праздником - Днём Энергетика.

Трудно представить себе современную жизнь без людей столь серьезной и так необходимой обществу профессии - энергетиков. Энергетическая отрасль экономики – это, без преувеличения, краеугольный камень, основа силы, могущества и благополучия государства. Поэтому наш профессиональный праздник – это праздник десятков миллионов граждан России, главное желание которых - жить в экономически и политически стабильном государстве.

Желаю Вам крепкого здоровья, благополучия, а также дальнейших успехов в работе на благо процветания топливно – энергетического комплекса России.

Генеральный директор
ОАО «МРСК Юга»
А.И. ГАВРИЛОВ

ОАО «МРСК ЮГА» И РЕГИОНЫ: ПРИОРИТЕТЫ СОТРУДНИЧЕСТВА ОПРЕДЕЛЕННЫ

В течение первого месяца работы ОАО «МРСК Юга», объединившей в своем составе распределительные сетевые компании Кубани, Ростовской, Волгоградской, Астраханской областей и Республики Калмыкия, генеральный директор межрегиональной компании Александр Ильич Гаврилов провел рабочие встречи с руководителями входящих в зону ответственности МРСК субъектов федерации.

Александр Гаврилов провел встречи с губернатором Ростовской области Владимиром Чубом, главой Волгоградской области Николаем Максютой и Астраханским губернатором Александром Жилкиным. Также вопросы сотрудничества между энергетиками и региональной властью обсуждались на встрече с Председателем Правительства Республики Калмыкия Анатолием Козачко.

В ходе официальных визитов к первым лицам субъектов федерации генеральный директор ОАО «МРСК Юга» проинформировал их о приоритетных направлениях в работе межрегиональной компании. Этими направлениями являются повышение



«Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» А.И. Гаврилов (справа) на встрече с губернатором Астраханской области А.А. Жилкиным»

инвестиционной привлекательности распределительного сетевого комплекса, модернизация энергооборудования и обеспечение растущих потребностей экономики регионов за счет ввода новых энергообъектов.

Первые встречи с руководителями регионов не были исключительно ознакомительными. В ходе переговоров были намечены этапы взаимодействия ОАО «МРСК Юга» и руководства входящих в зону обслужи-

вания Компании субъектов федерации. В частности, главы администраций взяли на себя обязательства в ближайшее время сформировать и согласовать с энергетиками перспективные планы развития регионов. С учетом этих планов будут разрабатываться инвестиционные программы ОАО «МРСК Юга», что позволит развивать электросетевую комплекс именно на тех участках, где это более всего необходимо.

Главы региональных администраций с пониманием отнеслись к задачам, стоящим перед объединенной сетевой компанией Юга России, и выразили согласие коллегиально участвовать в их реализации. Ведь от надежности работы энергосистемы, которая является фундаментом экономики, напрямую зависит благополучие и динамичное развитие всех остальных отраслей промышленности и сфер жизнедеятельности.

ОАО «МРСК ЮГА» - ЭНЕРГИЯ ОБЪЕДИНЕНИЯ

Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга была создана в рамках реализации очередного, инвестиционного этапа реформирования РАО «ЕЭС России».

Пять распределительных сетевых компаний (ПСК) Юга России были выделены из состава МРСК «Центра и Северного Кавказа» и переданы в управление межрегиональной распределительной сетевой компании Юга. В состав новой межрегиональной компании вошли ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Астраханьэнерго» и ОАО «Калмэнерго».

ОАО «МРСК Юга» начало свою работу с 1 июля текущего года. Генеральным директором компании был избран генеральный директор ОАО «Кубаньэнерго» Александр Ильич Гаврилов.

ОАО «МРСК Юга» обслуживает территорию общей площадью порядка 422 900 тыс. кв. км с численностью населения 13,49 млн. человек. Протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи, обслуживаемых ОАО «МРСК Юга», составляет 254 487 км.

