

Энергосбыт ставит на цифровые счетчики

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» переведет проблемные многоэтажки на дистанционный сбор данных об энергопотреблении

Гарантирующий поставщик электроэнергии в Ростовской области — «ТНС энерго Ростов-на-Дону» — разработал инвестиционную программу до 2022 года, средства которой планируется направить на создание интеллектуальной системы учета в жилом фонде. Об этом сообщила управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» Дарья Жукова на международной конференции «Цифровизация городского планирования и управления». В энергосбытовой компании ожидают, что установка приборов учета с возможностью удаленного сбора показаний позволит сократить потери, точно и вовремя рассчитывая стоимость потребленной электроэнергии, пресекая ее воровство.

«Острая проблема, которую могут решить современные цифровые технологии, — отсутствие у нас реальных данных о потреблении электроэнергии, — отметила управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» Дарья Жукова. — Когда мы получаем показания приборов учета из разных квартир в разное время, это может привести к росту СОИД (норматив по содержанию общедомового имущества) по электрической энергии на 20%, что невыгодно как самой компании, так и нашим абонентам. Наша задача — наладить дистанционную передачу точных данных одновременно. Кроме того, цифровой счетчик измеряет не только количество, но и качество потре-

бленной электроэнергии, к которому особенно чувствительны современные бытовые приборы и электроника. Если из-за скачка напряжения они выйдут из строя, то потребителю будет проще это доказать в случае взыскания компенсации через суд.

В инвестиционную программу ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» на 2019–2021 годы включены многоэтажки, которые насчитывают не менее 50 квартир, а СОИД превышает нормативные значения на 20%. Всего планируется установить более 80 тыс. цифровых счетчиков. В ближайшее время компания согласует инвестпрограмму с Региональной службой по тарифам Ростовской области.

По мнению Дарьи Жуковой, развитию интеллектуального учета помогут нормативные изменения. Сейчас юрлица, у которых присоединенная мощность свыше 670 кВт, законодательно обязаны устанавливать приборы учета с почасовым съемом данных. Предполагается, что по закону с 1 июля 2019 года застройщики будут обязаны устанавливать в новых домах исключительно телеметрические приборы учета.

Во всем мире установка цифровых счетчиков давно стала нормой. Например, Финляндия, Италия и Испания полностью перешли на них. В Японии и США 100%-го показателя планируют достигнуть к 2020 году. В России установлено лишь 7 млн «умных счетчиков», что составляет 9%.

Ростовской области оснащенность жилищного фонда приборами учета с возможностью удаленного съема данных составляет около 10%. Чтобы установить цифровые счетчики всем потребителям электроэнергии в Ростовской области, потребуется около 10 млрд руб.

По мнению госпожи Жуковой, совершенствование нормативной базы стимулирует развитие и распределенной энергетики, в том числе микрогенерации. В качестве примера можно привести использование физлицами объектов, работающих на возобновляемых источниках энергии. Большую часть выработанной на них электроэнергии потребители могут использовать для своих нужд, а излишки продавать в общую сеть. Сейчас для этого есть технические решения, «ТНС энерго Ростов-на-Дону» готово покупать электроэнергию у владельцев таких объектов.

Сейчас Россия отстает в развитии перечисленных технологий от других стран, но элементы цифровизации в энергосистеме уже присутствуют. Проблема перехода на «умный» учет состоит в том, что энергосистема представляет собой «поскутное одеяло» в плане стандартов сбора информации и обмена ею. Одни только сетевые компании используют 16 разных программных комплексов в своей работе, в результате чего энергосбытовым компаниям сложно согла-



ДАРЬЯ ЖУКОВА, УПРАВЛЯЮЩИЙ ДИРЕКТОР «ТНС ЭНЕРГО РОСТОВ-НА-ДОНУ»

совать с ними данные приборов учета. Это ведет к возникновению взаимных претензий вплоть до судебных разбирательств.

Чтобы совершить полноценный переход к «умной» энергетике, нужно создать единый центр обработки информации, унифицировать используемое оборудование и протоколы обмена данными. Все стандарты в энергетике, в том числе законодательные, должны стать едиными, после чего участникам рынка предстоит внедрить их у себя, считает топ-менеджер «ТНС энерго Ростов-на-Дону». Тогда потребители, бытовые и сетевые компании смогут иметь достоверную информацию о потребленном ресурсе, а органы власти — формировать более эффективные планы развития городских районов на основании данных об их энергопотреблении.

