



ОАО «РОССЕТИ»

осенне-зимний период, в Д30 созданы горячие телефонные линии», — сообщили в компании.

Чуть больше месяца назад «Россети» официально представили потребителям московского региона свой новый проект — электронный ресурс для работы с клиентами «Портал-тп.рф». По замыслу разработчиков он возьмет на себя функции единого центра информации по технологическому присоединению к электрическим сетям. С помощью портала теперь можно будет оформить подключение к электроснабжению в любом регионе страны. Первые шаги по созданию портала начались еще в прошлом году, и в конце декабря 2013 года портал был запущен. За первый квартал его посетило более 60 тыс. потенциальных потребителей, и в компании считают, что эта цифра будет только расти.

Цифры говорят сами за себя: в прошлом году по группе компаний «Россети» было подано свыше 5 тыс. интернет-заявок. К примеру, в московском регионе через личный кабинет направлено более 1 тыс. заявок — это 5% от общего числа заявок на техприсоединение к электрическим сетям МОЭСК, к декабрю их долю планируют довести до 10–15%.

С помощью портала можно узнать, в зону обслуживания какой компании входит территория, на которой находится потребитель, самостоятельно найти ближайший к себе центр питания, посмотреть его загрузку, мощность установленных на нем трансформаторов, а также количе-

ство поданных заявок на технологическое присоединение. Основной вопрос клиентов — откуда. Одной из самых востребованных клиентами функций стал калькулятор. Он позволяет самостоятельно рассчитать стоимость своего технологического присоединения на основе ставок, утвержденных региональными энергетическими комиссиями. Существует возможность перехода на сайт любой дочерней компании «Россети».

«ПРОБЛЕМНЫЕ» МОЩНОСТИ Проблема, которую энергетику решают параллельно, — невостребованность присоединенных мощностей, которые сетевая компания чаще всего создает в рамках инвестпрограммы.

Построенные «Россетями» 7 ГВт подстанций простаивают впустую: в 2013 году 176 тыс. поданных ранее заявок на потребление оказались невостребованными, большая часть из них — льготное присоединение малых потребителей (до 15 кВт). В «Россетях» ожидают, что к 2018 году общий объем выпадающих доходов холдинга из-за льготников достигнет 140 млрд руб. Механизм компенсации этих расходов сетей через тариф на передачу обеспечивает лишь возврат 60% средств.

Подавляющее большинство — 158 тыс. договоров на 1,6 ГВт — это заявки на льготное техприсоединение потребителей до 15 кВт, оплачиваемых по ставке 550 руб., говорят в «Россетях». У «Ленэнерго» они, к примеру, составляют 70% в общем объеме заявок, у «МРСК Урала» — 88%.

В 2009–2013 годах выпадающие доходы «Россетей» от техприсоединения льготников составили 14,3 млрд руб., говорят в компании, а с учетом ежегодного прироста числа заявок в 30% к 2018 году общий объем выпадающих доходов составит 140 млрд руб. Эксперты говорят о том, что совокупные расходы всего электросетевого комплекса на присоединение льготников экспоненциально растут: если в 2011 году они оценивались в 17 млрд руб., в 2012 году — в 50 млрд руб., то уже в 2013 году они составили порядка 100 млрд руб., и тенденция только развивается.

Расходы на присоединение потребителей должны учитываться при расчете сетевого тарифа на передачу электроэнергии. Но размер этой компенсации зависит от реально переданных киловатт-часов, а льготники, запасаясь мощностью впрок, потребляют существенно меньше заявленного объема.

Энергетики стараются сократить число «льготников», поскольку затраты на их техприсоединение в десятки раз выше.

По мнению экспертов, 15 кВт достаточно, чтобы подключить салон красоты или небольшой магазин, объясняет «Ъ» источник в отрасли. Например, единая заявка на подключение ярмарки выходного дня, скорее всего, не уложится в льготу, поэтому предпринимателям выгоднее подавать отдельные заявки на каждый киоск.