Основное оборудование включает в себя 838 подстанций напряжением 110 кВ, 1094 подстанций напряжением 35 кВ, и 52 707 трансформаторных подстанции напряжением 10/0,4 кВ. В 2007 году запланирован полезный отпуск электроэнергии в объеме 43671,6 млн. кВтч. Прогнозируемая суммарная выручка - 28873,5 млн. руб. Чистые активы на конец 2007 года составят - 30103,99 млн. руб. Численность персонала - 18 475 человек.

Создание ОАО «МРСК Юга» способствует повышению инвестиционной привлекательности распределительного сетевого комплекса Юга России, эффективности управления энергосистемой, надежности и качества электроснабжения потребителей в зоне ответственности.



НА БЛАГО ПОТРЕБИТЕЛЕЙ КРАСНОДАРА

Филиалом ОАО «Кубань-энерго» «Краснодарские электрические сети» ведется строительство подстанции 110/10 кВ «Набережная». Эта ПС будет обеспечивать электроэнергией центральную часть столицы Кубани.



Проект создания ПС «Набережная» стартовал в 2003 году, прошел все предварительные этапы согласования, и в августе 2006 года начались подготовительные работы по вырубке леса на участке строительства в районе краснодарского спортивного комплекса «Олимп». На сегодняшний день уже установлена часть основного оборудования, в том числе оба трансформатора, ведутся общестроительные отделочные работы в здании оперативного пункта управления, полным ходом идет прокладка цепей вторичной коммутации. В связи с тем, что площадка ПС «Набережная» непосредственно прилегает к территории жилой застройки, предусмотрена специальная система шумоизоляции силовых трансформаторов Т1 и Т2. Кипит работа и за пределами подстанции. Так, чтобы запитать ПС электроэнергией, необходимо соединить её с ВЛ 110 кВ, проходящей через Тахтамукайский район республики Адыгея. Для этого

на противоположных берегах реки Кубань возвели две опоры в габаритах 220 кВ высотой по 44 метра, (мачты проходящих по реке судов не должны касаться линии электропередачи). Общее количество установленных опор с обеих сторон Кубани – 40 шт.

Ввод в эксплуатацию ПС «Набережная» планируется на март 2008 года. Событие станет чрезвычайно важным шагом в развитии центральной части города Краснодара. Если раньше отсутствие резервов электрической энергии служило сдерживающим фактором для реализации крупных инвестпроектов в этом районе, то сегодня заявки на подключение к электрическим сетям этой подстанции подали десятки предприятий – строителей жилых, административных, офисных и торговых зданий.



«Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» А.И. Гаврилов (слева) на строительной площадке ПС 110 кВ «Набережная»



ИНВЕСТИЦИИ В ЭНЕРГЕТИКУ – ИНВЕСТИЦИИ В БУДУЩЕЕ!

21 сентября текущего года в рамках VI международного инвестиционного форума «Сочи-2007» Председатель Правления РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайс провел конференцию, посвященную перспективам развития отечественной электроэнергетики. В мероприятии приняли участие руководители структурных подразделений РАО «ЕЭС России», представители отечественных и зарубежных энергетических компаний.

Как будут работать и взаимодействовать российские энергокомпании после завершения процесса реформирования РАО «ЕЭС России», апофеозом которого станет ликвидация самого РАО в июле 2008 года? Этот вопрос стал основной темой для обсуждения на прошедшей конференции. Главный энергетик страны рассказал присутствующим о процессах, происходящих сегодня в отрасли. В части электросетевого комплекса это был доклад о произошедшем разукрупнении межрегиональных распределительных сетевых компаний, в результате которого на базе 4 МРСК было образовано 11. Все эти межрегиональные компании в ближайшем будущем войдут в состав холдинга МРСК, образуемого в структуре Федеральной сетевой компании. Анатолий Чубайс также отметил, что в течение

ближайших лет IPO и продажа этого холдинга проводиться не будет.

Отдельно Председатель Правления РАО «ЕЭС России» отметил успехи в работе ОАО «МРСК Юга», созданного в июле текущего года и объединившего в своем составе распределительные сетевые компании Краснодарского края и Республики Адыгея, Ростовской, Волгоградской и Астраханской областей, а также Республики Калмыкия. Генеральным директором ОАО «МРСК Юга» является Александр Гаврилов. По словам Анатолия Чубайса, менеджеры новой межрегиональной компании уже добились значительных успехов в части развития электросетевого комплекса в зоне обслуживания за счет привлечения инвестиционных средств в рамках программ по новому технологическому присоединению.

