



# **ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

## **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 26 декабря 2015 г. № 1450

МОСКВА

**О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя**

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя.

2. Министерству энергетики Российской Федерации с участием Министерства экономического развития Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службы до 1 июля 2016 г. внести в Правительство Российской Федерации проект акта Правительства Российской Федерации, предусматривающий отнесение с 1 января 2017 г. территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии

и мощности, или к территориям, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 26 декабря 2015 г. № 1450

## **ИЗМЕНЕНИЯ,**

**которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя**

1. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; 2015, № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 36, ст. 5034; № 43, ст. 5975; № 45, ст. 6256):

а) пункт 40 после подпункта 35 дополнить подпунктом 36 следующего содержания:

"36) порядок расчета и применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя.";

б) пункт 45 после абзаца второго дополнить текстом следующего содержания:

"При аттестации по параметрам генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, системный оператор проверяет выполнение следующих условий:

технические условия на технологическое присоединение генерирующего объекта, расположенного на территории Республики Крым или г. Севастополя, к электрическим сетям, а также технические решения в части схемы выдачи мощности такого генерирующего объекта, релейной защиты и автоматики, телемеханики и связи, выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима, устойчивости энергосистемы, динамической устойчивости генерирующего оборудования, уровням токов короткого замыкания, техническим характеристикам оборудования и устройств генерирующего объекта, расположенного на территории Республики Крым или г. Севастополя, предусмотренные проектной документацией на строительство такого объекта и его технологическое присоединение к электрическим сетям, согласованы с системным оператором и субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя;

параметры генерирующего объекта в полном объеме соответствуют техническим требованиям к генерирующим объектам тепловых электростанций, которые подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. № 2699-р, что определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании документов, предоставленных соответствующим субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), а также по результатам испытаний генерирующего объекта, проведенных по программе, согласованной с системным оператором.

В случае если при аттестации по параметрам генерирующего объекта тепловой электростанции, указанного в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя,

утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. № 2699-р, системным оператором было установлено невыполнение хотя бы одного из указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта условий, предельный объем поставки мощности для такого генерирующего объекта устанавливается равным нулю (генерирующий объект признается неаттестованным).";

в) пункт 108 после абзаца четырнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. № 2699-р, на конкурентный отбор мощности, проводимый на год, до начала которого не истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, определенной в указанном перечне, могут быть поданы только ценопринимающие заявки.";

г) пункт 116 дополнить текстом следующего содержания:

"Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, для генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), указанному в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. № 2699-р, после 1 января 2017 г. определяется с применением надбавки, рассчитанной в порядке, установленном разделом XVII настоящих Правил, в течение периода, в котором такая надбавка подлежит определению.

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, для генерирующего объекта, указанного в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. № 2699-р, до истечения 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в данном

перечне, определяется с применением сезонного коэффициента с использованием цены, рассчитанной в соответствии с приложением № 5<sup>2</sup> к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".;

д) абзац шестой пункта 121 дополнить текстом следующего содержания: "В целях расчета указанного штрафа для генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), указанному в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. № 2699-р, стоимость мощности по договору купли-продажи мощности, заключенному по итогам конкурентного отбора мощности, определяется исходя из цены, рассчитанной без учета надбавки, применяемой в отношении таких генерирующих объектов в соответствии с абзацем двадцать четвертым пункта 116 настоящих Правил. При расчете штрафа в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, указанных в этом перечне, применяемая цена должна составлять не менее цены мощности, рассчитанной в соответствии с Правилами определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", для аналогичного генерирующего объекта. В случае если предельный объем поставки мощности таких генерирующих объектов меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, исключительно в связи с неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) сетевой организацией обязанностей по договору об осуществлении технологического присоединения указанных объектов генерации к электрической сети и (или) неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) газораспределительной (газотранспортной) организацией установленных договором или нормативными правовыми актами обязательств, связанных с выполнением мероприятий, обеспечивающих

присоединение объекта генерации к газораспределительной сети (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ), в условиях своевременного и полного выполнения поставщиком его встречных обязательств, предусмотренных такими договорами и нормативными правовыми актами, указанный в настоящем пункте штраф в отношении таких объектов не начисляется.";

е) пункт 170 после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если территории Республики Крым и г. Севастополя отнесены к территориям, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, для генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии, генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. № 2699-р, регулируемые цены (тарифы) на мощность определяются согласно приложению № 5<sup>2</sup> к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.";

ж) дополнить разделом XVII следующего содержания:

"XVII. Порядок определения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя

231. Порядок, указанный в разделе XVII настоящих Правил, применяется для расчета надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г. (далее - надбавка).

