



ФЕДЕРАЛЬНАЯ  
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ  
СЛУЖБА  
(ФАС России)  
ЗАМЕСТИТЕЛЬ  
РУКОВОДИТЕЛЯ

Садовая Кудринская, 11  
Москва, Д-242, ГСП-3, 125993  
тел. (499) 755-23-23, факс (499) 755-23-24  
[delo@fas.gov.ru](mailto:delo@fas.gov.ru) <http://www.fas.gov.ru>

штамп  
регистрации № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Департамент экономической политики и  
развития города Москвы

Вознесенский пер., д. 21, г. Москва,  
125032

[dprm@mos.ru](mailto:dprm@mos.ru)

ПАО «МОЭСК»

2-й Павелецкий пр-д, д. 3, корп. 2,  
г. Москва, 115114

Для сведения:  
Управление Федеральной  
антимонопольной службы по г. Москве

Мясницкий пр-д, д. 4, стр. 1, 107078

[to77@fas.gov.ru](mailto:to77@fas.gov.ru)

**Решение об отказе в удовлетворении требований, указанных в заявлении  
ПАО «МОЭСК» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением  
и применением цен (тарифов) в электроэнергетике, с Департаментом  
экономической политики и развития города Москвы  
(рег. 35852/17 от 13.03.2017)**

В соответствии с положениями Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ  
«О естественных монополиях» и постановлением Правительства Российской  
Федерации от 12.10.2007 № 669 «О Правилах рассмотрения в досудебном порядке  
споров, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен



(тарифов)» в ФАС России обратилось ПАО «МОЭСК» (далее также – Заявитель) с заявлением о досудебном рассмотрении спора по вопросу установления необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по сетям г. Москвы на 2017 год.

Досудебный спор рассмотрен ФАС России на основании представленных Заявителем и Департаментом экономической политики и развития города Москвы документов, а также на основании пп. «б» пункта 5 Положения о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543.

Спор возник с Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее Департамент, Респондент) по постановлению Департамента экономической политики и развития города Москвы от 28.12.2016 № 483-ТР «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2017 год», которым для Заявителя установлены необходимая валовая выручка на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (без учета оплаты потерь) и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2017 год.

Тарифы на услуги ПАО «МОЭСК» по передаче электрической энергии по сетям установлены Департаментом с применением метода доходности инвестированного капитала, 2017 год является последний годом действующего долгосрочного периода 2011-2017 гг.

ПАО «МОЭСК» в своем заявлении заявляет требования о признании экономически обоснованными и подлежащими учету в необходимой валовой выручке (далее - НВВ) на услуги по передаче электрической энергии на территории г. Москвы на 2017 год в размере 24 005 437 тыс. руб., в том числе:

1. компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за 2015 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, в размере 633 102 тыс. руб.;

2. корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год, в размере 3 830 872 тыс. руб.;

3. корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2012-2014 гг., в размере 13 341 836 тыс. руб.;

4. компенсация понесенных расходов на оплату потерь электроэнергии, не учтенных при утверждении НВВ за 2010 год в размере 2 299 070 тыс. руб.

5. корректировка НВВ на величину изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования с учетом исполнения инвестиционных программ, в размере 3 900 557 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь), установленная оспариваемым решением, составляет 40 293 349,7 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, которую Заявитель считает экономически обоснованной – 64 298 786,7 тыс. руб.

Сумма спора составляет 24 005 437 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа материалов ФАС России отмечает следующее.

Статья затрат «Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов»

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов;

отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов;

отклонение уровня расходов, определяемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня;

отклонение уровня расходов по оплате услуг, оказываемых организациями,

осуществляющими регулируемую деятельность, от установленного уровня;

отклонение уровня расходов сетевых организаций на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии;

изменение законодательства Российской Федерации, приводящее к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

изменение не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности;

отклонение фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня;

корректировка согласованной инвестиционной программы;

отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования;

отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 30.03.2012 № 228-э (далее – Методические указания), компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 12 месяцев 2015 года определяется по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^{корр} = HBB_{i-2}^{ск} - HBB_{i-2}^{\phi} + \Delta NP_{i-2} + \Delta OP_{i-2} - \Delta Корр_{i-2}^{III}$$

1. Скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на 2015 год долгосрочного периода регулирования, определена в размере 57 056 709 тыс. руб. («Котловая» НВВ – потери электроэнергии).

