несЭкономикаФи











ьюМненияФотога

есЭкономикаФинансыИнвестицииТехнологииМедиаПолитикаОбществоМенеджментСтиль жизниИнтервьюМненияФотогал

АналитикаСтранаБизнес-регатаПремия ИмпульсИнновации и технологииКапиталПромышлен

6

IMOEX 3 288,34 +0,05% ↑ RTSI 1 121,83 -0,24% ↓ RGBI 115,53 +0,4% ↑ RGBITR 600,88 +0,4

Максим Стулов / Ведомости

Минэнерго направило в правительство России концепцию финансирования деятельности электросетевых компаний, продолжая настаивать на фиксации в законодательстве принципа «бери или плати», о чем ранее неоднократно просила группа «Россети». Об этом рассказали два источника, знакомых с содержанием документа.

По их словам, в нем утверждается, что вопрос перехода на оплату услуг по передаче электроэнергии исходя из максимальной мощности техприсоединения (ТП) проработан совместно с Минэком, Минпромторгом, Минстроем, ФАС, а также «Россетями» и «Русгидро» (владеет Дальневосточной распределительной сетевой компанией).

«Ведомости» направили запросы в эти ведомства и компании.

Минэнерго, по словам источников, считает обоснованным переход на оплату услуг по максимальной мощности, заявленной потребителем при ТП к сетям. Такой порядок расчета стоимости услуг по передаче электроэнергии позволит обеспечить более справедливое распределение между потребителями стоимостной нагрузки в части компенсации сетевым организациям условнопостоянных затрат на содержание сетей, полагают в министерстве.



Правительство сохранит льготные энерготарифы для ряда предприятий Дальнего Востока и Арктики

Бизнес / ТЭК

По словам источников, Минэнерго в письме, в частности, ссылается на поддержанный президентом Владимиром Путиным подход, при котором платить по максимальной мощности должны потребители с подключением не менее 670 кВт (т. е. больше, чем требуется для предприятия малого бизнеса, например шиномонтажа, швейного цеха или АЗС). Такую идею Путину представил гендиректор «Россетей» Андрей Рюмин летом 2023 г. Из концепции Минэнерго следует, что на первом этапе такая схема будет применяться для новых потребителей, заключивших договор ТП после 30 июня 2024 г., утверждают собеседники. Аналогичные условия расчета платы Минэнерго предлагает распространить и на тех, кто присоединился раньше этой даты, но после 30 июня увеличил мощности до 670 кВт и выше.

Согласно модельным расчетам Минэнерго на основе данных территориальных сетевых организаций «Россетей» и «Русгидро» (есть у «Ведомостей»), при оплате по максимальной мощности среднее снижение ставки на содержание сетей составит от 48 до 75% в зависимости от напряжения сети и региона. При этом плата конкретного потребителя может как серьезно вырасти, так и снизиться. Например, у Биробиджанского завода металлоконструкций в Еврейской АО, где фактическая потребляемая мощность составляет менее 1% от максимальной, платеж вырастет на 5200%, а у «Куйбышевазота» в Самарской области с загрузкой линии в 56% – уменьшится на 23%.

Группа «Россети» (обеспечивает передачу около 80% электроэнергии в стране) давно настаивает на оплате

коммерческими потребителями услуг по передаче, которые в конечной цене энергии составляют до 50%, по заявленной максимальной мощности вместо фактического потребления. По мнению компании, это позволит решить проблему неиспользуемого сетевого резерва – многочисленных недозагруженных подстанций и ЛЭП к предприятиям и другим крупным объектам потребления.

Представитель «Россетей» сказал «Ведомостям», что основная задача инициативы – стимулировать потребителей заявлять «реально необходимые мощности, которые будут востребованы». Это оптимизирует объемы строительства и реконструкции сети, приведет к сдерживанию роста тарифа, поясняет он. Собеседник не раскрыл оценочный объем недозагруженных сетей, он лишь заявил, что разница между заявленной и реально используемой мощностью «существенная». За шесть месяцев 2023 г. консолидированная выручка по МСФО группы «Россети» (с учетом показателей ФСК) составила 678,9 млрд руб., прибыль – 123,9 млрд руб., ЕВІТОА – 254,7 млрд руб., операционные расходы – 533,3 млрд руб., следует из последней финансовой отчетности. Динамику показателей компания не раскрывает.