При этом под расчетным периодом понимается календарный месяц.

232. Надбавка определяется коммерческим оператором оптового рынка в отношении субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) (далее - поставщик), указанного в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. № 2699-р (далее - перечень), для каждого расчетного периода, в котором в отношении хотя бы одного генерирующего объекта тепловой электростанции, указанного в перечне, выполнены условия, установленные пунктом 234 настоящих Правил.

В отношении расчетных периодов, в которых поставщиком, указанным в перечне, не осуществляется продажа мощности в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности, надбавка не определяется.

233. Надбавка определяется исходя из условия частичной компенсации затрат поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, в том числе:

капитальных затрат без учета затрат на технологическое присоединение этого объекта к электрическим сетям и источникам топлива;

эксплуатационных затрат.

234. Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, учитываются при определении надбавки начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:

указанный генерирующий объект аттестован системным оператором;

поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении этого объекта;

наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в перечне в отношении такого генерирующего объекта.

Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, учитываются при определении для этого поставщика надбавки до истечения 60 месяцев с даты ввода такого генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в перечне.

В случае если при определении надбавки дата начала учета затрат поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, наступила позже указанной в перечне даты ввода этого объекта



в эксплуатацию в связи с неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) сетевой организацией ее обязанностей по договору об осуществлении технологического присоединения указанных генерирующих объектов к электрической сети и (или) неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) газораспределительной (газотранспортной) организацией установленных договором или нормативными правовыми актами обязательств, связанных с выполнением мероприятий, обеспечивающих присоединение указанного генерирующего объекта к газораспределительной сети (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для указанного генерирующего объекта является природный газ), при условии своевременного и полного выполнения поставщиком его встречных обязательств, предусмотренных указанными договорами и нормативными правовыми актами, срок учета затрат поставщика в отношении этого генерирующего объекта при определении надбавки продляется на количество месяцев, соответствующее такой задержке. Факт наступления указанных оснований для продления срока учета затрат поставщика в отношении данного генерирующего объекта при определении надбавки устанавливается советом рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае если генерирующий объект, указанный в перечне, в период проведения конкурентного отбора мощности на год, в котором наступает указанная в перечне дата ввода этого объекта в эксплуатацию, или на какой-либо из последующих 4 лет, расположен в ценовой зоне оптового рынка и при этом в отношении такого генерирующего объекта поставщиком не была подана заявка на соответствующий конкурентный отбор мощности на продажу объема мощности, составляющего не менее 90 процентов объема установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в перечне, затраты поставщика в отношении такого генерирующего объекта не учитываются при определении надбавки начиная с года, на который проводился такой конкурентный отбор мощности.

235. Надбавка определяется как отношение рассчитанной для расчетного периода суммы средств, подлежащих компенсации поставщику, к совокупному объему мощности, продаваемой соответствующим субъектом оптового рынка в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности, в соответствующем расчетном периоде.

236. Размер средств, подлежащих компенсации поставщику, определяется по совокупности генерирующих объектов такого поставщика, указанных в перечне, как разность необходимой валовой выручки по таким генерирующим объектам, уменьшенной на прибыль от продажи электрической энергии, выработанной такими генерирующими объектами в соответствующем расчетном периоде, и выручки от продажи мощности таких генерирующих объектов. Необходимая валовая выручка определяется как произведение удельной необходимой валовой выручки и значения установленной мощности, указанного в отношении генерирующего объекта в перечне. В случае если определенный по итогам аттестации генерирующего объекта, указанного в перечне, предельный объем поставки мощности составляет менее 90 процентов значения установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в перечне, то необходимая валовая выручка определяется как произведение удельной необходимой валовой выручки и значения предельного объема поставки мощности соответствующего генерирующего объекта.