«ШЕПСИ – ТУАПСЕ ТЯГОВАЯ» –

Благодаря проводимой реформе уже сегодня энергетики Юга России имеют возможность не только производить текущие ремонты оборудования, но и внедрять на энергообъектах самые современные и прогрессивные технологии. ОАО «МРСК Юга» инициирует новые подходы в технической политике подведомственных региональных сетевых компаний. Об этом – наш сегодняшний разговор с генеральным директором межрегиональной компании ОАО «МРСК Юга» Александром Ильичем ГАВРИЛОВЫМ.



– Александр Ильич, сегодня в ОАО «Кубаньэнерго», впервые в Российской Федерации, применяется уникальная технология монтажа с использованием компактных проводов на высоковольтной линии 110 киловольт. Расскажите об этом.

– Да, действительно. Один из проектов, который уже реализован ОАО «Кубаньэнерго», – реконструкция двухцепной высоковольтной линии 110 киловольт «Шепси – Туапсе тяговая» с заменой опор, проводов и изоляции. Линия была введена в опытно – промышленную эксплуатацию в середине ноября текущего года. В чем уникальность этого проекта? По достигнутой договоренности с французской фирмой NEXANS, впервые в нашей стране используется провод марки Аего-Z. Он обладает повышенной пропускной способностью, что решает проблемы перегрузок ВЛ и снижает тепловые потери при транспортировке электроэнергии. Благодаря низкому аэродинамическому коэффициенту снижается так называемая «пляска» проводов, что край-

не важно при сильных порывах ветра. Практически полностью предотвращается внутренняя коррозия провода, уменьшается вероятность его обрыва из-за внешних воздействий. И что особенно важно, сводится к минимуму проблема обледенения и налипания снега на провода, так как исключается образование ледяных «рукавов». Это крайне актуально для горных районов, в том числе и Сочинского.

Кроме того, на данной ВЛ применены и другие новейшие материалы и технологии: спиральная арматура, а также впервые в России – грозозащита с использованием подвесных ограничителей перенапряжений 110 кВ, не требующая установки грозотроса.

– Данная высоковольтная линия электропередачи пролегает в труднодоступных горных районах. С какими трудностями при производстве работ в связи с этим приходилось сталкиваться?

– Действительно, при производстве работ на данном объекте нам пришлось столкнуться

с рядом трудностей. В первую очередь это было связано с тем, что до последнего времени строительство новой линии «Шепси – Туапсе тяговая» проводилось без отключения старой, построенной 49 лет назад. И лишь на последнем этапе строительства старая линия была выведена из-под напряжения. Причем произошло это совершенно незаметно для потребителей.

Общая протяженность ВЛ «Шепси – Туапсе тяговая» – более 10 километров. Большой частью трасса пролегания линии проходит по труднодоступным горным районам. В связи с этим нам пришлось выполнить огромный комплекс подготовительных работ – подготовить в горах площадки для установки опор, доставить опоры на место. В самых отдаленных и труднодоступных пунктах опоры устанавливались с помощью вертолета.

На сегодняшний день все эти трудности уже позади. нынешней зимой линия уже будет надежно и качественно обеспечивать электроэнергией потребителей Сочинского энергорайона и бесперебойно

подавать электроэнергию на стройплощадки олимпийских объектов.

– Реконструкция ВЛ 110 кВ «Шепси – Туапсе тяговая» связана с предстоящей Зимней Олимпиадой 2014 года?

– Не только Олимпиада заставляет энергетиков проводить эту огромную работу. Сложные метеоусловия Черноморского побережья и Кавказских гор периодически создают трудности в обеспечении электроэнергией района Большого Сочи. Образование гололеда на линиях электропередачи с последующим обрывом проводов – одна из главных проблем Сочинского энергорайона. Поскольку средний возраст оборудования сочинских электросетей составляет 50 лет и их ресурс выработан, становится очевидной необходимость строительства новых линий электропередачи. Так что проводимые сегодня работы были бы выполнены в любом варианте – с Олимпиадой, или без нее.