Заявитель в своих расчетах данного показателя принимает «котловую» НВВ равную 64 410 013 тыс. руб. с учетом расходов на оплату потерь электроэнергии и

услуг ТСО.

ФАС России считает расчет органа регулирования обоснованным и соответствующим законодательству.

2. Регулирующим органом фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2015 год определен в размере 53 112 971 тыс. руб., с учетом расходов на оплату услуг ТСО, но без учета оплаты потерь электроэнергии.

ПАО «МОЭСК» данная величина определена в размере 58 402 724 тыс. руб. в соответствии с формой отчетности, предусмотренной приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

По расчету ФАС России фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2015 год без учета оплаты потерь электроэнергии составил 51 647 097 тыс. руб. = 58 402 724 – 6 755 627, где 58 402 724 тыс. руб. – выручка от передачи электроэнергии согласно отчету о финансовых результатах за 2015 год, 6 755 627 тыс. руб. – расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потерь) электрической энергии в сетях на основании показателей раздельного учета, размещенных на официальном сайте ПАО «МОЭСК» <http://www.moesk.ru>.

Таким образом, отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов, с учетом индексов потребительских цен на 2016 и 2017 годы в соответствии с Основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2018 года по данным Минэкономразвития России составит:

$(57\,056\,709 - 51\,647\,097) \times 1,071 \times 1,047 = 6\,065\,998$  тыс. руб.

3. Разногласия по величине компенсации фактически понесенных в 2015 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2015 год, возникли в части размера фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и других территориальных сетевых организаций, расходов на аренду.

ФАС России отмечает, что в экспертном заключении по результатам рассмотрения дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «МОЭСК» на 2017 год Департаментом расчет данного показателя не представлен, при этом величина компенсации по неподконтрольным расходам определена в размере –1 213 914 тыс. руб., величина компенсации по

оплате услуг ТСО –149 516 тыс. руб.

В соответствии с представленным расчетом Заявителя компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов, с учетом индексов потребительских цен на 2016 и 2017 годы составит –2 462 255 тыс. руб.

Величина компенсации фактически понесенных в 2015 году расходов по оплате услуг ТСО, не учтенных при установлении тарифов, с учетом индексов потребительских цен на 2016 и 2017 годы в соответствии с расчетом Заявителя составит –159 160 тыс. руб.

ФАС России считает необходимым согласиться с расчетом Заявителя.

4. Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям, с учетом индексов потребительских цен на 2016 и 2017 годы определена Департаментом в размере 1 078 027 тыс. руб., и Заявителем не оспаривается.

5. Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии, с учетом индексов потребительских цен на 2016 и 2017 годы определена регулирующим органом в размере 21 409 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что в экспертном заключении по результатам рассмотрения дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «МОЭСК» на 2017 год Департаментом расчет данного показателя не представлен.

Кроме того, Департаментом расходы на покупку технологических потерь электрической энергии рассчитаны исходя из помесечных расчетов. Пунктом 26 Методических указаний определено использование годовых значений фактических объемов потерь, при этом ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии является усредненной величиной за год, учитывающей изменение потерь в холодное и теплое время года.

В соответствии с представленным расчетом Заявителя компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии, с учетом индексов потребительских цен на 2016 и 2017 годы составит –401 439 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов с учетом индексов потребительских цен на 2016 и 2017 годы составит:

$$6\,065\,998 - 2\,462\,255 + 1\,078\,027 - 159\,160 - 401\,439 = 4\,121\,171 \text{ тыс. руб.}$$

Регулирующим органом размер расходов по данной статье затрат определен в размере 4 158 266 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, требования ПАО «МОЭСК» по статье затрат «Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов» удовлетворению не подлежат. Излишне учтенные в необходимой валовой выручке ПАО «МОЭСК» средства в размере 37 095 тыс. руб. подлежат исключению.