237. Прибыль от продажи электрической энергии рассчитывается в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, как неотрицательная разница расчетной стоимости электрической энергии, выработанной таким генерирующим объектом в расчетном периоде, и произведения объема выработки электрической энергии, величины удельного расхода топлива, равной 240 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии, оптовой цены природного газа с учетом оплаты услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, утвержденных в установленном порядке на период, включающий расчетный период, и величины, равной 0,886 (калорийный эквивалент газа). Расчетная стоимость электрической энергии определяется коммерческим оператором оптового рынка как сумма стоимости объема электрической энергии, выработанной за расчетный период с использованием генерирующего объекта, указанного в перечне, и продаваемой на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), рассчитанной по соответствующей регулируемой цене (тарифу), и величины, рассчитанной как сумма определенных для этого генерирующего объекта в отношении каждого часа расчетного периода произведений цены, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и объема электрической энергии, равного неотрицательной разности объема фактически выработанной

электрической энергии, умноженного на величину, равную 0,952 (коэффициент, отражающий потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции), и объема электрической энергии, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам).

238. Выручка от продажи мощности генерирующего объекта, указанного в перечне, определяется как произведение объема, равного максимальному из объема установленной мощности, указанного в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, умноженного на величину, равную 0,9, и предельного объема поставки мощности, определенного в отношении этого объекта по итогам аттестации, коэффициента, отражающего потребление мощности на собственные нужды электростанции (0,952 - если генерирующий объект расположен в ценовой зоне оптового рынка, и 1 - если генерирующий объект расположен в неценовой зоне оптового рынка), и цены на мощность, рассчитанной для такого генерирующего объекта согласно приложению № 5<sup>2</sup> к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", умноженной на коэффициент сезонности, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности.

Если определенный в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности для генерирующего объекта, указанного в перечне, объем недопоставки мощности в соответствующем расчетном периоде составляет менее 4 процентов предельного объема поставки мощности этого генерирующего объекта, то для целей настоящего пункта объем установленной мощности, указанный в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, уменьшается на объем недопоставки мощности.

239. Если значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, указанного в перечне, за предшествующий календарный год меньше величины, равной 0,5, то определенный в пункте 236 настоящего порядка размер средств, подлежащих компенсации поставщику, уменьшается на величину, равную 1/12 от произведения совокупной за предшествующий календарный год прибыли поставщика от продажи электрической энергии, выработанной с использованием соответствующего генерирующего объекта, и разности

отношения величины, равной 0,5 к значению коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта за предшествующий календарный год, и величины, равной 1.

Коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта, указанного в перечне, за предшествующий календарный год рассчитывается как отношение объема электрической энергии, выработанной с использованием этого генерирующего объекта за предшествующий календарный год, к произведению объема установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в перечне, и количества часов в предшествующем календарном году (в случае, если генерирующий объект начал учитываться при определении надбавки в предшествующем календарном году, - количества часов в периоде со дня начала поставки электрической энергии данного генерирующего объекта до окончания года).

Положения настоящего пункта применяются в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, начиная с года, следующего за годом, в котором затраты поставщика в отношении такого генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки, и не применяются в случае, если значение коэффициента использования установленной мощности такого генерирующего объекта за предшествующий календарный год, меньшее величины, равной 0,5, обусловлено обстоятельствами, не связанными с действиями (бездействием) поставщика, что устанавливается советом рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

240. Расчет удельной необходимой валовой выручки для генерирующего объекта, указанного в перечне в расчетном периоде  $m$  в году  $i$  ( $HBB_{го}^m$ ), определяется по формуле:

$$HBB_{го}^m = R_{го}^m \times \frac{НД^{i-1}}{12} + r_{го}^m + \frac{КЗ \times (180 - mi)}{180} \times \frac{НИ^i}{12} + ЭЗ_{го}^i,$$

где:

$R_{го}^m$  - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода  $m$ ;

$НД^{i-1}$  - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная по итогам года, предшествующего текущему году;

$r_{го}^m$  - величина возмещаемых в текущем расчетном периоде капитальных затрат;

