

Надежный партнер региона

17 декабря ОАО «МРСК Центра» исполняется 10 лет. За этот непродолжительный по меркам истории период компания совершила настоящий технологический прорыв, создав в регионах своей ответственности современную, надежно функционирующую и эффективно управляемую электросетевую инфраструктуру. МРСК Центра вносит весомый вклад в социально-экономическое развитие субъектов Центральной России, является полноправным членом Международного электросетевого альянса СИРЭД, рейтинг ее финансовой состоятельности ежегодно подтверждают авторитетные международные и отечественные агентства. А стабильность и качество электроснабжения являются сегодня визитными карточками компании.

Весомый вклад в деятельность МРСК Центра вносит Воронежэнерго – один из самых крупных ее филиалов, единственный, обеспечивающий электроснабжение города-миллионника. На протяжении ряда лет Воронежэнерго занимает одно из

лежит большая ответственность по обеспечению электроэнергией новых промышленных предприятий, торговых центров, социальных объектов. Как филиал справляется со стоящими перед ним задачами?



лидирующих мест среди филиалов компании по ключевым производственным показателям, использует в своей деятельности оригинальные инновационные технические решения и оборудование. Накануне ее 10-летия и профессионального праздника энергетиков заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» Иван Клейменов в интервью подводит итоги уходящего 2014 года.

– Воронежская область развивается опережающими темпами, в связи с этим на Воронежэнерго

– Губернатор Алексей Гордеев, оценивая деятельность нашего филиала, отметил, что Воронежэнерго является «надежным партнером правительства региона в реализации программ регионального развития». Это и есть оценка нашего участия в развитии области. Мы работаем на опережение. Инвестиционная программа филиала нацелена на удовлетворение в полном объеме растущих потребностей региона в электроэнергии, достижение опережающего роста трансформаторных мощностей по отношению к росту нагрузок.

Воронежэнерго вкладывает значительные средства в модернизацию и строительство энергообъектов. При этом реализация инвестпрограммы 2014 года идет с опережением плана. Согласно предварительным итогам года, объем освоенных капитальных вложений составит 1302 тыс. руб. при плане 1284 т.р., ввод основных фондов – 1291 тыс. руб., в соответствии с плановым заданием (здесь и ниже все данные инвестпрограммы указаны без НДС). Отмечу, что объем финансирования инвестпрограммы составляет 1 миллиард 284,5 миллиона рублей и практически не уступает прошлогоднему уровню –

году энергетиками Воронежэнерго реализован ряд крупных проектов. Значительная их часть направлена на повышение надежности и улучшение качества электроснабжения Новоусманского района – одного из самых крупных и динамично развивающихся в Воронежской области. Крупнейшим в их ряду является реконструкция с переводом на напряжение 110 кВ подстанции «Усмань-2» – центра питания сел Бабяково, Репное, Александровка, Отрадное и части поселка Новая Усмань. Работы на энергообъекте начались в августе, по итогам года будет завершён первый этап его реконструкции. Общая стоимость



и это несмотря на то, что в нынешнем году рост тарифов на передачу электроэнергии был заморожен и документ лишился важной финансовой составляющей. В текущем

реализации данного инвестпроекта оценивается в 161,6 млн рублей. Обновленный энергообъект будет называться «Радуга» – такое же название получил и микрорайон, в котором он расположен.

В ходе техперевооружения энергетики применяют инновационные технические решения. Так, за состоянием оборудования реконструированного центра питания будут следить специальные модули температурного контроля, осуществляющие непрерывный дистанционный мониторинг температур труднодоступных зон энергообъекта. Внедрение данного оборудования позволит оперативно, в автоматическом режиме предупреждать аварийные ситуации.

Кроме того, в настоящее время в Новоусманском районе ведется строительство воздушной линии электропередачи 10 кВ протяженностью 6,9 км и прокладка кабельной линии длиной 3,5 км. Данные ЛЭП будут обеспечивать энерго-