Вероятно, даже у самих «Россетей» пока нет проработанной финмодели и детальных расчетов, как поменяются платежи, добавляет руководитель экономического департамента Института энергетики и финансов Сергей Кондратьев. Он отмечает, что значительное число промпотребителей были присоединены еще в советское время, с тех пор их нагрузка сильно изменилась, в том числе из-за строительства собственной генерации. Необходимы инвентаризация и статистический анализ максимальной присоединенной мощности, фактически потребляемой мощности и того, смогут ли электросетевые компании обеспечить предоставление заявленной мощности (с учетом требований по резервированию и надежности), указывает эксперт.

2,5 млн км

линий электропередачи (ЛЭП) принадлежит «Россетям». Компания владеет подстанциями суммарной мощностью 835 гигавольт-ампер. Штат составляет более 230 000 человек

Ранее с критикой предложенной «Россетями» схемы оплаты услуг по передаче электричества выступил Минпромторг. В письме вицепремьеру по ТЭКу Александру Новаку ведомство указывало на то, что ее реализация негативно скажется на операционных показателях предприятий и может привести к отказу от инвестпроектов, сообщал в феврале 2024 г. «Коммерсантъ». В аппарате Новака от комментариев отказались.

При подготовке отзыва Минпромторга учитывались позиции нескольких крупных ассоциаций промышленных потребителей электроэнергии – «Русской стали» (лобби заводов черной металлургии), «Союзцемента», Российской ассоциации

производителей удобрений. Все они крайне негативно восприняли инициативы «Россетей», следует из переписки с Минпромторгом, с которой также ознакомились «Ведомости». В частности, в «Русской стали» оценивали дополнительную ежегодную нагрузку на «крупное метпредприятие» в 2 млрд руб. Против нового порядка расчетов выступила также Ассоциация индустриальных парков России, говорит один из собеседников «Ведомостей». Серьезные возражения были и у Минстроя, знает другой собеседник, знакомый с позицией ведомства.

Директор Сообщества потребителей энергии (объединяет энергоемкие предприятия) Валерий Дзюбенко напоминает, что с 1 июля потребители свыше 150 кВт начнут при ТП оплачивать не только «последнюю милю», но и так называемую инвестсоставляющую сетевых компаний, т. е. затраты на расширение и реконструкцию инфраструктуры. «Платежи бизнеса за подключение и так возрастут в 2–3 раза. Желание «Россетей» получать деньги за неоказанные услуги, вместо того чтобы работать над собственной эффективностью, понятно, но неприемлемо», – категоричен он. По мнению Дзюбенко, потребители вместо подключения к ЕЭС будут вынуждены активнее строить собственную генерацию.

По мнению директора Центра исследований в электроэнергетике НИУ ВШЭ Сергея Сасима, не ясно, что будет происходить в случае массового отказа потребителей от лишней мощности: «Россети» могут начать терять в выручке, что компанию не устраивает. Тогда эти выпадающие суммы просто будут перераспределены на других потребителей и в этом смысле логика таких изменений не вполне очевидна, резюмирует эксперт.

ЧИТАЙТЕ ТАКЖЕ



22.03.2024

🔓 Калужский «Кристалл» может начать выпуск спиртного под брендом Gatsby



22.03.202

🖆 Продажи тестов на беременность поставили пятилетний рекорд



21.03.2024

Прибыль «Эн+» в 2023 году сократилась в 2,6 раза



21 03 2024

Суд Лондона повторно отказался отправлять Олега Дерипаску в тюрьму

Подписка

Наши проекты

Реклама

Идеи управления