КЗ - удельная (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) величина капитальных затрат, устанавливаемая федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой на основании предложений совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне. Для целей подготовки советом рынка указанных предложений поставщик обязан до 1 октября 2016 г. предоставить совету рынка данные о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, расположенных на территории Крымского федерального округа (в том числе проектно-сметную документацию на строительство генерирующих объектов, договоры, заключение которых направлено на строительство генерирующих объектов, документы об исполнении обязательств по таким договорам). В этом случае совет рынка обязан до 1 декабря 2016 г. направить свои предложения об изменении величины капитальных затрат в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса. После установления решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, значения удельных капитальных затрат это значение направляется коммерческому оператору оптового рынка и применяется им в расчетах. В отсутствие принятого до 1 января 2017 г. решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, относительно удельной величины капитальных затрат в расчетах применяется величина, равная 64100 тыс. рублей;

$m_i$  - порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;

$НИ^i$  - ставка налога на имущество организаций, действующая в году  $i$  в соответствующем субъекте Российской Федерации;

$ЭЗ_{го}^i$  - определяемая в соответствии с настоящим порядком величина эксплуатационных затрат в году  $i$ .

241. Величина эксплуатационных затрат в 2014 году принимается равной 114 тыс. рублей/МВт в месяц.

Величина эксплуатационных затрат индексируется с 1 января 2014 г. до 1 января года, в отношении которого рассчитывается цена на мощность, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

242. Размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки ( $R_{го}^1$ ), определяется по формуле:

$$R_{го}^1 = (1 + НД_{го}^{-1})^{1,5} \times ЗС,$$

где:

$НД_{го}^{-1}$  - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная для года, предшествующего году, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;

$ЗС$  - удельный размер заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта, который равен минимальной из следующих 2 величин:

разность значения удельных (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) капитальных затрат и размера средств, рассчитанного как отношение величины, равной размеру средств, выделенных Министерству энергетики Российской Федерации для финансирования мероприятий по строительству и модернизации объектов по производству электрической, тепловой энергии в соответствии с приложением № 5 к федеральной целевой программе "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. № 790 "Об утверждении федеральной целевой программы "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года", и произведения суммарной установленной мощности генерирующих объектов, указанных в перечне, и величины, равной 1,18;

отношение размера средств, равного 23708000 тыс. рублей, и произведения суммарной установленной мощности генерирующих объектов, указанных в перечне, и величины, равной 1,18.

243. Размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода  $m$ , начиная с расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки ( $R_{го}^m$ ), определяется по формуле:

$$R_{го}^m = R_{го}^{m-1} - r_{го}^{m-1} + \frac{НД^{i-1} - НД^{i-2}}{12} \times \left(1 + НД^{i-1}\right) \times R_{го}^{m-12},$$

где:

$R_{го}^{m-1}$  - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало предшествующего расчетного периода;

$r_{го}^{m-1}$  - величина возмещаемых в предшествующем расчетном периоде капитальных затрат;

$НД^{i-2}$  - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная по итогам года  $i-2$ ;

$R_{го}^{m-12}$  - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода, наступившего за 12 месяцев до текущего расчетного периода. Если расчетный период  $m$  входит в число первых двенадцати расчетных периодов, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки, величина  $R_{го}^{m-12}$  принимается равной нулю.

244. Величина возмещаемых в текущем расчетном периоде капитальных затрат ( $r_{го}^m$ ) определяется по формуле:

$$r_{го}^m = R_{го}^m \times \frac{\frac{НД^{i-1}}{12}}{\left(1 + \frac{НД^{i-1}}{12}\right)^{61-mi} - 1}.$$

245. Коммерческий оператор оптового рынка ежегодно рассчитывает норму доходности инвестированного капитала ( $НД^i$ ) по формуле:

$$\text{НД}^i = (1 + \text{НД}_6) \times \frac{1 + \text{КС}_i}{1 + \text{КС}_6} - 1,$$

где:

НД<sub>6</sub> - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, устанавливаемый равным 12 процентам годовых;

КС<sub>і</sub> - средневзвешенная по дням года і ключевая ставка Банка России;

КС<sub>6</sub> - базовый уровень ключевой ставки Банка России, устанавливаемый равным 11 процентам годовых."

