

- МРСК Центра и Приволжья

В зиму - без сбоев

12 ноября ОАО «МРСК Центра и Приволжья» получило Паспорт готовности к осенне-зимнему периоду (ОЗП)

Подготовка к сезону холодов, когда энергосистема испытывает пиковые нагрузки, - одна из важнейших составляющих работы компании. К очередной зиме сетевики подходят с уверенностью в том, что она будет пройдена без сбоев.

К работам по обеспечению бесперебойной работы электросетей в осенне-зимний период 2010-2011 гг. ОАО «МРСК Центра и Приволжья» приступила еще в январе текущего года.

«Мы составили программу по повышению устойчивости энергосистемы в период пиковых нагрузок, учитывая опыт прохождения сезона холодов прошлых лет. На его основе был разработан план мероприятий по 24 направлениям, в частности по проведению специализированных противоаварийных тренировок персонала», - рассказал в ходе совещания по итогам подготовки энергосистемы Центра и Приволжья России к сезону холодов генеральный директор энергокомпании Евгений Ушаков.

В этом году подготовку сетевого комплекса к ОЗП сильно осложнили погодные условия. Учитывая последствия летних гроз и лесных пожаров, руководство энергокомпании разработало и провело дополнительные мероприятия по повышению устойчивости электрических сетей. Так, ремонтные бригады ОАО «МРСК Центра и Приволжья» дополнительно расчистили трассы воздушных линий электропередачи (ВЛ) на участке в 821 га, установили 113 опор и 145 километров провода на ВЛ 35-110 кВ, поврежденных стихией. Кроме того, компания приобрела 37 дополнительных единиц спештехники для доставки ремонтных бригад и материалов в труднодоступные районы.

«Нам пришлось скорректировать ремонтную программу в сторону увеличения. Около 300 млн рублей было направлено на восстановление энергооборудования, пострадавшего от стихии. Таким образом, общее финансирование ремонтной программы в 2010 году составило почти 2,5 млрд рублей», - сообщил Евгений Ушаков.



Несмотря на погодные условия, усилиями энергетиков ремонт и реконструкция объектов сетевого комплекса в 2010 году были выполнены в полном объеме. Энергетики провели капитальный ремонт на линиях электропередачи, протяженностью свыше 27 тысяч километров, отремонтировали более 1 тысячи силовых трансформаторов, провели комплексный ремонт на 206 подстанциях 36-220 кВ.

«Что касается инвестиционной программы, то за счет ее реализации за 10 месяцев текущего года мы ввели 225 МВт новых мощностей», - добавил Евгений Ушаков. - Это довольно существенный показатель».

Благодаря проделанной работе энергетикам подошли к осенне-зимнему сезону с уверенностью. Все 39 производственных отделений и 9 филиалов ОАО «МРСК Центра и Приволжья» получили документы, подтверждающие готовность региональных энергосистем к предстоящему сезону холодов.

Вручая Евгению Ушакову Паспорт готовности сетевого комплекса Центра и Приволжья к зиме, начальник департамента технического аудита ОАО «Холдинг МРСК» Михаил Львов отметил: «Уже третий год оценка российских предприятий электроэнергетики проводится под эгидой Министерства энергетики Российской Федерации. И требования, предъявляемые к компаниям, растут. Тем не менее, все три года ОАО «МРСК Центра и Приволжья» демонстрирует полную готовность к ОЗП. Акт по итогам проверки подписан всеми членами комиссии без замечаний. Уверен, что, как и раньше, компания без проблем пройдет зиму».

Вероника Шишалова

- МРСК Сибири

Повышение эффективности - приоритет работы технических центров и РЭС



Проблемы технического перевооружения, реконструкции оборудования и борьба с потерями электроэнергии стали главными темами совещания Совета начальников РЭС и руководителей технических центров «МРСК Сибири».

Совещание провел генеральный директор компании Александр Антропенко. Он отметил, что текущий год был сложным для энергетики Сибири. Лишь четыре энергосистемы в зоне ответственности «МРСК Сибири», по предварительным оценкам, завершат год с прибылью. Это «Томская распределительная компания», «Хакасэнерго», «Омскэнерго» и «Кузбассэнерго-РЭС».