До 2014 года в Сочинском энергорайоне запланирована реконструкция всех транзитных линий напряжением 110 кВ об-

ВЫСОКОВОЛЬТНАЯ ЛИНИЯ НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ



щей протяженностью более 500 км. При этом также предполагается реконструкция существующих кабельных линий 6-10 кВ, которая будет также вестись с применением кабеля нового поколения с изоляцией из сшитого полиэтилена.

Будущая Олимпиада в Сочи и высокие темпы развития этого уникального уголка России ставит перед энергетиками Кубани задачи не только устойчивого электроснабжения существующих и перспективных потребителей, но и беспрецедентного масштабного строительства и реконструкции энергообъектов. Помимо строительства целого ряда силовых подстанций, до 2012 года поэтапно будут реконструированы транзиты воздушных линий электропередачи напряжением 110 киловольт «Дагомыс-Псоу», «Шепси-Дагомыс» и воздушной линии электропередачи напряжением 110 киловольт «Чилипси-Шепси». Все это, несомненно, положительно отразится на инвестиционной привлекательности Сочи.

– Находят ли подобные начинания энергетиков понимание у руководства органов власти?

– Несомненно, понимание есть. Большая часть работ по строительству и реконструкции идет в рамках исполнения «Соглашения о взаимодействии администрации Краснодарского края и ОАО РАО «ЕЭС России». Ведь развитие энергетики опережающими темпами – это гарантия развития всех остальных отраслей промышленности и жизнедеятельности.

А в данном конкретном случае хотелось бы выразить благодарность за понимание и поддержку исполняющему обязанности главы администрации города Туапсе Виктору Васильевичу Кошелю. Именно благодаря его активному участию в решении вопросов землеотвода под строительство ВЛ «Шепси – Туапсе тяговая» мы получили возможность реализовать столь сложный проект в такие короткие сроки. И я уверен, что и в бу-

дущем мы будем работать с руководством исполнительной и законодательной власти Кубани так, чтобы совместными усилиями как можно быстрее и лучше модернизировать энергосистему региона с применением самых эффективных, надежных и современных технологий.

– Александр Ильич, в зоне ответственности ОАО «МРСК Юга» находятся шесть регионов – Краснодарский край, Ростовская, Астраханская и Волгоградская области, республики Калмыкия и Адыгея. Применяется ли новая техническая политика межрегиональной компании на территории всех этих регионов, или все самое лучшее и современное внедряется только в Сочи?

Новая техническая политика ОАО «МРСК Юга», рассчитанная на применение самых современных и надежных методов и технологий при строительстве и реконструкции энергообъектов, действует, несомненно, на всей

территории обслуживания нашей компании. Примеров тому множество. Полным ходом идет реконструкция ПС 110/10 кВ «Царевская», необходимая для создания возможности технологического присоединения новых потребителей г. Астрахани, возводятся новые подстанции «Р-22» и «Р-4А» в Ростове, реализуется план строительства ПС 110/10 кВ «Городская – 4», необходимой для обеспечения надежного электроснабжения объектов промышленности и социально-бытовой сферы г. Волжский. При строительстве всех этих объектов применяются самые прогрессивные технологии, обладающие значительным запасом надежности. Мы сегодня создаем распределительный сетевой комплекс, рассчитанный на многолетнюю эффективную работу, с запасом прочности на многие десятилетия вперед. И, что самое главное, он будет способен с опережением обеспечить растущие потребности в электроэнергии динамично развивающейся экономики Юга России.



ОАО «РОСТОВЭНЕРГО» - НОВЫЙ ВЕКТОР РАЗВИТИЯ

ОАО «Ростовэнерго» входит в состав ОАО «МРСК Юга» с августа 2007 года.

