



Российская ассоциация
водоснабжения
и водоотведения

ИНФОРМАЦИЯ¹ ПРОЕКТНОГО ОФИСА РАВВ И КОМПАНИИ ООО «РС ВОДА» ПО ВОПРОСУ ОПТИМИЗАЦИИ РАСХОДОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

Правовые основы экономических отношений в сфере электроэнергетики, основные права и обязанности субъектов электроэнергетики при осуществлении деятельности в сфере электроэнергетики и потребителей электрической энергии установлены гражданским законодательством, Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее – Федеральный закон N 35-ФЗ), Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (далее - Основные положения N 442), Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (далее - Правила N 861), Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (далее - Основы ценообразования N 1178), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (далее – Правила № 1178), а также иными нормативными актами в области электроэнергетики.

Согласно п. 1 ст. 539 ГК РФ по договору энергоснабжения энергоснабжающая организация обязуется подавать абоненту (потребителю) через присоединенную сеть энергию, а абонент обязуется оплачивать принятую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии.

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, **электрическая энергия продается гарантирующими поставщиками по нерегулируемым ценам** в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитываемых **по шести ценовым категориям, для категорий потребителей, по которым осуществляется дифференциация тарифов** (пункты 5, 86 Основных положений N 442). Расчеты за электрическую энергию (мощность) по договору энергоснабжения осуществляются с учетом

¹Подготовлено на основании "Обзора судебной практики Верховного Суда Российской Федерации N 2 (2020)" (утв. Президиумом Верховного Суда РФ 22.07.2020)

того, что стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (Пункт 78 Основных положений N 442). При этом в состав платы за электрическую энергию входит **регулируемая цена за услуги по передаче электрической энергии и регулируемая государством сбытовая надбавка гарантирующего поставщика** (п. 3 ст. 23.1 Закона N 35-ФЗ, п. 78 Основных положений N 442, пп. 2 п. 3 Основ ценообразования N 1178).

Потребители электрической энергии осуществляют выбор ценовой категории самостоятельно посредством уведомления гарантирующего поставщика в течение одного месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации, а выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (п. 86, п. 97 Основных положений N 442). При этом потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности **менее 670 кВт**, вправе выбрать ценовую категорию с первой по шестую, а потребители, соответствующая максимальная мощность которых **не менее 670 кВт**, вправе выбрать третью, четвертую, пятую или шестую ценовую категорию. В случае выбора третьей ценовой категории стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении, а при выборе четвертой ценовой категории - в двухставочном выражении.

К существенным условиям договора энергоснабжения относится право потребителя по выбору ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии, а также величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, определенная в соответствии с пунктом 13(1) Правил № 861, с **распределением указанной величины по каждой точке поставки** (пункты 40 - 41 Основных положений N 442, п. 13 Правил N 861).

Таким образом, **максимальная мощность² энергопринимающих устройств** потребителя в границах балансовой принадлежности **должна определяться** применительно к энергопринимающему устройству в целом, как к объекту, имеющему внутренние электрические связи, **вне зависимости от количества**

² **Максимальная мощность** - это наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) **в соответствии с документами о технологическом присоединении** и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (п. 2 Правил N 861).

точек поставки.

При заключении договора оказания услуг по передаче электрической энергии сетевая организация вправе в целях определения технических характеристик энергопринимающих устройств, необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии, **запросить документы об осуществлении технологического присоединения³** энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям (п. 11 Правил N 861).

При этом сетевая организация обязана выполнить в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по технологическому присоединению при условии соблюдения им настоящих Правил и наличия технической возможности технологического присоединения (Пункт 3 Правил N 861).

Стороны составляют **акт об осуществлении технологического присоединения** по форме, предусмотренной приложением N 1 к Правилам (п. 19 Правил N 861). **Акт об осуществлении технологического присоединения** (акт о технологическом присоединении) является техническим документом, отражающим схему технологического присоединения сетей потребителя к электрическим сетям сетевой организации, составляется по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждает технологическое присоединение в установленном порядке, также в нем **определены технические характеристики технологического присоединения**, в том числе **величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности** объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и **границы ответственности сторон** за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

Составление акта об осуществлении технологического присоединения **удостоверяет факт присоединения** энергопотребляющего оборудования потребителя к электрическим сетям сетевой организации и является обязательной предпосылкой последующего заключения потребителем договора энергоснабжения с гарантирующим поставщиком (ст. 539 ГК РФ, пункты 34, 36 Основных положений N 442). При этом **акт определяет перечень точек присоединения, границы балансовой принадлежности** объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон, порождая обязанность сетевой организации передавать электрическую энергию надлежащего качества в установленном актом размере

³ **Технологическое присоединение** к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (далее также - технологическое присоединение), осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и носит **однократный характер** (п. 1 ст. 26 Закона N 35-ФЗ).

