



Сети ответят за сбыт?

В России все актуальнее становится проблема неплатежей сбытовых компаний на оптовом рынке. Некоторые гарантирующие поставщики (ГП) накопили миллиардные долги перед генераторами. В итоге по решению НП «Совет рынка» шесть сбытовых компаний 23 января 2013 потеряли статус ГП.

Это первый случай, когда за долги лишены статусов субъекта оптового рынка гарантирующие поставщики крупных регионов – Омской, Орловской, Ивановской, Пензенской, Курской и Брянской областей. Их функции по постановлению правительства РФ передаются на срок до года крупнейшим распределительным сетевым компаниям, работающим на территории регионов. Возможно ли повторение такого сценария на Северо-Западе, готовы ли сети исполнять функции сбыта, рассказал Александр Михальков, замести-

тель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Северо-Запада».

– Александр Владимирович, с чем связаны проблемы сбытов, и смогут ли их решить сетевые компании?

– Гарантирующие поставщики – энергосбытовые компании зачастую объясняют свои долги на оптовом рынке плохой платежной дисциплиной бюджетных организаций и управляющих компаний. Но однозначные выводы по этим заявлениям делать нельзя. К сожалению, сбытовые компании непрозрачны. Сложно говорить с уверенностью, что они живут только на сбытовую надбавку, и что все деньги остаются в регионах. Переход статуса ГП к сетевой компании позволит решить эти проблемы.

– Что означает прозрачность в данном случае?

– Сетевые компании имеют обязательства по раскрытию информации о своей деятельности в порядке, который утвержден Правительством. Мы, как крупная компания с государственным участием, публикуем все отчеты в соответствии со стандартами. Кроме того, принцип МРСК – наши региональные филиалы имеют свой бюджет, нет перекрестного субсидирования между территориями, каждый филиал живет на ту выручку, которую обеспечивает. Деньги одного региона не могут участвовать в инвестпрограмме другого. Потребители конкретного региона финансируют проекты именно этого региона. Аналогичную тактику мы намерены проводить в отношении сбытовой деятельности.

– Что нужно сделать сетевой компании, чтобы обеспечить функции сбыта?

– Правила работы на оптовом рынке понятны, и мы можем приступить к их выполнению в любой момент. Более объемная и наиболее сложная задача – организовать работу на розничном рынке. На сегодняшний день сделан анализ одной из энергосбытовых компаний, работающих на Северо-Западе. Знаем структуру, представляем объем работ. Одних только платежных пунктов – банки, кассы, терминалы – более четырехсот. Со всеми необходимо отладить отношения по приему платежей.

– Какими переменами это грозит простым потребителям?

– Потребители должны ясно представлять, что с момента перехода статуса ГП к сетевой компании им нужно снять свои показания, зафиксировать их и уже не оплачивать счета за электроэнергию сбытовой компании, лишённой статуса ГП. Это в первую очередь относится к гражданам. Неправильный платеж вызовет проблемы с его переоформлением. Одно можно сказать точно – от перемены гарантирующих поставщиков конечные тарифы на электроэнергию не изменятся.

– То есть для потребителя смена гарантирующего поставщика – это просто платеж другой организации?

– Это еще гарантия того, что заплаченные деньги будут использованы на покупку электроэнергии для данного региона и на обеспечение ее передачи. Проработаны планы, схемы, все оценено. В случае, если будет такое решение – мы готовы.

Наталья ЛЕБЕДЕВА

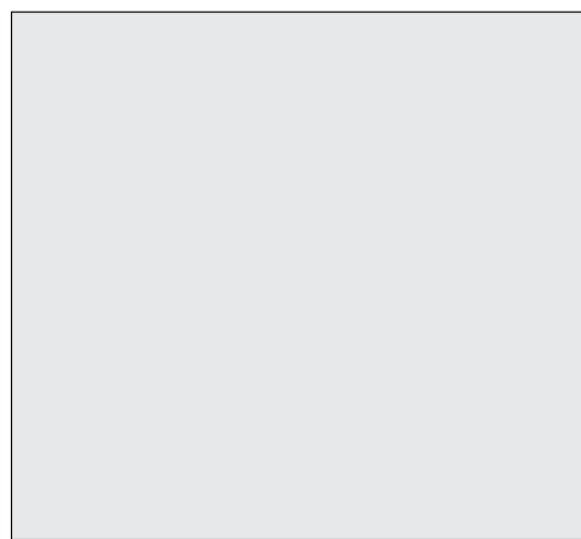
Тест-драйв новой энергопомощи

Специалисты МРСК Центра приняли участие в испытаниях инновационного столбового трансформатора 10/0,4 кВ.