Статус структурной единицы «МРСК Юга» способствует повышению инвестиционной привлекательности ОАО «Ростовэнерго», а также эффективности управления компанией, надежности и качества электроснабжения потребителей в зоне ответственности.

С момента своего образования ОАО «Ростовэнерго» прошло длительный путь преобразования и в настоящее время является одной из крупнейших энергетических компаний Юга России. ОАО «Ростовэнерго» обеспечивает электроснабжение на территории 100,8 тыс. км² с населением 4,4 млн. человек.

Совокупная установленная мощность подстанций ОАО «Ростовэнерго» составляет 8 161,3 МВА. Выработка электроэнергии превосходит 12 млрд. киловаттчасов, что в 370 раз больше по сравнению с объемом 1921 года (32 млн. киловаттчасов). Суммарная протяженность ВЛ и КЛ всех классов напряжения со времени образования «ДОНГЭС» возросла более чем в 80 раз – с 0,93 до 75 тыс. км.

В 2007 году на предприятиях ОАО «Ростовэнерго» приступили к внедрению системы менеджмента качества согласно требованиям международного стандарта ISO 9001:2001. На основе SMK будет увеличена эффективность использования всех ресурсов на 20-30%, в результате чего повысится качество услуг и конкурентоспособность компании.

Опираясь на многолетний опыт эксплуатации электросетевого комплекса и применение инноваций, ОАО «Ростовэнерго» обеспечивает надёжное энергоснабжение в регионе и способствует развитию промышленности и экономики Дона.

КЛЮЧЕВЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ 2007 ГОДА

ПС Р-22

Подстанция Р-22 - крупный инвестиционный проект ОАО «Ростовэнерго», сметная стоимость которого составила 564 млн. руб. ПС Р-22 обеспечит электроснабжение потребителей центральной части г. Ростова-на-Дону.

Подстанция размещена на участке в районе Ворошиловского автомобильного моста на склоне правого берега Дона с перепадом высот до 14 метров и близким залеганием грунтовых вод. Площадь энергообъекта составляет 1800 м², а высота – свыше 15 метров.



На ПС Р-22 установлены два силовых трансформатора мощностью 40 000 кВА. Подстанция оснащена импортным распределительным устройством КРУЭ-110 производства Siemens (номинальный ток – 2 000А). Надёжную работу электрооборудования обеспечивают современная микропроцессорная защита и противоаварийная автоматика.

Подстанция Р-22 позволяет не только решить проблему энергодефицита города в пиковые часы нагрузки, где перегруженность электрических сетей достигает максимальных значений, но и создаёт условия технологического присоединения новых потребителей, базу для экономического развития центральной части Ростова-на-Дону.

ПС АС-15

В Аксайском районе введена в эксплуатацию новая подстанция с установленной мощностью 2х25 000 кВА. Конструктивно имеется возможность установки вместо двух трансформаторов по 25 000 кВА двух трансформаторов по 40 000 кВА. Силовые трансформаторы на ПС АС-15 оснащены устройствами регулировки напряжения и современными элегазовыми выключателями. Стоимость проекта оценивается в 370 млн. руб.

Помимо обеспечения энергоснабжения нового крупного торгового центра, подстанция АС-15 даст перспективу для развития прилегающих населённых пунктов и решит вопрос повышения

надёжности электроснабжения потребителей Аксайского района.

Увеличилось количество заключённых договоров на технологическое присоединение с ОАО «Ростовэнерго»

За 10 месяцев 2007 года заключён 1601 договор, что на 612 больше чем за аналогичный период прошлого года. Мощность по заключённым договорам в 2007 году составляет 161526,83 кВт.

Значительное увеличение количества договоров и мощностей обусловлено стремительным ростом промышленности Ростовской области.

РЕМОНТНАЯ КАМПАНИЯ

В рамках ремонтной программы в 2007 г. произведена реконструкция и модернизация оборудования подстанций 35-110 кВ. За 10 месяцев этого года произведен комплексный ремонт 74 подстанции 35-110 кВ. Отремонтировано 3330,3 км ВЛ 0,4-10 кВ и 1368 ТП 6-10/0,4 кВ. При этом были произведены замены 1863 железобетонные опоры и 470 км провода на ВЛ.