Действия Департамента по неисключению указанных денежных средств не соответствуют пунктам 7, 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункту 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 30.03.2012 № 228-э, пункту 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Указанные действия необходимо совершить органу регулирования при корректировке необходимой валовой выручки ПАО «МОЭСК» на 2018 год.

Статья затрат «Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год»

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определяется по формуле:

$$\Delta НВВ_i^{коррИП} = \sum_{j=1}^2 \left( СС_{i-j}^{ИП} \times \left( \frac{ИП_{i-j}^{\phi}}{ИП_{i-j}^{нл}} - 1 \right) \right) + \Delta НВВ_{i-2,мес}^{коррИП} ,$$

где

$$CC_{i-j}^{ИП} = BK_{i-j}^{СК} + ДК_{i-j}^{СК} + ДельтаНВВ_{i-j}^{СК\text{ корп}} - Kp_{i-j} - Расх_{i-j}^{приб}$$

При расчете корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, разногласия Заявителя с органом регулирования возникли по следующим величинам:

- величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности;
- величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов, дивидендов), признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

Фактическая стоимость (процентов) заемных средств принята Департаментом в размере 1 727,39 тыс. руб.

Как отмечает Департамент, ПАО «МОЭСК» в составе обосновывающих документов были представлены договоры, заключенные с кредитными учреждениями, расшифровка привлеченных кредитных средств по видам деятельности, справки из банков, подтверждающие целевое расходование кредитных ресурсов на инвестиционную программу с приложением реестров платежных поручений. При этом организацией не представлено документальное подтверждение дефицита средств, полученных за счет осуществления регулируемой деятельности в течение долгосрочного периода.

Одновременно с этим, ПАО «МОЭСК» не был представлен отдельный учет процентов за обслуживание заемных средств по видам деятельности: услуги по передаче электрической энергии, технологическое присоединение к электрическим сетям, прочая деятельность. Все расходы, связанные с процентами по кредитам, ПАО «МОЭСК» в действующего законодательства относятся на один вид – услуги по передаче электрической энергии, что подтверждается показателями отдельного учета.

Кроме того, ПАО «МОЭСК» заявляет требование об учете понесенных расходов на выплату дивидендов в 2015 году в составе расходов из прибыли, ссылаясь на распоряжение Правительства Российской Федерации от 18.04.2016 № 705-р и решение годового Общего собрания акционеров.

Оценка экономической обоснованности расходов на выплату дивидендов производится регулирующим органом в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями с учетом результатов исполнения мероприятий



инвестиционной программы.

При этом, изменение (снижение) размера финансирования инвестиционных мероприятий, осуществляемое Минэнерго России с учетом субъективных факторов (сверхнормативные потери, экономически необоснованный рост расходов), в условиях действующих тарифно-балансовых решений ФАС России полагает необоснованным.

Дополнительно ФАС России отмечает, что ПАО «МОЭСК» не представлено распределение расходов на дивиденды по осуществляемым видам деятельности.

Учитывая вышеизложенное, требования ПАО «МОЭСК» по статье затрат «Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 г.» являются необоснованными и не подлежащими удовлетворению.

Статья затрат «Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2012-2014 гг.»

ПАО «МОЭСК» заявляет требование о признании экономически обоснованными в необходимой валовой выручке на 2017 год расходов по статье «Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2012-2014 гг.» в размере 7 557 499 тыс. руб.

Департаментом исключены средства по данной статье в размере 5 784 337 тыс. руб.

Инвестиционная программа ПАО «МОЭСК» на 2012-2017 годы долгосрочного периода регулирования утверждена приказом Минэнерго России от 05.05.2012 № 241.

Требования Заявителя связаны с учетом планового размера финансирования инвестиционной программы на 2012-2014 годы на основании скорректированной инвестиционной программы.

Корректировка инвестиционной программы на 2012 год утверждена приказом Минэнерго России от 14.11.2012 № 576, на 2013 год – приказом Минэнерго России от 30.09.2013 № 667, на 2014 год – 30.09.2014 № 665.

ФАС России отмечает, что данные требования были предметом разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между ПАО «МОЭСК» и Региональной энергетической комиссией г. Москвы в 2015 году, по результатам которого приказом ФАС России от 28.07.2016 № 1080/16 в удовлетворении требований ПАО «МОЭСК» отказано.

