



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 октября 2015 г. № 1116

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен на электрическую энергию и мощность в субъекте Российской Федерации, не имеющем административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящемся к территориям островов, - Калининградской области, а также по вопросам определения и применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости электрической энергии и мощности субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии и мощности, генерирующее оборудование которых расположено в Калининградской области

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 регулирования цен на электрическую энергию и мощность в субъекте Российской Федерации, не имеющем административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящемся к территориям островов, - Калининградской области, а также по вопросам определения и применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости электрической энергии и мощности субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии и мощности, генерирующее оборудование которых расположено в Калининградской области.

2. Федеральной антимонопольной службе при установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность в отношении генерирующих объектов, функционирующих на территории

субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, обеспечить учет средств, недополученных (излишне полученных) в предшествующем периоде регулирования вследствие несоответствия учтенных в регулируемых ценах (тарифах) показателей (в том числе удельного расхода топлива) фактическим значениям, а также дополнительных расходов, понесенных вследствие перехода указанных генерирующих объектов в работу с неполным проектным составом включенного основного оборудования в целях реализации решений Правительства Российской Федерации.

Председатель Правительства
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 20 октября 2015 г. № 1116

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен на электрическую энергию и мощность в субъекте Российской Федерации, не имеющем административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящемся к территориям островов, - Калининградской области, а также по вопросам определения и применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости электрической энергии и мощности субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии и мощности, генерирующее оборудование которых расположено в Калининградской области

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; 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 31, ст. 4234; 2014, № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; 2015, № 36, ст. 5034):

а) пункт 116 дополнить абзацами следующего содержания:

"С 1 июля 2016 г. стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности в первой ценовой зоне оптового рынка субъектом оптового рынка, предусмотренным пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, рассчитывается с применением надбавки. Величина указанной надбавки рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры как отношение следующих величин:

сумма произведений регулируемой цены (тарифа) на мощность, установленной для генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области (далее - территория Калининградской области), коэффициента сезонности, применяемого в месяце, в котором осуществляется поставка, величины, равной разности единицы и коэффициента снижения, определяемого в соответствии с пунктом 182¹ настоящих Правил, и минимального значения из двух величин - предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, и его установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, уменьшенного на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с настоящими Правилами при невыполнении поставщиком требований, указанных в подпункте 1 пункта 48 настоящих Правил и подпунктах 1, 3, 4 и 6 - 9 пункта 50 настоящих Правил;

совокупный объем мощности, продаваемый указанным в абзаце двадцать первом настоящего пункта субъектом оптового рынка в первой ценовой зоне оптового рынка по договорам, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности.";

б) в пункте 170:

после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность определяются в течение 180 месяцев со дня, определенного в указанном перечне в отношении соответствующего генерирующего объекта, согласно приложению № 5¹ 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". Указанные регулируемые цены (тарифы) определяются организацией коммерческой инфраструктуры и публикуются на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".";

в) в пункте 176:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"176. Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок поставщиками, функционирующими в неценовых зонах оптового рынка, определяется равным минимальной величине из значения установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, и значения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с настоящими Правилами, при невыполнении поставщиком требований, указанных в подпункте 1 пункта 48 и подпунктах 1, 3, 4 и 6 - 9 пункта 50 настоящих Правил. Для субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности), предусмотренного пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, объем мощности, фактически поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, дополнительно умножается на коэффициент снижения, определяемый в соответствии с пунктом 182¹ настоящих Правил.";

абзац третий дополнить предложением следующего содержания: "При определении коэффициента резервирования мощности для территории Калининградской области объем мощности для обеспечения экспорта электрической энергии учитывается исходя из максимального значения из двух величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки.";

предложение первое абзаца четвертого после слов "на территории неценовой зоны оптового рынка," дополнить словами "за исключением величины покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции,";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Величина покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции,

определяется организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как произведение соответствующего коэффициента резервирования мощности и максимального значения из двух величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки.";