2. В Основах 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; № 44, ст. 6078; № 50, ст. 7094; 2015, № 1, ст. 259; № 2, ст. 474, 477; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; № 20, ст. 2924; № 23, ст. 3312; № 36, ст. 5034; № 43, ст. 5975):

а) пункт 42 после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если территории Республики Крым и г. Севастополя отнесены к территориям, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, регулируемые цены (тарифы) на мощность в целях продажи мощности на оптовом рынке по регулируемым договорам для генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. № 2699-р, до истечения 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию, указанной в этом перечне, определяются по методике согласно приложению № 5<sup>2</sup>."



б) пункт 49 после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если территории Республики Крым и г. Севастополя отнесены к территориям, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, для генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. № 2699-р, регулируемые цены (тарифы) на мощность определяются по методике согласно приложению № 5<sup>2</sup>."

в) дополнить приложением № 5<sup>2</sup> следующего содержания:

**"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5<sup>2</sup>**  
к Основам ценообразования  
в области регулируемых цен (тарифов)  
в электроэнергетике

## **МЕТОДИКА**

**расчета цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя**

1. Настоящая методика применяется для расчета цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 г. № 2699-р (далее - перечень).

Для целей настоящей методики под расчетным периодом понимается календарный месяц.

2. Цена на мощность для генерирующего объекта, указанного в перечне, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для каждого расчетного периода, начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:

указанный генерирующий объект аттестован системным оператором;

поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении этого объекта;

наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в отношении данного генерирующего объекта в перечне.

Расчет цены в соответствии с настоящей методикой производится в отношении генерирующего объекта до истечения 180 календарных месяцев, начиная с даты ввода в эксплуатацию, указанной в отношении этого генерирующего объекта в перечне.

3. Цена на мощность для генерирующего объекта, указанного в перечне, в расчетном периоде определяется как отношение неотрицательной разности величины текущих затрат и расчетной прибыли от продажи электрической энергии, определяемых в соответствии с настоящей методикой в отношении указанного расчетного периода для данного генерирующего объекта, и объема установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в перечне (далее - установленная мощность генерирующего объекта), умноженного на коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные нужды электростанции (0,952 - если генерирующий объект расположен в ценовой зоне оптового рынка, и 1 - если генерирующий объект расположен в неценовой зоне оптового рынка).

4. Расчетная прибыль от продажи электрической энергии рассчитывается как неотрицательная разница расчетной стоимости электрической энергии, выработанной соответствующим генерирующим объектом в расчетном периоде, и произведения фактического объема выработки электрической энергии в расчетном периоде, величины удельного расхода топлива, равной 240 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии, оптовой цены природного газа с учетом оплаты услуг по транспортировке газа и цены на снабженческо-сбытовые услуги, утвержденных в установленном порядке на период, включающий расчетный период, и величины, равной 0,886 (калорийный эквивалент газа).

5. Расчетная стоимость электрической энергии определяется в отношении расчетного периода для генерирующего объекта как сумма стоимости объема электрической энергии, выработанной за расчетный период с использованием данного генерирующего объекта и продаваемой на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), рассчитанной по соответствующей регулируемой цене (тарифу), и величины, рассчитанной как сумма определенных для этого генерирующего объекта в отношении

каждого часа расчетного периода произведений цены, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и объема электрической энергии, равного неотрицательной разности объема фактически выработанной электрической энергии, умноженного на величину 0,952 (коэффициент, отражающий потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции), и объема электрической энергии, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам).