Трансформатор для СТП имеет ряд преимуществ перед уже применяемыми в настоящее время в сетях МРСК Центра трансформаторами: изменена и усовершенствована конструкция навесного устройства, увеличена площадь крышки гофробака для размещения элементов грозозащиты, усилена изоляция обмоток, повышена стойкость трансформатора к токам короткого замыкания и возможность его применения в схеме без защитного аппарата на стороне 10 кВ. В самое ближайшее время опытный образец СТП 10/0,4 кВ будет установлен на одной из пилотных площадок – в филиале «Белгородэнерго».

Тестирование инновационного оборудования включало в себя проверку уровня частичных разрядов и электрической прочности трансформаторного масла, измерение сопротивления изоляции обмоток, напряжения и потерь короткого замыкания, потерь холостого хода, испытания бака трансформатора на герметичность и переключающих устройств ПБВ и др.

Напомним, с 2010 года в МРСК Центра реализуется «Концепция построения распределительных сетей 0,4-10кВ». Принципиально новое построение электрических сетей предполагает разукрупнение центров питания и модернизацию разветвленной сети 0,4 кВ с фиксированной энергетической нагрузкой, строительство сети с применением



столбовых трансформаторных подстанций (СТП) и установку на линиях 0,4 кВ вольтодобавочных трансформаторов, а также сократить протяженность линий низкого класса напряжения и тем самым снизить потери при передаче электроэнергии, повысить надежность и качество электроснабжения потребителей.

Концепция отвечает принципам максимального упрощения схемных решений при повышении надежности элементов сети за счет применения нового поколения высоконадежных материалов и оборудования.

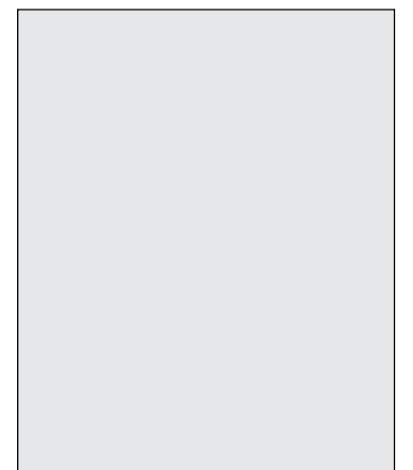
Ольга ТРУНОВА

«Кубаньэнерго» в 2012 году потратило на ремонты более 600 миллионов рублей

ОАО «Кубаньэнерго» в рамках ремонтной программы 2012 года освоило более 600 миллионов рублей, говорится в сообщении энергокомпании.

В прошлом году «Кубаньэнерго» был выполнен капремонт восьмидесяти девяти подстанций 35-220 кВ, более 2500 километров воздушных линий электропередачи 0,4-110 кВ, проведена расценка трасс ВЛ 0,4-110 кВ от древесно-кустарниковой растительности общей площадью 808 гектаров. В итоге годовая ремонтная программа «Кубаньэнерго» была выполнена на 100,2 процента.

К числу наиболее крупных отремонтированных в 2012 году объектов в краснодарской компании относят подстанцию 110 кВ «Афипская», которая обе-



спечивает электроснабжением жителей поселка Афипский, и ВЛ 35 кВ «КТЭЦ-Центральная», отвечающей за электроснабжение центральной части Краснодара.

ОАО «Кубаньэнерго» отвечает за транспорт электрической энергии по сетям 110 кВ и ниже на территории Краснодарского края и Республики Адыгея.

Антон КАНАРЕЙКИН