г) раздел XIII дополнить пунктом 182¹ следующего содержания:

"182¹. Коэффициент снижения определяется в отношении расположенных на территории Калининградской области генерирующих объектов субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности), предусмотренного пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как отношение следующих величин:

умноженная на 1,1 сумма стоимости покупки мощности покупателями, расположенными на территории Калининградской области, рассчитанная как совокупная с начала периода регулирования до начала расчетного периода (в отношении расчетного периода января - за предыдущий период регулирования) сумма произведений индикативной цены на мощность, объемов фактического пикового потребления указанных покупателей и коэффициентов сезонности, определенных для соответствующих месяцев, стоимости покупки электрической энергии покупателями, расположенными на территории Калининградской области, рассчитанная как совокупная с начала периода регулирования до начала расчетного периода (в отношении расчетного периода января - за предыдущий период регулирования) сумма произведений индикативной цены на электрическую энергию и объемов фактического потребления указанных покупателей, совокупной за аналогичный период стоимости покупки электрической энергии и стоимости покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, для целей указанного расчета в качестве объема фактического пикового потребления принимается максимальное значение из двух величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления);

определенная с начала периода регулирования до начала месяца, в котором осуществляется поставка (в отношении января - за предыдущий период регулирования), сумма произведений фактического объема производства электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, за вычетом объема потребления на собственные и (или) хозяйственные нужды и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной в отношении такого оборудования, а также произведений регулируемой цены (тарифа) на мощность, установленной в отношении генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, коэффициента сезонности, определенного для соответствующего месяца, и минимального значения из двух величин - предельного объема поставки мощности такого оборудования и его установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, уменьшенного на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с настоящими Правилами при невыполнении поставщиком требований, указанных в подпункте 1 пункта 48 настоящих Правил и подпунктах 1, 3, 4 и 6 - 9 пункта 50 настоящих Правил.

До 1 июля 2016 г. коэффициент снижения устанавливается равным единице. Этот коэффициент также устанавливается равным единице в случае, если значение отношения величин, определенных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, превышает единицу."

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):

а) в пункте 47 слова "определяет надбавку к цене на мощность и (или) к равновесной цене на электрическую энергию, установленную и применяемую в порядке, установленном Правительством Российской

Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов, а также" заменить словом "устанавливает";

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

"В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, в течение 180 месяцев со дня, предусмотренного в отношении соответствующего генерирующего объекта перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность определяются по методике согласно приложению № 5¹, предусматривающей компенсацию в течение 180 месяцев после начала поставки мощности таких генерирующих объектов затрат на их строительство и эксплуатацию в полном объеме при условии исполнения поставщиком обязательств по поставке мощности, соблюдения установленных сроков начала поставки мощности и выполнения требований, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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".";

в) пункт 60 дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской

области, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, объемы установленной мощности в сводном прогнозном балансе соответствуют фактическим значениям установленной мощности введенных в эксплуатацию объектов, если указанные значения лежат в диапазоне значений установленной мощности, предусмотренном в отношении соответствующего генерирующего объекта в указанном перечне. Если фактическое значение установленной мощности введенного в эксплуатацию генерирующего объекта составляет менее нижней границы или более верхней границы указанного диапазона, то объем установленной мощности в сводном прогнозном балансе для такого генерирующего объекта равен соответственно минимальному или максимальному из значений, предусмотренных в отношении соответствующего генерирующего объекта в указанном перечне.";

г) дополнить приложением № 5¹ следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5¹
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике

МЕТОДИКА

расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области после 1 января 2016 г.

1. Настоящая методика применяется для расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской

области (далее - территория Калининградской области) после 1 января 2016 г., предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р (далее - перечень генерирующих объектов), и предусматривает компенсацию в течение 180 месяцев после начала поставки мощности таких генерирующих объектов затрат на их строительство и эксплуатацию в полном объеме при условии исполнения поставщиком обязательств по поставке мощности, соблюдения установленных сроков начала поставки мощности и выполнения требований, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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".

2. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 г., рассчитывается в отношении генерирующего объекта с учетом его отнесения к одному из следующих типов генерирующих объектов:

- а) генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;
- б) генерирующие объекты на базе парогазовых установок, а также иные типы объектов, за исключением объектов, указанных в подпунктах "а" и "в" - "д" настоящего пункта;
- в) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;
- г) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;
- д) генерирующие объекты на базе газотурбинных установок.

3. Регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 г., равна сумме следующих составляющих:

а) производство установленного в соответствии с настоящей методикой для соответствующего типа генерирующих объектов значения удельного расхода условного топлива и цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива (в отношении природного газа - цены, установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, с учетом калорийного эквивалента, в отношении угля - на основании данных, полученных от совета рынка);

б) стоимость услуг коммерческого оператора оптового рынка в очередном периоде регулирования на 1 кВт·ч электрической энергии;

в) установленная в соответствии с настоящей методикой величина корректировки цены, обеспечивающая учет средств, недополученных (излишне полученных) в предшествующем периоде из-за несоответствия значения удельного расхода топлива, учтенного при расчете регулируемой цены (тарифа), фактическому значению удельного расхода топлива в связи с отличием заданного системным оператором режима работы генерирующего объекта в соответствующем периоде от режима, исходя из которого было определено значение удельного расхода топлива на соответствующий период.

4. Значение удельного расхода условного топлива в целях определения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию принимается равным нормативу удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, установленному для соответствующего генерирующего объекта федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, деленному на коэффициент соответствия современным образцам, равный отношению значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме к величине, равной:

256 грамм условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе газопоршневых агрегатов;

240 грамм условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе парогазовых установок, а также иных типов генерирующих объектов, не относящихся к генерирующим объектам на базе газопоршневых агрегатов, газотурбинных установок и паросиловых установок;

320 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

353 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;

346 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе газотурбинных установок.

Значение удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и направляется коммерческому оператору оптового рынка в 10-дневный срок после ввода генерирующего объекта в эксплуатацию.

Величина корректировки цены рассчитывается как умноженная на цену соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива и деленная на коэффициент соответствия современным образцам разность следующих величин:

значение удельного расхода топлива, соответствующего фактическому режиму работы генерирующего объекта в предшествующем календарном году (в отношении периода с 1 января по 31 марта используется величина, рассчитанная по данным о фактическом режиме работы в календарном году, предшествующем предыдущему);

значение норматива удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, установленного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, для соответствующего генерирующего объекта и учтенного при расчете регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию на предшествующий год (в отношении периода с 1 января по 31 марта используется соответствующая величина для календарного года, предшествующего предыдущему).

Значение удельного расхода топлива, соответствующее фактическому режиму работы генерирующего объекта, определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции

по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и направляется коммерческому оператору оптового рынка до 1 апреля, ежегодно, начиная с года, следующего за годом, в котором началась поставка мощности генерирующего объекта.

Величина, указанная в абзаце восьмом настоящего пункта, корректируется с использованием индекса, равного сумме единицы и среднего значения ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации за предыдущий календарный год, определяемого с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

5. Регулируемая цена (тариф) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 г., определяется как одна двенадцатая удельной необходимой валовой выручки, определенной для генерирующего объекта в соответствии с настоящей методикой.