Если в прошлом году проблемы возникали в основном из-за снижения потребления электроэнергии, то сегодня - из-за неэффективности законодательства. Речь идет о прекращении действия договоров «последней мили» в ряде регионов присутствия «МРСК Сибири». Еще одна серьезная проблема - неплатежи ряда энергосбытовых компаний и базовых потребителей за транспортировку электроэнергии. В этом году размер задолженности за эту услугу перед «МРСК Сибири» превысил 5 млрд рублей. Это ставило под угрозу выполнение ремонтной и инвестиционной

программ энергокомпании, а значит - надежное энергоснабжение потребителей.

Следующий год должен стать для «МРСК Сибири» годом дальнейшего развития.

Планируется, что инвестиционная программа энергокомпании в 2011 году вырастет более чем вдвое и достигнет 8,2 млрд рублей. Энергетикам крайне необходимо форсировать программу реконструкции оборудования. Она позволит решить сразу несколько задач: снизить износ электрических сетей и подстанций, обеспечить безопасность их эксплуатации, а также будет способствовать развитию смежных отраслей, включая рост заказов на производство энергетического оборудования и создание новых рабочих мест.

В этих условиях от РЭСов и технических центров «МРСК Сибири» требуется более эффективная работа, в первую очередь - по снижению потерь при транспортировке электроэнергии. Руководством поставлена задача - снизить в 2011 году потери электроэнергии на 5 процентов к уровню 2010 года, ликвидировать безучетное потребление электроэнергии, массово внедрять энергосберегающие технологии. Особое внимание рекомендуется уделять вопросам охраны труда на предприятиях. По этим показателям будет оцениваться эффективность работы руководителей районов электрических сетей и технических центров компании.

На второй день работы участники совещания посетили ремонтно-производственную базу Таврического РЭС. При ее реконструкции активно применялись ресурсосберегающие технологии. Это новые теплоизоляционные материалы, конвекторное отопление в кабинетах, энергосберегающие котлы, светодиодные светильники. Сегодня такие технологии активно применяются на всех объектах филиала «Омскэнерго», что позволяет экономить до 20 процентов энергоресурсов, необходимых для их обслуживания. Средства, сэкономленные в результате внедрения ресурсосберегающих технологий, направляются на эксплуатацию и капитальный ремонт профильных объектов.

Владимир Петров

- ОАО «Ленэнерго»

Итоги и перспективы

Через несколько дней после того, как ОАО «Ленэнерго» получило паспорт готовности к зиме 2010-2011, состоялась пресс-конференция генерального директора Андрея Сорочинского, на которой глава компании, в частности, рассказал о программе реконструкции кабельной сети Санкт-Петербурга, о политике ОАО «Ленэнерго» в сфере технологического присоединения к электрическим сетям и перспективах перехода на новый метод тарифного регулирования (РАВ-регулирование).

О готовности электросетей ОАО «Ленэнерго» к зиме

К прохождению осенне-зимнего периода 2010-2011 ОАО «Ленэнерго» готово на 100%. В 2010 году во всех филиалах ОАО «Ленэнерго» проведены общесетевые противоаварийные тренировки. Кроме того, состоялись и дали положительные результаты совместные учения с МЧС, администрациями муниципальных образований, Ленинградским РДУ, ОАО «МЭС Северо-Запада» и генерирующими компаниями.

За 10 месяцев ОАО «Ленэнерго» отремонтировало более 4000 километров воздушных линий 110-0,4 кВ и почти 3000 кабельных линий 110-0,4 кВ. Наши энергетики заменили более 22000 изоляторов на воздушных линиях 110-0,4 кВ, отремонтировали 1525 трансформаторных подстанций и почти 700 выключателей 6-110 кВ.

Для быстрого нахождения мест повреждения линий электропередачи, нами был заключен договор на выполнение вертолетных облетов воздушных линий. И уже в 2010 году методом лазерного аэросканирования с вертолета обследовали почти 200 километров воздушных линий 35-110 кВ.

Для поддержки работы электрических сетей в нештатных ситуациях были разработаны схемы применения дизель-генераторов. Сегодня на балансе ОАО «Ленэнерго» 15 таких установок, и их суммарная мощность - 3,9 МВт. Кроме того, на 100 % сформирован аварийный запас материалов. В целом общая сумма инвестиций в ремонт оборудования в 2010 году составляет почти 750 миллионов рублей.



С точки зрения потребителей достоинства системы РАВ - это, прежде всего, повышение надежности энергоснабжения и качества предоставляемых услуг за счет новых инвестиций. При новой методике тарифообразования энергокомпания находит необходимые средства, которые, по согласованию с органами тарифного регулирования, уже сегодня готова вложить, а потребитель рассчитывается за электроэнергию по вполне приемлемой, установленной государством цене.