6. Величина текущих затрат в отношении расчетного периода  $m$  для генерирующего объекта ( $TZ_{го}^m$ ) определяется по формуле:

$$TZ_{го}^m = UM_{го} \times \left( \frac{KЗ \times (180 - m_i)}{180} \times \frac{НИ^i}{12} + ЭЗ_{го}^i \right),$$

где:

$UM_{го}$  - установленная мощность генерирующего объекта;

$KЗ$  - удельная (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) величина капитальных затрат, определяемая в разделе XVII Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

$i$  - календарный год, к которому относится расчетный период;

$m_i$  - порядковый номер расчетного периода, при этом 1 (единица) соответствует расчетному периоду, в котором наступает дата ввода в эксплуатацию, указанная в отношении этого генерирующего объекта в перечне;

$НИ^i$  - ставка налога на имущество организаций, действующая в году  $i$  в субъекте Российской Федерации, в бюджет которого уплачивается налог на имущество организаций в отношении данного генерирующего объекта;

$ЭЗ_{го}^i$  - величина эксплуатационных затрат в году  $i$ , определяемая в разделе XVII Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые

акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

3. Положение об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Республики Крым и г. Севастополя, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. № 792 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Республики Крым и г. Севастополя" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 33, ст. 4596; 2015, № 2, ст. 474; № 37, ст. 5153), дополнить пунктами 22 - 25 следующего содержания:

"22. При строительстве (реконструкции) на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя и технологическом присоединении к электрическим сетям объектов по производству электрической энергии установленной генерирующей мощностью более 5 МВт, объектов электросетевого хозяйства максимальной мощностью более 5 МВт и (или) проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше (далее - объект, расположенный на территории Крымского федерального округа) применяются Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила технологического присоединения), с учетом следующих особенностей:

технические условия технологического присоединения объектов, расположенных на территории Крымского федерального округа, и вносимые в них изменения подлежат согласованию с субъектом

оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя и с системным оператором;

системный оператор и субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя рассматривают проектную документацию, разработанную заявителем и сетевой организацией, и подтверждают ее соответствие (несоответствие) требованиям технических условий и иным обязательным требованиям, выполнение которых обеспечивает возможность надежной работы объекта, расположенного на территории Крымского федерального округа, в составе указанной электроэнергетической системы;

системный оператор и субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя участвуют в проверках выполнения технических условий технологического присоединения объектов, расположенных на территории Крымского федерального округа, с оформлением по результатам таких проверок актов о выполнении технических условий, согласованных, в том числе, с системным оператором.

23. В целях обеспечения участия системного оператора в процедуре технологического присоединения объектов, расположенных на территории Крымского федерального округа, субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя в течение 2 дней со дня получения направляет системному оператору:

копию заявки на технологическое присоединение объекта, расположенного на территории Крымского федерального округа;

технические условия технологического присоединения объекта, расположенного на территории -Крымского федерального округа (вносимые в них изменения), разработанные сетевой организацией и направленные на согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя;

копию проектной документации, разработанной сетевой организацией или заявителем;

копию уведомления о готовности к проверке выполнения технических условий, полученного от заявителя или сетевой организации.

24. Рассмотрение и согласование системным оператором технических условий и иных документов, указанных в пункте 22 настоящего Положения, а также его участие в проверке выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий осуществляется в порядке и в пределах сроков, которые предусмотрены Правилами технологического присоединения для субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя.

При наличии замечаний к представленным на согласование техническим условиям или иным документам, указанным в пункте 22 настоящего Положения, системный оператор и субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя также в письменной форме уведомляют сетевую организацию об имеющихся замечаниях.

25. В случае если технологическое присоединение объекта, расположенного на территории Крымского федерального округа, осуществляется к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим субъекту оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя, указанный субъект осуществляет взаимодействие с системным оператором в ходе технологического присоединения в порядке, установленном Правилами технологического присоединения для сетевой организации, в том числе:

- направляет на рассмотрение системному оператору копию заявки на технологическое присоединение;

- осуществляет подготовку технических условий и их согласование с системным оператором;

- осуществляет согласование с системным оператором изменений, вносимых в такие технические условия;

- направляет на рассмотрение системному оператору проектную документацию, разработанную субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя или заявителем.

Субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя привлекает представителей системного

оператора к участию в проверке выполнения субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя и заявителем технических условий с оформлением по ее результатам соответствующих документов, согласованных с системным оператором.

Рассмотрение и согласование системным оператором технических условий и иных документов, указанных в настоящем пункте, а также его участие в проверке выполнения таких технических условий осуществляется в порядке и сроки, которые предусмотрены Правилами технологического присоединения."

---