

RAB: год в работе

Все сетевые компании России с 2011 г. должны перейти на новый метод расчета тарифа — RAB, гарантирующий норму прибыли от капиталовложений. Такое требование содержится в проекте закона об энергоэффективности, который был принят в третьем чтении Госдумой РФ. Тверская область стала одним из пилотных регионов и живет по законам нового метода тарифообразования с начала 2009 года

О том, какие перемены произошли за это время в электросетевом комплексе региона мы беседуем с заместителем генерального директора — директором филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» Александром ЕЙСТОМ

— Александр Валерьевич, вот уже почти год в Тверской области действует новая система тарифообразования RAB, аббревиатуру которой обыгрывают по-разному, и не всегда позитивно. Привел ли тариф к изменению состояния энергетического комплекса региона?

— Перемены, несомненно, есть. Мы провели масштабную работу по реализации инвестиционной программы. Прежде всего вкладывали средства в те территории, из которых наиболее часто поступают жалобы от потребителей, где на исходе ресурс мощности, где слишком высок износ оборудования, в результате чего оно не в состоянии обеспечивать качественное электроснабжение и даже представляет опасность при эксплуатации.

Так, в Зубцовском районе ведется комплекс работ по переводу ПС 35/10 кВ «Зубцов» на 110 кВ, что во много раз увеличит мощность и даст возможность для развития экономики Зубцовского района. В настоящее время на этой подстанции ведется монтаж фундамента и маслоприемных устройств под два силовых трансформатора мощностью 25 МВА, заканчивается монтаж двух линейных ячеек 110 кВ с элегазовыми выключателями на подстанции «Ржев», воздушная линия ВЛ 35 кВ «Ржев — Зубцов» переводится на напряжение 110 кВ. Только в 2009 году в эту территорию будет вложено около 35 млн рублей, но и в следующем году работы будут продолжены.

В поселке Завидово на ПС №9 установлен новый трансформатор, поскольку старый (1950 года выпуска) не справлялся с возрастающими нагрузками и представлял опасность при дальнейшей эксплуатации. Стоимость установленного оборудования составила около 6,5 млн рублей.

По всей территории Тверской области ведутся работы по реконструкции высоковольтных линий электропе-



редачи 6-10кВ и 0,4кВ. Начато строительство ЛЭП 6кВ «Белый городок — КОТС 1» в Кимрском районе. Проектируется ПС «Левобережная» в Конаковском районе, которая необходима для развития рекреационных зон и присоединения новых потребителей. Ведется реконструкция ПС 110/35/10кВ «Северная» в г. Твери... Список объектов и работ можно продолжать дальше.

Модернизация подстанций в короткие сроки стала возможна благодаря тому, что Тверьэнерго в этом году перешел на новый метод тарифообразования RAB.

Источником капитальных вложений в электроэнергетику служит тариф на передачу электроэнергии, а методика RAB позволяет не только использовать средства, получаемые за счет тарифа, но и привлекать инвестиционные ресурсы и избежать резкого роста тарифов. К сожалению, есть ряд препятствий, которые тормозят полноценное действие новой системы тарифообразования. К ним относятся проблемы с кредитованием, вызванные финансовым кризисом, хищение электроэнергии и оплата ее не в полном объеме. Не лучшим образом на этом отразились и неплатежи Тверьэнергосбыта. Сейчас между сетевой и сбытовой компаниями достигнуто взаимопонимание, и, надеюсь, в будущем году этого минуса не будет.

Конечно, все не могло быть гладко: система RAB-регулирования в России пока находится в «пилотной» стадии, поэтому для выстраивания четкой системы необходимо учесть все тонкости, внести коррективы, и тогда результат не заставит себя ждать.

— Сейчас идет формирование тарифов на следующий год. По словам руководителя Региональной энергетической комиссии Алексея Шеина, система RAB-регулирования в области сохраняется,

но рост тарифа будет минимальным.

— Мы знаем позицию областных властей и принимаем ее. Отмечу, что для того чтобы в кратчайшие сроки привести электросети, созданные в 50-е годы прошлого века в соответствие с современными требованиями, необходимо, чтобы средняя стоимость киловатта к 2011

году доходности инвестированного капитала без применения сглаживания или на 30% выше, если бы при существующих параметрах инвестиций регулирование происходило по методу «затраты+».

