

О порядке расчета размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на 2019 год в отношении субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России

Постановление · № 1497 · от 08.12.2018 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 8 ДЕКАБРЯ 2018 Г. № 1497

МОСКВА

О порядке расчета размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на 2019 год в отношении субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Установить, что:

годовой размер средств, учитываемых при определении 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), на 2019 год в отношении субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России, определяется федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в целях формирования предложений для Правительства Российской Федерации согласно приложению; положения пункта 6 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 "О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)", не применяются при расчете размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на 2019 год в отношении субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России; положения пункта 11.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", не применяются при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на 2019 год в отношении субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Правительства
Российской Федерации
от 8 декабря 2018 г. № 1497

РАСЧЕТ

годового размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на 2019 год в отношении субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г.

к Единой энергетической системе России

Годовой размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на 2019 год в отношении субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России ($S_{\text{над}_2019}$), определяется по формуле:

,

где:

$ПУ_{1\text{пг}_2019}$ - предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, для субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России, на первое полугодие 2019 г. (рублей/кВт х ч);

$V_{1\text{пг}_2019}$ - объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) покупателям на розничных рынках на первое полугодие 2019 г. на территории субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России, включая объем электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, без учета объемов электрической энергии (мощности), отпускаемой потребителям из электрических сетей организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (кВт х ч);

$ПУ_{2\text{пг}_2019}$ - предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, для субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России, на второе полугодие 2019 г. (рублей/кВт х ч);

$V_{2\text{пг}_2019}$ - объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) покупателям на розничных рынках на второе полугодие 2019 г. на территории субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России, включая объем электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, без учета объемов электрической энергии (мощности), отпускаемой потребителям из электрических сетей организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (кВт х ч);

- предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, для субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории

которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России, на первое полугодие 2019 г.

(рублей/кВт х ч);

- объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей на первое полугодие 2019 г. на территории субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России (кВт х ч);

- предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, для субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России, на второе полугодие 2019 г.

(рублей/кВт х ч);

- объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей на второе полугодие 2019 г. на территории субъекта Российской Федерации, входящего в Дальневосточный федеральный округ, часть территории которого присоединяется с 1 января 2019 г. к Единой энергетической системе России (кВт х ч);

Т баз_2019 - уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), рассчитанный на 2019 год в соответствии с Правилами доведения на территориях Дальневосточного федерального округа 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 28 июля 2017 г. № 895 "О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (рублей/кВт х ч).