В 2007 году была продолжена тенденция к переходу на планирование ремонтных работ на основании диагностических данных о состоянии оборудования. С внедрением современных методов диагностики всё больше ремонтов планируются по итогам обследования оборудования без вывода его из работы.



ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОРЫВ ОАО «ВОЛГОГРАДЭНЕРГО»

Генеральный директор Межрегиональной распределительной сетевой компании Юга Александр Гаврилов и губернатор Волгоградский Николай Максютя подписали соглашение о взаимодействии Администрации Волгоградской области и ОАО «МРСК Юга» при реализации технологических присоединений потребителей на территории Волгоградской области.

Документ даёт старт реализации разработанной совместно энергетиками и региональными властями «Инвестиционной программы ОАО «Волгоградэнерго» по созданию технической возможности для технологического присоединения потребителей к электрическим сетям ОАО «Волгоградэнерго» на 2007-2009 годы». Общий объём инвестиций на развитие превысит 1,6 миллиарда рублей. В этой программе учтены заявки потребителей, подключающихся как напрямую к электрическим сетям ОАО «Волгоградэнерго», так и опосредованно через сети организаций, осуществляющих оптовую перепродажу электроэнергии. В этой связи в ближайшие три года на территории области в результате реконструкции и строительства новых подстанций (ПС) ОАО «Волгоградэнерго» будет введено 492 МВА (мегавольтампер) трансформаторной мощности на подстанциях 110 кВ (киловольт), при этом присоединяемая нагрузка к сетям и питающим центрам составит почти 600



Быковский район Волгоградской области. Линия 110 кВ «Танино-Головная» филиала ОАО «Волгоградэнерго» «Левобережные электрические сети» - системообразующая для всего Заволжского региона области: до (слева) и после реконструкции. Замена линии позволила создать резерв надежности, обеспечить подключение кольцевых линий.



МВт (мегаватт). Для сравнения – прошлой зимой максимальный уровень нагрузки в целом по ОАО «Волгоградэнерго» приближался к отметке 2700 мегаватт.

Уже в 2007 году ОАО «Волгоградэнерго» реализует беспрецедентную инвестиционную программу. На строительство и реконструкцию энергообъектов направлено 977 миллионов рублей

– вдвое больше чем в 2006-м году. За этими впечатляющими цифрами - километры воздушных линий и новое оборудование, конкретные узлы энергосистемы, от которых всегда многое зависит. Преодолеть старение основных фондов и обеспечить надежное электроснабжение потребителей – вот цели, к которым стремится ОАО «Волгоградэнерго».

В райцентре Котово работа городского водозабора, берущего живительную влагу из реки Медведицы (аж за 40 км!) напрямую зависит от надежности линии 110 кВ. ЛЭП «Коробки-Филино» на деревянных опорах работала 40 лет. В этом году больше половины этой линии, принадлежащей филиалу ОАО «Волгоградэнерго» «Камышинские электрические сети», построили заново - установили бетонные опоры, тросостойки, которые обеспечивают защиту во время грозы, заменили провод. Кроме того, линию оснастили приборами мониторинга гололедообразования. Весной 2008 реконструкцию, а фактически полную замену старой ВЛ новой, завершат.

В 2007 году реконструировано 355 км линий электропередачи разных классов напряжения. При этом все новые линии ОАО «Волгоградэнерго», строятся в соответствии с современными жесткими техническими требованиями, и надолго гарантируют высокую надежность. Компания руководствуется стратегическим принципом: определить проблемные места и не «латать дыры», а сделать все основательно, на долгие годы.

«2007 год выдался, безусловно, напряженным, - отметил заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий

директор ОАО «Волгоградэнерго» Евгений Бибин, - задачи серьезные. Очень хорошо, что мы подходим к Новому году, практически выполнив программы по инвестициям и ремонту. Мы развиваемся и при этом ежедневно выполняем нашу основную функцию – несем свет людям. Уверен, мы сейчас на правильном пути. Снижение износа оборудования, увеличение технологичности нашего хозяйства – залог надежной работы, а значит и финансовой успешности компании в будущем».

