



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 68185

от "13" апреля 2022г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

02.03.2022

№ 173/22

Москва

О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденные приказом ФАС России от 29 мая 2019 г. № 686/19

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 г. № 2306 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу достижения на территории Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 52, ст. 9143; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru) 2022, 21 февраля, № 0001202202210010) **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на

территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденные приказом ФАС России от 29 мая 2019 г. № 686/19 (зарегистрирован Минюстом России 12 июля 2019 г., регистрационный № 55241), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 1 апреля 2020 г. № 347/20 (зарегистрирован Минюстом России 13 мая 2020 г., регистрационный № 58329), изменения согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение
к приказу ФАС России
от 2 марта 2022 г. №173/22

Изменения, вносимые в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденные приказом ФАС России от 29 мая 2019 г. № 686/19

1. Главу II дополнить пунктом 5.1 следующего содержания:

«5.1. В субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в отношении которых Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 8.1 статьи 23.1 и абзацем двенадцатым пункта 1 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2017, № 1, ст. 49; 2021, № 1, ст. 19), пунктом 2 Правил определения и применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. № 895 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 32, ст. 5077), утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии

(мощности), устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (далее – размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность), органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают на очередной период регулирования тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, предусмотренные главами III-V настоящих Методических указаний, с дифференциацией по группам потребителей, предусмотренным критериями определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), так, чтобы суммарная годовая стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой указанным покупателям, рассчитанная исходя из объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности), определяемых на основании сводного прогнозного баланса, была снижена относительно совокупного размера необходимой валовой выручки от реализации электрической энергии (мощности) указанным покупателям на размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, утвержденный в отношении соответствующего субъекта Российской Федерации

Федерации на соответствующий период регулирования, в отношении тех групп потребителей, объемы потребления электрической энергии (мощности) которыми участвовали в расчете размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность.».

2. Пункт 18 дополнить новыми абзацами седьмым - тринадцатым следующего содержания:

«В случае смены поставщика электрической энергии (мощности), обусловленной вводом в эксплуатацию нового генерирующего объекта, замещающего электрическую энергию (мощность), производимую (поставляемую) ранее от других источников электрической энергии (мощности) или другими энергоснабжающими организациями, в числе расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 19 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), учитывается до истечения срока окупаемости (срока достижения экономии по энергосервисному договору (контракту) экономия расходов, обеспечивающих возврат средств, вложенных в создание нового генерирующего объекта, в том числе в рамках исполнения энергосервисного договора (контракта) (В), размер которой определяется по следующей формуле:

$$B = T_{\text{пред}}^{\text{ПР}} \cdot \text{Э}_{\text{отп}} \cdot \frac{\text{ИЦ}}{100\%} - P_1 - P_{2.1} - P_{2.4}, \quad (38.1),$$

где:

$T_{\text{пред}}^{\text{ПР}}$ – одноставочный тариф на электрическую энергию (мощность), производимую (поставляемую) ранее от других источников электрической энергии (мощности) или другими энергоснабжающими организациями, установленный на период регулирования, предшествующий году замещения такого источника электрической энергии (мощности) новым генерирующим объектом, руб./кВт*ч;

ИЦ – индекс роста нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на расчетный период регулирования, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии

со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, в процентах;

$P_{2.1}$ – планируемые на расчетный период регулирования расходы, предусмотренные подпунктом 1 пункта 19 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), тыс.руб.;

$P_{2.4}$ – планируемые на расчетный период регулирования расходы, предусмотренные подпунктом 4 пункта 19 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), тыс.руб.».

3. Пункт 26 дополнить новыми абзацами девятым - пятнадцатым следующего содержания:

«расходы, предусмотренные подпунктом 2 пункта 19 Основ ценообразования, обеспечивающие возврат средств, вложенных в создание нового генерирующего объекта, в том числе в рамках исполнения энергосервисного договора (контракта), учитываемые в случае смены поставщика электрической энергии (мощности), в части экономии расходов, обусловленной вводом в эксплуатацию нового генерирующего объекта, замещающего электрическую энергию (мощность), производимую (поставляемую) ранее от других источников электрической энергии (мощности) или другими энергоснабжающими организациями, до истечения срока окупаемости (срока достижения экономии по энергосервисному договору (контракту) (B_j), определяемые по следующей формуле:

$$B_j = \max(0; T_{\text{пред}}^{\text{ПР}} \cdot \mathcal{E}_{\text{отп } j} \cdot \prod_{y=w}^j \frac{\text{ИЦ}_y}{100\%} - \text{ОР}_j - \text{РЭ}_j - \text{Рез}_{j-2} - \text{НР}_{2-8 j}), \quad (42.1),$$

где:

$\mathcal{E}_{\text{отп } j}$ – отпуск электрической энергии в сеть от производителя электрической энергии (мощности) (объекта по производству электрической энергии (мощности) или энергоснабжающей организации в j -м расчетном периоде регулирования, тыс.кВт*ч;

w – год ввода в эксплуатацию нового генерирующего объекта, замещающего электрическую энергию (мощность), производимую (поставляемую) ранее от других источников электрической энергии (мощности) или другими энергоснабжающими организациями;

ИЦ_у- индекс роста нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год u , в процентах;

$НР_{2-8j}$ – расходы, предусмотренные абзацами вторым – восьмым настоящего пункта, тыс.руб.».

4. Абзац девятнадцатый пункта 29 дополнить предложением следующего содержания:

«При определении $\Delta NR_{j-2}^{\text{факт}}$ расходы, предусмотренные подпунктом 2 пункта 19 Основ ценообразования, обеспечивающие возврат средств, вложенных в создание нового генерирующего объекта, в том числе в рамках исполнения энергосервисного договора (контракта), учитываемые в случае смены поставщика электрической энергии (мощности), в части экономии расходов, обусловленной вводом в эксплуатацию нового генерирующего объекта, замещающего электрическую энергию (мощность), производимую (поставляемую) ранее от других источников электрической энергии (мощности) или другими энергоснабжающими организациями, до истечения срока окупаемости (срока достижения экономии по энергосервисному договору (контракту), за год $j-2$ ($V_{j-2}^{\text{факт}}$) принимается равным V_{j-2} ».

5. Абзац шестой пункта 30 признать утратившим силу.