6. Расчет удельной необходимой валовой выручки генерирующего объекта для целей определения цены на мощность в году g (НВВ) осуществляется по формуле:

$$\text{НВВ} = (R_g - r_g / 2) / (1 - \text{НП}_g) \times \text{НД} + r_g + \text{КЗ} \times (30 + 1 - 2 \times g) / 30 \times \text{НИ}_g + \text{ЭЗ}_g \times 12,$$

где:

R_g - объем средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало года g ;

r_g - величина капитальных затрат, возмещаемых в году g ;

НП_g - расчетная величина, определяемая в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из действующих в году g значений налоговой ставки, установленной для исчисления налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в федеральный бюджет Российской Федерации, и налоговой ставки, установленной для исчисления налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая равной 14 процентам годовых;

КЗ - значение удельных (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) капитальных затрат в отношении генерирующего объекта, устанавливаемое не позднее даты начала поставки мощности, предусмотренной перечнем генерирующих объектов, федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании предложений совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении соответствующего генерирующего объекта. Для целей подготовки советом рынка указанных предложений поставщик обязан не позднее чем за 12 месяцев до предусмотренной перечнем генерирующих объектов даты начала поставки мощности предоставить совету рынка данные о капитальных затратах (включая в том числе проектно-сметную документацию на строительство генерирующего объекта, договоры, заключение которых направлено на строительство генерирующего объекта, и документы об исполнении обязательств по таким договорам). В таком случае совет рынка обязан в течение 4 месяцев после получения указанных документов направить свои предложения о величине удельных капитальных затрат, определенных как отношение величины капитальных затрат к величине установленной мощности введенного (планируемого к вводу) в эксплуатацию генерирующего объекта (но не менее минимальной из величин, определяющих диапазон значений установленной мощности, указанный в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов), 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;

g - порядковый номер календарного года, начиная с года, в котором началась поставка электрической энергии и мощности генерирующего объекта;

$НИ_g$ - ставка налога на имущество организаций, действующая в году g в субъекте Российской Федерации, в котором уплачивается налог на имущество организаций в отношении генерирующего объекта;

$ЭЗ_g$ - определяемая в соответствии с настоящей методикой величина эксплуатационных затрат в году g .

7. Эксплуатационные затраты в 2015 году принимаются равными:

181 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе газопоршневых агрегатов;

126 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе парогазовых установок и паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ, а также для генерирующих объектов иных типов, за исключением объектов, указанных в подпунктах "а", "г" и "д" пункта 2 настоящей методики;

282 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;

139 тыс. рублей/МВт в месяц - для генерирующих объектов на базе газотурбинных установок.

Величина эксплуатационных затрат индексируется с 1 января 2015 г. до 1 января года, в отношении которого рассчитывается регулируемая цена (тариф) на мощность, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

8. Объем средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало года, в котором началась поставка электрической энергии и мощности (R_1), определяется по формуле:

$$R_1 = (КЗ + ТП) \times (1 + НД)^{S_{стр}/2},$$

где:

ТП - удельная (на 1 МВт установленной мощности) плата за технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газораспределительным сетям, определяемая в соответствии с пунктом 11 настоящей методики;

$S_{стр}$ - срок строительства генерирующего объекта, принимаемый равным 4 годам для генерирующих объектов, отнесенных к типу генерирующих объектов, предусмотренному подпунктом "г" пункта 2 настоящей методики, и 3 годам для генерирующих объектов, отнесенных к

прочим типам генерирующих объектов, предусмотренным подпунктами "а" - "в" и "д" пункта 2 настоящей методики.

9. Объем средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало года g определяется начиная с года, следующего за годом, в котором началась поставка электрической энергии и мощности, по формуле:

$$R_g = R_{g-1} - r_{g-1},$$

где:

R_{g-1} - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало года $g-1$;

r_{g-1} - величина капитальных затрат, возмещаемых в году $g-1$.

10. Величина капитальных затрат, возмещаемых в году g (r_g), определяется по формуле:

$$r_g = R_g \times (\text{НД}) / ((1 + \text{НД})^{16-g} - 1).$$

11. Удельная плата за технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газораспределительным сетям в году g определяется как отношение суммы платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим сетям и платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к газораспределительным сетям, утвержденных соответствующим органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, к объему установленной мощности генерирующего объекта тепловой электростанции, построенного и введенного в эксплуатацию на территории Калининградской области после 1 января 2016 г. (но не менее минимальной из величин, определяющих диапазон значений установленной мощности, указанный в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов).".