Интеграция ОАО «Волгоградэнерго» в ОАО «МРСК Юга» должна способствовать повышению инвестиционной привлекательности компании - мировой опыт показывает: крупной компании проще получать кредиты, привлекать стратегических инвесторов и отстаивать свои права.

В ближайшие два года, согласно подписанной Александром Гавриловым и Николаем Максютя программой, будут реконструированы: подстанции 110 кВ «Курганная», «Олимпийская», «Развилка-2», «Сибирь-гора» и «Яблочная» - все эти центры питания расположены в Волгограде. Кроме этого, на энергетической карте региона появятся три новых подстанции 110 кВ – будут построены ПС «Кубанская» в Волгограде, ПС «Городская-4» в Волжском и ещё одна подстанция в Городищенском районе.



Реконструкция ВЛ 110 кВ «Коробки-Филино»

НОВЫЕ ГОРИЗОНТЫ ОАО «АСТРАХАНЬЭНЕРГО»

Повышение инвестиционной привлекательности распределительного сетевого комплекса, модернизация энергооборудования и обеспечение растущих потребностей экономики региона за счет ввода новых энергообъектов – вот далеко неполный список приоритетов, которые были обозначены летом этого года в ходе визита в Астраханскую область генерального директора ОАО «МРСК Юга» А.И.Гаврилова.

В ходе переговоров с астраханским губернатором А.А.Жилкиным в июне месяце были намечены этапы взаимодействия ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Астраханьэнерго», входящей в зону обслуживания компании. Местные власти взяли на себя обязательства сформировать и согласовать с энергетиками перспективные планы развития регионов. С учетом этих планов были разработаны инвестиционные программы ОАО «МРСК Юга», что позволит развивать электросетевой комплекс именно на тех участках, где это более всего необходимо. И хотя до конца календарного года остается какое-то время, предварительно можно отметить, что в целом компанией были выполнены все основные производствен-

ные и финансовые показатели, установленные ее акционерами и управляющей компанией.

ОАО «Астраханьэнерго», несмотря на значительный рост энергопотребления на территории региона, выполнило поставленные задачи, продемонстрировав положительную динамику развития энергокомпании. Плановый процент потерь, установленный бизнес-планом на 2007 год, снижен на 0,78% (10,52% при плане 11,30%). Фактически потери составят 381,6 млн. кВт.ч при плане 409,8 млн. кВт.ч. Снижение потерь достигалось за счет таких мероприятий, как замена недолуженных и перегруженных силовых трансформаторов, замена провода на перегруженных линиях и применение технологии СИП при замене ответвлений на распределителях при входе в здания. Кроме того, произведено выравнивание нагрузок фаз на 184 воздушных линиях 0,4 кВ.. Немаловажный аспект имеет выполнение мероприятий по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии. За 2007 год по программе мероприятий по управлению реактивной мощностью было установлено 252 многофункциональных приборов учета

активной и реактивной энергии (мощности), в том числе 179 интервальных приборов учета на расчетных присоединениях, питающих потребителей, присоединенная мощность которых превышает 750 кВА. Специалисты энергокомпании продолжают реализацию программ повышения надежности, целью которых является увеличение надежности электроснабжения потребителей и надежности работы оборудования. Значительное уменьшение технологических нарушений в зоне ответственности ОАО «Астраханьэнерго» стало результатом выполнения технических программ ОАО «МРСК Юга» и региональных программ, включающих в себя ряд плановых мероприятий.

Ожидаемая величина полезного отпуска электроэнергии оценивается в 3 244,45 млн. кВт.ч., что соответствует увеличению по сравнению с прошлым годом показателем на 86,35 млн. кВт.ч.

По итогам 2007 года энергокомпанией ожидается получение валовой прибыли в объеме 61 960,94 тыс. руб., что на 29 478,1 тыс. руб. больше плана.