В среднем по «Россетям» затраты на одно присоединение составляют 40,5 тыс. руб. А в Москве и области рас-

УСИЛИЯ ЭНЕРГЕТИКОВ ПО УПРОЩЕНИЮ ПРОЦЕДУРЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ПОЗВОЛИЛИ РОССИИ ПОДНЯТЬСЯ В РЕЙТИНГЕ DOING BUSINESS CO 184-ГО НА 117-Е МЕСТО

ходы доходят до 1 млн руб., говорил ранее первый заместитель гендиректора МОЭСК Александр Иноземцев. Эксперты утверждают, что похожая проблема и с индивидуальными заявками от дачно-садоводческих и гаражных объединений. Их участники могут подавать неограниченное количество заявок, и стоимость присоединения также не может превышать 550 руб. на каждого члена товарищества, тогда как сети часто требуют, чтобы они подавали коллективные заявки. Проблему льготного присоединения нужно серьезно упорядочить, ведь все это ложится в затраты сетевых компаний, а в итоге на потребителя, который оплачивает простаивающие в итоге мощности.

Справедливая стоимость техприсоединения до 15 кВт может быть и в 100 раз больше формальной платы; в среднем льготное подключение обходится в 100 тыс. руб., говорит глава НП территориальных сетевых организаций (НП ТСО) Александр Хуруджи. Разницу оплачивают все потребители региона через тариф на передачу, отмечает он. Именно поэтому инициаторами отмены льгот выступают все чаще те потребители, за счет которых строятся новые участки сети, которыми затем никто не пользуется, поясняет эксперт. ■

Заявленная цель документа «вести экономические стимулы для оптимизации имеющейся сетевой инфраструктуры с целью исключения излишнего строительства сетей и оптимальной загрузки подстанций». В настоящее время у потребителей электроэнергии нет стимулов для отказа от излишних зарезервированных мощностей, которые содержатся сетями для потребителей, но не ис-

пользуются последними. Как следствие, говорят в Минэнерго, приходится строить новые мощности в регионе взамен оптимизации имеющейся сетевой инфраструктуры. В результате содержание неиспользуемых мощностей, зарезервированных за отдельными потребителями, оплачивается в составе котлового тарифа на услуги по передаче электроэнергии всеми потребителями соответствующего региона.

Изучив информацию об усредненной величине резервируемой максимальной мощности крупных потребителей 70 субъектов РФ, Минэнерго пришло к выводу, что совокупный резерв составляет 58% от общего объема максимальной мощности, указывается в пояснительной записке к проекту. Минэнерго предложило также ввести новый механизм регулирования. Согласно ему, среди всех крупных потребителей

(с максимальной мощностью не менее 670 кВт) выделяются потребители, у которых в течение всего прошлого года величина фактического потребления мощности составляла менее 60% от максимальной мощности. Для таких потребителей в случае, если и в текущем расчетном периоде величина фактического потребления мощности составляет менее 60% от максимальной

мощности, услуги по передаче в текущем расчетном периоде оплачиваются с 20% резервируемой мощности. В следующем периоде регулирования производится снижение НВБ сетевых организаций на величину дополнительных средств, полученных за счет оплаты потребителями резерва. В Минэнерго подчеркивают, что проект затрагивает интересы только тех потребителей, максимальная мощность энер-

гопринимающих устройств которых свыше 670 кВт и которые в течение длительного периода (более года) не используют большую часть зарезервированных для них мощностей сетевыми организациями. Экономический эффект Минэнерго подсчитало на примере Белгородской, Курской и Липецкой областей, где в среднем по трем регионам больше 40% мощности не используют 73% потребителей.

В ПЛАНАХ «РОССЕТЕЙ» ТАКЖЕ СИНХРОНИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ ДОЧЕРНИХ ПРЕДПРИЯТИЙ «РОССЕТЕЙ» И СХЕМ РАЗВИТИЯ СЕТИ СУБЪЕКТОВ РФ