19→ примеры, когда при строительстве многоквартирных домов подаются отдельные заявки по 150 кВт на каждый подъезд.

«Понятно, что это манипуляции, но формально потребитель пользуется предоставленным ему законным правом. В итоге льготой пользуются только самые „продвинутые“, а платят за это все потребители в составе общего тарифа на передачу электрической энергии. Если не менять действующую нормативную базу, то это будет и дальше провоцировать подобное поведение. В перспективе изменение порядка применения льготы будет заключаться в том, чтобы ею смогли воспользоваться только те заявители, которые запускают новый бизнес. Это позволит отсеять потребителей, которые профессионально пользуются правом бесплатного строительства сетей, мимикрируя под категорию doing business, но при этом оставаясь крупными игроками, снижающими свои издержки за счет других участников рынка электроэнергетики», — резюмирует господин Дмитриев.

Как отмечает замгендиректора по коммерческой деятельности АО «Донэнерго» Дмитрий Амельченко, в большинстве случаев максимальная мощность, закрепленная актами ТП, используется потребителями не в полном объеме. В результате при обращении новых заявителей, несмотря на наличие «холостого» резерва мощности на центрах питания (трансформаторных подстанциях), сетевая компания вынуждена заключать договоры технологического присоединения и заниматься реконструкцией объектов или строить новые. На стоимости технологиче-

ского присоединения для заявителя это не отражается, но увеличивает расходы сетевой организации.

Ответственность за невыбор мощности законодательно не закреплена. «Нормативной документацией предусмотрена процедура снижения мощности (отказа от части неиспользуемой мощности) в пользу сетевой организации или перераспределения потребителями в пользу иных лиц максимальной мощности, указанной в документах о технологическом присоединении. Однако потребители не пользуются этой возможностью из-за отсутствия штрафных санкций. Наличие „холостого“ резерва мощности на трансформаторных подстанциях приводит к затратам сетевой компании на обслуживание оборудования без получения прибыли от передачи электроэнергии», — подчеркивает господин Амельченко.

Корректировка льготных условий ТП позволит снизить количество заявок и затраты на их исполнение в полтора раза, уверены в компании. На количество процедур и скорость присоединения предлагаемые изменения, вероятнее всего, повлияют незначительно. В то же время из-за сокращения ожидаемых объемов ТП можно ожидать уменьшения затрат сетевой компании и расходов, включаемых в состав платы за электроэнергию. «Данная инициатива, по нашему мнению, будет стимулировать потребителей с большей ответственностью подходить к вопросам определения необходимой максимальной мощности и в конечном итоге будет способствовать снижению затрат сетевых компаний на излишние инвестиции и техниче-



БОЛЬШИНСТВО ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НЕ ИСПОЛЬЗУЕТ МАКСИМАЛЬНУЮ МОЩНОСТЬ В ПОЛНОМ ОБЪЕМЕ. ИЗ-ЗА ЭТОГО ПРИ ОБРАЩЕНИИ НОВЫХ ЗАЯВИТЕЛЕЙ СЕТЕВЫМ КОМПАНИЯМ, НЕСМОТЯ НА НАЛИЧИЕ «ХОЛОСТОГО» РЕЗЕРВА МОЩНОСТИ НА ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЯХ, ПРИХОДИТСЯ ИНВЕСТИРОВАТЬ В РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТОВ ИЛИ СТРОИТЬ НОВЫЕ

ское обслуживание энергооборудования», — резюмирует менеджер компании.

Корректировка механизмов ТП потребует участия не только энергетиков, но и административных органов. Как отмечает директор ассоциации «Сообщество потребителей энергии» Василий Киселев, для повышения ответственности заявителей за льготное техприсоединение в первую очередь необходимо работать с местными и региональными

властями, которые нередко сами формируют значительную часть заявок безответственных граждан на техприсоединение, отводя землю под индивидуальное жилищное строительство сомнительным инвесторам. Последние затем спекулируют оснащенными инфраструктурой участками или вовсе исчезают, заложив их для получения невозвратных кредитов в банках, делится наблюдениями эксперт. ■