С учетом того, что тариф устанавливается на 3-5 лет, электросетевые компании смогут прогнозировать свои расходы и доходы сразу на несколько лет вперед. Появляется возможность планомерно снижать критичный процент износа оборудования, а сокращение собственных издержек приведет к постепенному снижению тарифа при одновременном увеличении инвестиций в отрасль. Европейский опыт показывает, что система РАВ считается образцом тарифного регулирования в первую очередь для распределительных электрических сетей, систем водоснабжения и связи.

О политике ОАО «Ленэнерго» в сфере технологического присоединения к электрическим сетям

Инвестиции в электросетевой комплекс необходимы для экономического развития регионов. Одна из основных задач ОАО «Ленэнерго» - выполнение всех обязательств по технологическому присоединению. Сейчас в «Ленэнерго» серьезно перестраиваются все бизнес-процессы, и уже есть результаты. С 1 августа этого года с временной схемы электроснабжения на постоянную схему переведены 42 объекта.

ОАО «Ленэнерго» ведет работу по созданию самого современного Центра обслуживания клиентов в России. Выстраиваются максимально прозрачные взаимоотношения с клиентами. Внедряется геоинформационная система, позволяющая автоматизировать основные процессы эксплуатации и развития электросетевого хозяйства города.

Геоинформационная система (ГИС) - это единая база данных предприятия, в которой прописана структура любого объекта кабельной сети и осуществлена связь всех сетевых объектов и кабельных линий. Использование системы позволяет получать исходные материалы для проектирования и развития электрических сетей. На базе ГИС-системы разрабатывается комплекс, который позволит использовать ее для технологического присоединения потребителей. Это полностью автоматизирует процесс присоединения, сделает его открытым и прозрачным. Пользователи получат доступ к информации, необходимой для организации подключения, и смогут самостоятельно убедиться в справедливости предлагаемого технического решения на подключение, а также видеть ответственных за организацию подключения на каждом этапе, а впоследствии - и ответственных за эксплуатацию.

Подготовил Олег Горбачев

О перспективах перехода на РАВ-регулирование

В настоящий момент ОАО «Ленэнерго» совместно с ОАО «Холдинг МРСК» и региональными РЭКаи Санкт-Петербурга и Ленинградской области ведет работу по согласованию параметров РАВ с ФСТ России. РАВ (Regulatory Asset Base - регулируемая база инвестированного капитала) - это система долгосрочного тарифообразования, основной целью которой является привлечение инвестиций в расширение и модернизацию инфраструктуры.

Мировая практика показала, что регулирование тарифов в электросетевом комплексе на основе методологии РАВ имеет ряд преимуществ для электросетевых компаний и потребителей перед действующей сейчас системой «затраты плюс». Это гарантированный возврат инвестиций и доход на инвестиции. Кроме этого, компании получают стимул к снижению издержек, так как экономленные средства остаются в компании в отличие от исторически применяемой в России системы «затраты плюс».

Вице-президент, председатель Комитета по профессиональному образованию НОСТРОЙ Александр Ишин:

«Строительной отрасли нужны квалифицированные специалисты»



Вопрос подготовки молодых специалистов строительной отрасли сегодня выходит на первый план. Кто работает на стройках сегодня, и кто будет работать завтра? Вопрос далеко не праздный. Вице-президент, председатель Комитета по профессиональному образованию НОСТРОЙ Александр Ишин рассказал как сегодня готовятся кадры для строительной отрасли.

- Александр Васильевич, как обстоят дела с обеспечением кадрами в строительной отрасли?

- Вы затронули факт, который невозможно оставить без внимания: сегодня сложно найти строительную компанию, которая бы не сталкивалась с дефицитом квалифицированных специалистов, как в отношении рабочих, так и в отношении инженерно-технических работников. Нехватка кадров напрямую связана с проблемой ВУЗ - строительная площадка. Практических занятий у студентов крайне мало. Вследствие этого, недостающие знания и навыки молодым специалистам приходится дополнительно получать на курсах при ВУЗах и организациях. Поэтому проблема повышения квалификации кадров ИТР приобретает сегодня первостепенное значение.

Готовы ли строительные университеты в настоящее время подготовить профессионалов в своей области?