На основании вышеизложенного, требования ПАО «МОЭСК» по статье затрат «Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2012-2014 гг.»

удовлетворению не подлежат.

Статья затрат «Компенсация понесенных расходов на оплату потерь электроэнергии, не учтенных при утверждении НВВ, за 2010 год»

ПАО «МОЭСК» заявляет требование о включении в необходимую валовую выручку на 2017 год фактически понесенных в 2010 году и некомпенсированных тарифной выручкой расходов на оплату потерь электрической энергии в размере 2 299 070 тыс. руб. (1 646 703 тыс. руб. с учетом индексов ИПЦ за 2014-2017 гг.).

Как указывает Заявитель, по результатам проведения Департаментом проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «МОЭСК» за 2010-2012 годы составлен акт от 09.08.2013 № 3, в котором отражены фактически понесенные расходы Заявителя на оплату электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях при оказании услуг по передаче электрической энергии, не компенсированных тарифной выручкой, в размере 1 646 703 тыс. руб. Указанные расходы также заявлялись при тарифном регулировании на 2012 год.

В отзыве Департамента указывается, что в протоколе заседания Правления РЭК г. Москвы по установлению необходимой валовой выручки ПАО «МОЭСК» на 2012-2015 гг. указано, что при формировании выручки на 2012 год учтены затраты на покупную энергию в целях компенсации потерь по итогам 2010 года.

ФАС России отмечает, что документов, подтверждающих обоснованность заявляемых требований, Заявителем не представлено.

Кроме того, как следует из отзыва Департамента, материалы, связанные с установлением тарифов в период 2008-2016 гг., изъяты Следственным комитетом Российской Федерации.

В связи с отсутствием материалов, подтверждающих обоснованность заявленных требований, требования ПАО «МОЭСК» по статье затрат «Компенсация понесенных расходов на оплату потерь электроэнергии, не учтенных при утверждении НВВ за 2010 год» являются необоснованными и не подлежащими удовлетворению.

Статья затрат «Корректировка НВВ на величину изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования с учетом исполнения инвестиционных программ»

Департаментом при регулировании на 2017 год учтен возврат сглаживания в размере 1 241,18 тыс. руб.

В силу пункта 37 Основ ценообразования при установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в

пределах одного долгосрочного периода регулирования. В этом случае перераспределяемые величины необходимой валовой выручки включаются в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом нормы доходности инвестированного капитала согласно Методическим указаниям.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний при ежегодной корректировке тарифов величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания, может быть перераспределена между годами долгосрочного периода регулирования с учетом особенностей, определенных в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.

При этом величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется также с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.

$$\begin{aligned} \text{ДельтаНВВ}_n^{\text{Сс корр}} = & - \sum_{i=1}^{n-1} \left( (\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Сс корр}}) \times \prod_{j=1}^{n-1} (1 + \text{НД}_j) \right) \times \frac{\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{\Phi}}{\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{\text{пл}}} + \\ & + \max \left( 0; \min \left( \sum_{i=1}^{n-1} -\Delta \text{НВВ}_i^{\text{коррИП}}; - \sum_{i=1}^{n-1} \left( (\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Сс корр}}) \times \prod_{j=1}^{n-1} (1 + \text{НД}_j) \right) \times \left( 1 - \frac{\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{\Phi}}{\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{\text{пл}}} \right) \right) \right) \end{aligned}$$

где:

N - последний год долгосрочного периода регулирования;

$\text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Сс корр}}$

- величина изменения необходимой валовой выручки в году i, производимого в целях сглаживания тарифов для скорректированных объемов необходимой валовой выручки;

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{коррИП}}$

- корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{\text{пл}}$

- суммарный плановый размер финансирования инвестиционных

программ, утвержденных в установленном порядке, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно;

$\sum_{i=1}^{n-1} ИП_i^{\Phi}$  - суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования утвержденных инвестиционных программ, накопленный с первого до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно.