Конечно, мы понимаем, что есть категории потребителей, для которых даже минимальный рост коммунальных расходов ощутимо отражается на семейном бюджете. Для того чтобы эти граждане не столь остро ощущали тарифные колебания, в области предусмотрены льготы и субсидии. Так, получить льготы по оплате электроэнергии могут инвалиды всех групп, а также семьи, имеющие детей-инвалидов, инвалиды и участники ВОВ, члены семей погибших (умерших) инвалидов войны, участников Великой Отечественной войны и ветеранов боевых действий, а также другие категории граждан, размер льготы которых составит 50% от норматива потребления. Мы заинтересованы в том, чтобы точно знать количество потребленной энергии, и пусть она будет оплачена по льготной цене, но мы будем иметь возможность планировать свои ремонты и реконструкцию.

Источником капитальных вложений в электроэнергетику служит тариф на передачу электроэнергии, а методика RAB позволяет не только использовать средства, получаемые за счет тарифа, но и привлекать инвестиционные ресурсы и избежать резкого роста тарифов.

году составляла не менее 4,8 рубля без НДС (для справки: утвержденная на 2009 г. — 2,3 рубля). Но мы отчетливо осознаем, что это непосильная цена для потребителей. Именно поэтому рост тарифа на электроэнергию достаточно плавный. К примеру, тариф 2009 года не достиг максимального размера, предусмотренного законодательством, — он мог бы быть на 15% выше утвержденного с учетом регулирования по ме-

— Недавно от замыкания ветхих электросетей у жителей поселка Рязаново перегорели бытовые приборы. И у людей, которые добросовестно оплачивают электроэнергию, естественно, возникли два классических вопроса — кто виноват и что делать?

— Причина в том, что эти ветхие электросети никому не принадлежат. До 2005 года они были на балансе птицефабрики «Верхневолж-

ская». Потом были управляющие компании, которые передавали их из рук в руки, практически ничего не ремонтируя. Жилищно-коммунальное предприятие «Заволжское» официально не принимает эти ветхие сети, но в случае крайней необходимости обслуживает. Так что с поиском виноватого здесь можно зайти в тупик. По большому счету, муниципальное образование должно принять бесхозные сети на свой баланс, а затем передать кому-либо в аренду или управление.

Бесхозные электросети в нашем регионе сотни километров. С аналогичной проблемой перепадов напряжения к нам обращаются и жители пос. Славное Торжокского района. Там сети принадлежат опытно-производственному хозяйству Всероссийского научно-исследовательского института льна. Мы совместно с администрацией Торжокского района, которая также заинтересована в благополучном быте своих жителей, подготовили и направили обращение руководству института с предложением сдать нам в аренду для обслуживания и содержания в надлежащем состоянии проблемные сети поселка. Ни на первое, ни на по-

баланс бесхозных сетей: нам уже переданы поселковые сети пос. Радченко Конаковского района, сети пос. Жарковский. Судя по тому, что руководители этих районов сейчас готовят документацию на передачу пос. Редкино и пос. Новоселки, претензий к нашей работе у них нет. Конечно, бесхозные сети требуют серьезных финансовых вложений: оборудование годами не обслуживалось и находится в крайне изношенном, зачастую в «условно рабочем состоянии». И мы готовы вкладывать средства в эти сети, чтобы снять вопрос некачественного электроснабжения потребителей. Если бы на текущий момент сети в поселке Рязаново принадлежали Тверьэнерго, то, с одной стороны, подобный инцидент мог бы и не произойти, поскольку мы стараемся поддерживать свои сети в рабочем состоянии, с другой — наши специалисты имели бы право по первому же звонку выехать и принять меры.

— Сегодня проблемы с электроснабжением — проблема не только фабричных и институтских поселков, но и областного центра, где тоже случаются отключения и перепады напряжения...

— К сожалению, вы правы. Для этого есть объективные причины. Тверской регион очень сильно привлекателен для инвесторов. Здесь есть все, что необходимо для развития: удобное географическое положение, свободные площади, трудовые ресурсы — нет только возможности начать работать. На данный момент основной источник электроснабжения Твери — «Городское кольцо 110 кВ» полностью исчерпал свой ресурс. Это говорит о том, что без реконструкции дальнейшего экономического развития города и ближайших районов невозможно. Затраты, необходимые для увеличения мощности, составляют около 400–500 млн рублей. В 2010 году Тверьэнерго начинает работу по реализации данного проекта, в который будет входить развитие отдельных центров электропитания, необходимых для развития Твери. Соответственно, появится возможность для экономического роста, развития промышленных зон, торговых площадей, где будут созданы новые рабочие места для жителей Твери и области. Опыт соседних регионов областей показывает, что всестороннее развитие территории зависит от развития электроэнергетики: чем мощнее будет наше электросетевое оборудование, тем больше шансов для роста промышленности и социальной сферы, тем увереннее может расти благосостояние области и ее населения.

Наталья КОЗЛОВСКАЯ



Подстанция «Радуга» в Кимрах после капитального ремонта.