- Сегодня в области высшего профессионального строительного образования в России действует 14 специализированных строительных и архитектурно-строительных вузов, 104 вуза и 24 филиала, ведущих подготовку по строительной специальности на профильных факультетах. И в ВУЗов свои сложности переходного периода. Высшая школа уже перешла на двухуровневую систему образования и столкнулась с целым рядом

проблем. Если магистр обучается 6 лет и его подготовка практически идентична специалисту, то бакалавриат де-факто не является высшим образованием. На что может претендовать такой специалист? Как он найдет свое место в системе строительного комплекса? Ведь на выходе мы получаем недочувствительного теоретика, способного работать на стройке лишь в качестве разнорабочего. Даже выпускники строительного колледжа или ПТУ имеют преимущество перед бакалавром - их обучают практическим навыкам. К тому же в законе зафиксировано, что для получения допуска в СРО компания должна обладать специалистами со стажем работы не менее 5 лет. Получается абсурдная ситуация - выпускники ВУЗов лишены возможности трудоустройства по специальности.

- Какие самые дефицитные профессии в строительстве?

- Сегодня в строительной индустрии остро ощущается нехватка руководящего состава, инженеров-конструкторов, проектировщиков, специалистов по монтажу инженерных коммуникаций и работе с новыми технологиями и материалами. К наиболее дефицитным и востребованным рабочим профессиям можно отнести: каменщиков с опытом работы в монолитном домостроении, монтажников инженерных сетей, токарей, фрезеровщиков, бетонщиков, прорабов высшей квалификации.

- Какие задачи стоят перед возглавляемым вами Комитетом в связи с обозначенной проблемой?

- В первую очередь необходимо разработать систему аттестации специалистов в соответствии с требованиями 240-ФЗ. Мы должны подготовить четкую систему, учитывающую квалификационные требования, установленные 188-м приказом Минздравасоцразвития России и требованиями СРО. Необходимо провести корректировку ранее разработанных программ повышения квалификации в соответствии с классификатором видов работ, утвержденным Министерством регионального развития РФ. Еще в июле этого года Комитетом были подготовлены 16 программ по повышению квалификации специалистов строительной отрасли, включающие в себя функции заказчика и генподрядчика, углубленное изучение вопросов обеспечения безопасности строительства и качества выполнения строительного-монтажных и специализированных работ, отдельно - программа подготовки специалистов самих СРО. Важно, что все эти документы разрабатывались при участии большинства вузов страны. Сейчас мы отправили их на согласование в Министерство регионального развития РФ для того, чтобы придать им отраслевой статус. Главное, надо понимать, что строительной отрасли нужны высококлассные специалисты, а не просто «рабочие руки».

Беседовала Галина Зайцева

В рамках годовой встречи директоров фирм - партнеров компании Siemens, состоявшейся 28 октября 2010 г. электротехническая компания «НИПОМ» была удостоена награды в номинации «Стремительный рост». В церемонии награждения принимали участие Президент «Сименс» в России и Центральной Азии - доктор Дитрих Мёллер и директор департамента «Промышленная автоматизация» и «Технология приводов» «Сименс» в России и Центральной Азии Николай Райчев.

Стремительный рост джержинской компании

Активное развитие партнерских отношений ОАО «НИПОМ» и компании Siemens началось в 2008 году, когда предприятие «НИПОМ» прошло технический аудит Siemens AG. По итогам аудита была получена первая и единственная в России лицензия на производство низковольтных комплектных устройств последнего поколения Sivocon S8. Совместная работа специалистов «Сименс» и «НИПОМ» позволила в короткие сроки приступить к выпуску высокотехнологичного оборудования, которое применяется в различных отраслях промышленности. В 2010 году по лицензии Siemens AG было запущено производство распределительного 8DJ20 с эластомерной изоляцией, а в 1-м квартале 2011 года начнется выпуск лицензионного продукта 8DJH. Это полностью секционированное КРУЭ с герметичным цельносварным резервуаром из нержавеющей стали, заполненным газом, в котором размещены коммутационные аппараты. Широкий спектр схем эластомерных ячеек 8DJH представляет гибкую систему, которая позволяет создавать распределительные устройства любой сложности, учитывая все возможные варианты и конфигурации.

Активное сотрудничество с компанией Siemens - мировым лидером в области электротехники и электроники, позволяет ОАО НИПОМ обеспечивать современный уровень производимого оборудования, соответствующего высоким стандартам качества.

Виктория Иванова