Одной из существенных причин улучшения финансовых показателей работы ОАО



«Астраханьэнерго» является внедрение ОАО «МРСК Юга» во втором полугодии 2007 года системы оперативного бизнес-планирования, благодаря чему были разработаны ежемесячные операционные планы и осуществляется постоянный мониторинг выполнения значений ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Наиболее значимым объектом инвестиционной про-

граммы ОАО «Астраханьэнерго» в текущем году является реконструкция подстанции 35/6 кВ «Царевская». Инвестиционный проект ПС 110/10-6 кВ «Царевская» согласован Правительством Астраханской области. 21 декабря 2007 года пусковой комплекс № 1 ПС «Царевская» трансформаторной мощностью 40,0 МВА планируется сдать в эксплуатацию.

«МРСК ЮГА» РЕАЛИЗУЕТ АНТИКРИЗИСНУЮ ПРОГРАММУ В ОАО «КАЛМЭНЕРГО»



Руководство ОАО «МРСК Юга» обсудило в Элисте реализацию антикризисной программы развития ОАО «Калмэнерго», которая предусматривает решение как первоочередных оперативных проблем компании, так и долгосрочных задач. Главная цель программы – финансовое оздоровление предприятия, создание его инвестиционной привлекательности и увеличение капитализации.

К 2010 году намечено погасить долги ОАО «Калмэнерго» за прошлые годы и снизить сверхнормативные потери. А к 2015-му руководство ОАО «МРСК Юга» намерено превратить «Калмэнерго» в передовое и самодостаточное предприятие. Идея вызывает большой интерес, поскольку развитие распределительного сетевого комплекса Калмыкии сдерживает целый ряд субъективных факторов, касающихся географических и социальных особенностей региона.

Окупаемость инвестиций в энергетике напрямую зависит от плотности застройки и расселения граждан. Идеальной площадкой для инвестора является мегаполис с высотными домами. Обилие потребителей, получающих электроэнергию, позволяет инвестору окупать свои вложения.

Добиться этого в степной Калмыкии с достаточно протяженными электрическими сетями, зачастую обслуживающими несколько небольших хуторов, весьма сложно.

- В прежние времена перед нами стояла совершенно иная задача - донести электроэнергию до каждого чабана, не считаясь с расходами, - обозначил на совещании управляющий директор ОАО «Калмэнерго» Валерий Чурюмов одну из причин нынешнего кризиса. - Содержать сотни километров высоковольтных линий, обслуживающих несколько абонентов, экономически невыгодно. Но если мы начнем их демонтировать, в регионе возникнет социальная напряженность.

- «Калмэнерго» оказалось заложником ситуации, - отметил генеральный директор ОАО «МРСК Юга» Александр Ильич Гаврилов. - И местные власти, и население хотят быть со светом. У нас есть варианты вывода предприятия из кризиса. В первую

очередь необходимо усилить борьбу с расхитителями электроэнергии и продолжить работу с неплательщиками, задолжавшими предприятию за прежние годы. Для этого нужно наладить более тесный контакт с органами местного самоуправления республики Калмыкия, правоохранительными и судебными структурами.

На совещании, посвященном антикризисной программе, заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» по экономике и финансам Игорь Анатольевич Лунев обозначил необходимость инвестирования средств «МРСК Юга» в объекты «Калмэнерго». Учитывая большую протяженность сетевого хозяйства региона, деньги будут возвращаться достаточно медленно. Однако компания и не претендует на быструю,сиюминутную отдачу.

- Вообще, реализуемая в российской энергетике реформа требует очень больших финансовых вложений. Из-за этого наши материальные возможности оказались ограниченными, свободных средств немного, - отметил Игорь Лунев. - Но мы пойдем на поддержку «Калмэнерго» в счет будущей прибыли, звав на модернизацию предприятия кредиты.

Финансовое оздоровление распределительного сетевого комплекса Калмыкии уже началось. А это значит, что уже в ближайшем будущем потребители республики почувствуют положительные изменения, связанные с улучшением качества и надежности электроснабжения. Ведь модернизация энергообъектов ОАО «Калмэнерго» будет проводиться в рамках новой технической политики ОАО «МРСК Юга», то есть с применением самых надежных и современных методов и технологий.