По мнению Заявителя, величину изменения НВВ, производимую в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования необходимо определять с учетом результатов исполнения скорректированных инвестиционных программ, а также исходя из корректировок НВВ за 2011-2014 годы.

ФАС России отмечает, что порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов в последний год долгосрочного периода регулирования, установленный пунктами 39, 40 Методических указаний, не предусматривает применение корректировок необходимой валовой выручки, производимых по итогам соответствующего года на основании фактических данных.

Также в расчете ПАО «МОЭСК» применены корректировки инвестиционной программы Заявителя, произведенные после принятия соответствующих тарифных решений, которые не могут быть приняты как плановые размеры финансирования инвестиционной программы.

ФАС России проверен расчет, проведенный Респондентом в соответствии с пунктами 39, 40 Методических указаний, и считает соответствующим законодательству.

Учитывая вышеизложенное, требования ПАО «МОЭСК» по статье затрат «Корректировка НВВ на величину изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования с учетом исполнения инвестиционных программ» являются необоснованными и не подлежащими удовлетворению.

ПАО «МОЭСК» заявлено ходатайство от 09.11.2017 № МОЭСК/СП-551 (рег. № 17074/17 от 09.11.2017) об отложении рассмотрении спора, в удовлетворении которого принято решение отказать в связи с отсутствием мотивированного обоснования.

ПАО «МОЭСК» заявлено ходатайство от 10.11.2017 № МОЭСК/СП-559 о приостановлении рассмотрения спора до завершения переговорного процесса между ПАО «МОЭСК» и Департаментом экономической политики и развития города Москвы и заключения мирового соглашения, в удовлетворении которого принято решение отказать в связи с отсутствием оснований, предусмотренных пунктом 9

Правил рассмотрения в досудебном порядке споров, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 12.10.2007 № 669 (далее — Правила).

ПАО «МОЭСК» заявлено ходатайство от 10.11.2017 № МОЭСК/СП-560 о приостановлении рассмотрения спора до вступления в силу решения (постановления) суда по делу № А40-214204/2016, в удовлетворении которого принято решение отказать в связи с отсутствием оснований, предусмотренных пунктом 9 Правил.

В процессе рассмотрения спора 13.11.2017 ПАО «МОЭСК» заявлены ходатайства № б/н о приостановлении рассмотрения спора и привлечении к рассмотрению спора Министерства энергетики Российской Федерации и ПАО «Россети», в удовлетворении которых принято решение отказать в связи с отсутствием необходимости привлечения указанных лиц.

На основании вышеизложенного, а также учитывая результаты анализа представленных сторонами материалов по существу споров, ФАС России принято решение:

1) Отказать в удовлетворении требований ПАО «МОЭСК», указанных в заявлении о досудебном рассмотрении спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с Департаментом экономической политики и развития города Москвы (рег. № 35852/17 от 13.03.2017) в полном объеме.

2) Признать экономически обоснованным и подлежащим учету при расчете необходимой валовой выручки и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «МОЭСК» на 2017 год размер экономически обоснованных расходов по статье затрат «Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов» – 4 121 171 тыс. руб.

Органу исполнительной власти города Москвы в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике осуществить корректировку необходимой валовой выручки ПАО «МОЭСК» с учетом настоящего пункта, а также принять решение об установлении единых (котловых) тарифов и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями на услуги по передаче электрической энергии на территории города Москвы на 2018 год с учетом исключения экономически необоснованных расходов из необходимой валовой выручки ПАО «МОЭСК» в размере 37 095 тыс. руб.

3) Об исполнении решения ФАС России органу исполнительной власти города

Москвы в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в течение 5 рабочих дней с даты принятия решения об установлении (пересмотре) тарифов в сфере электроэнергетики письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, принятие которых предписывается настоящим решением;

- протокола заседания правления органа исполнительной власти города Москвы в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, на котором принимались решения, принятие которых было предписано настоящим решением;

- экспертного заключения по делу об установлении для ПАО «МОЭСК» цен (тарифов) в электроэнергетике, в котором отражены результаты исполнения настоящего решения.

*Место для подписи*

С.А. Пузыревский

Исп. Мицкевич Олег Анатольевич  
тел. 8(499)755-23-23 вн. 088-406