мощности, а также обязанность сторон по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в их ведении электрических сетей и исправность используемых ими приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии. **В зависимости от зафиксированного актом энергетического оборудования определяется обязанность по оплате электрической энергии по уровню напряжения и оплате потерь в электрических сетях.**

Согласно п. 61 Правил N 861 **лицо, обратившееся с заявлением о переоформлении документов**, указывает документы о технологическом присоединении, которые необходимо восстановить (переоформить), и их реквизиты (при наличии). При поступлении в сетевую организацию заявления о переоформлении актов разграничения балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и (или) актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон сетевая организация подготавливает и выдает обратившемуся лицу акт об осуществлении технологического присоединения по форме, предусмотренной приложением N 1 к Правилам N 861, действие ранее составленных документов о технологическом присоединении (за исключением технических условий) прекращается. При этом **условия технологического присоединения**, в том числе величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, в новых технических условиях и акте об осуществлении технологического присоединения **должны быть идентичны условиям, указанным в ранее выданных документах о технологическом присоединении** (п. 75 Правил N 861).

Определение обязательств гарантирующего поставщика, действующего в интересах обслуживаемых им по договорам энергоснабжения потребителей электрической энергии, по оплате таким гарантирующим поставщиком услуг по передаче электрической энергии осуществляется в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки каждого из обслуживаемых им потребителей электрической энергии, соответствующих энергопринимающему устройству, **исходя из варианта цены (тарифа)**, применяемого в отношении соответствующего потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования N 1178, и **объема услуг по передаче электрической энергии**, оплачиваемых потребителем электрической энергии (п. 15(1) Правил N 861).

Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, **потребители самостоятельно выбирают вариант тарифа** на период регулирования путем направления письменного уведомления в сетевую организацию (гарантирующему поставщику, действующему в интересах указанных потребителей) **в течение одного месяца со дня официального опубликования решений** органов регулирования об установлении соответствующих цен (тарифов) (п. 81 Основ ценообразования N 1178). При этом гарантирующие

поставщики обязаны в течение пяти дней со дня получения соответствующего уведомления потребителя направить информацию о выбранном варианте тарифа в сетевую организацию, с которой заключен договор на оказание услуг по передаче электрической энергии в интересах данного потребителя, а в расчетах за услуги по передаче электрической энергии, гарантирующие поставщики обязаны применять только цены (тарифы), выбранные обслуживаемыми ими потребителями в соответствии с правилами.

Таким образом, на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, потребители могут рассчитываться с гарантирующим поставщиком **по одной из 6 (шести) предусмотренных законом ценовых категорий**, выбор которой зависит исключительно от технических характеристик конкретного энергопринимающего устройства (**максимальная мощность, уровень напряжения в точке поставки, наличие приборов учета** и т.п.), которым владеет потребитель. Поэтому выбор варианта тарифа потребитель осуществляет самостоятельно, исходя из собственных разумно понимаемых и добросовестно реализуемых экономических интересов, при этом уведомление сетевой организации о состоявшемся выборе носит исключительно информационный характер, не предусматривающий возможности возражения со стороны сетевой организации против волеизъявления потребителя. При этом потребитель не связан обязанностью мотивировать свою заинтересованность в выборе определенного варианта тарифного меню.

Аналогичный порядок действует для определения регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка. Так, в неценовых зонах оптового рынка аналогично ценовым зонам по тем же шести ценовым категориям потребителей может осуществляться дифференциация тарифов (раздел 12 Основных положений № 442).

Обращаем внимание, что Постановлением Правительства РФ от 29.10.2021 N 1852 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлена возможность использовать интеллектуальные системы учета на оптовом рынке электрической энергии, что может облегчить выход потребителя на оптовый рынок.

Так, начиная с 1 января 2025 г. точки поставки на оптовом рынке допускается оснащать средствами измерений, присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В случае если точка (группа точек) поставки оснащена средством измерения, присоединенным к интеллектуальной системе учета, то объемы поставленной (потребленной) электрической энергии и мощности на оптовом рынке рассчитываются в порядке, определяемом договором о присоединении к

торговой системе оптового рынка, на основании результатов измерений в месте установки указанного средства измерения. Уточнены также положения, касающиеся установки приборов учета для учета электрической энергии (мощности) в отношении точек поставки розничных рынков электрической энергии, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке.

В случае самостоятельной установки (замены) прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) одновременно на оптовом и розничном рынках, допуск в эксплуатацию такого прибора учета осуществляется на основании запроса в определенном порядке.

Применительно к ресурсоснабжающим организациям в сфере водоснабжения и водоотведения, ООО «РС ВОДА» - проектный офис РАВВ (Российская ассоциация водоснабжения и водоотведения) предлагает следующий спектр услуг для регулируемых организаций в сфере водоснабжения и других потребителей в части оптимизации расходов на электрическую энергию:

1) Консультации по вопросу выбора оптимальной ценовой категории, документарное сопровождение процесса перехода на оптимальную ценовую категорию;

2) При суммарной присоединённой мощности свыше 20 МВА - консультации по вопросу выхода на оптовый рынок (для организаций в сфере водоснабжения и водоотведения возможно формирование одной – единой – точки поставки).

3) При наличии или при планировании собственной генерации электроэнергии - консультации по вопросу оптимизации платы за мощность в адрес сетевой организации (оптимизация размера резерва со стороны сетевой организации).

Дополнительные вопросы и предложения можно направить куратору проекта Воронцовой Елене Владимировне vorontsowa@rswater.ru