

Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета публичному акционерному обществу "Интер РАО ЕЭС", г. Москва, на возмещение части затрат в связи с реализацией электрической энергии по договору на ее поставку для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия

Постановление Правительства Российской Федерации · № 630 · от 25.05.2017 · Правительство Российской Федерации · Действует с изменениями

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 25 МАЯ 2017 Г. № 630

МОСКВА

Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета публичному акционерному обществу "Интер РАО ЕЭС", г. Москва, на возмещение части затрат в связи с реализацией электрической энергии по договору на ее поставку для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия

Правительство Российской Федерации постановляет:

Утвердить прилагаемые Правила предоставления субсидий из федерального бюджета публичному акционерному обществу "Интер РАО ЕЭС", г. Москва, на возмещение части затрат в связи с реализацией электрической энергии по договору на ее поставку для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия.

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 25 мая 2017 г. № 630
(в редакции
постановления Правительства
Российской Федерации
от 23 декабря 2017 г. № 1624)

ПРАВИЛА

предоставления субсидий из федерального бюджета публичному акционерному обществу "Интер РАО ЕЭС", г. Москва, на возмещение части затрат в связи с реализацией электрической энергии по договору на ее поставку для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия

1. Настоящие Правила устанавливают цели, порядок и условия предоставления из федерального бюджета субсидий публичному акционерному обществу "Интер РАО ЕЭС", г. Москва, на возмещение части затрат в связи с реализацией электрической энергии по договору на ее поставку для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия (далее соответственно - субсидии, получатель субсидии).
2. Субсидии предоставляются в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных в федеральном бюджете на текущий финансовый год и плановый период, и лимитов бюджетных

обязательств, доведенных Министерству энергетики Российской Федерации как получателю бюджетных средств в установленном порядке на цели, указанные в пункте 3 настоящих Правил.

3. Субсидии предоставляются в целях возмещения части затрат в связи с реализацией электрической энергии для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия в феврале - марте 2016 г. и в феврале - апреле 2017 г.

В настоящих Правилах под затратами получателя субсидии понимаются фактические затраты на приобретение электрической энергии и мощности, на оплату услуг организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности, таможенных и иных сопутствующих платежей, произведенных получателем субсидии в целях поставки электрической энергии в феврале - марте 2016 г. и в феврале - апреле 2017 г. по линиям электропередачи Псоу - Леселидзе и Псоу - Бзыби с использованием группы точек поставки, зарегистрированной в установленном порядке на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - группа точек поставки экспорта).

4. Предоставление субсидий осуществляется на основании соглашений, заключенных между Министерством энергетики Российской Федерации и получателем субсидии в соответствии с типовой формой, установленной Министерством финансов Российской Федерации (далее - соглашение). В соглашении предусматриваются в том числе период реализации электрической энергии для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия, на возмещение части затрат в связи с реализацией которой предоставляется субсидия, а также согласие получателя субсидии на проведение Министерством энергетики Российской Федерации и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения получателем субсидии целей, порядка и условий предоставления субсидии, которые установлены настоящими Правилами и соглашением.

5. Получатель субсидии не позднее 10 рабочих дней со дня заключения соглашения направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заявление в произвольной форме о предоставлении субсидии в целях возмещения части затрат в связи с реализацией электрической энергии для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия за период поставки, определенный соглашением, подписанное руководителем, с приложением следующих документов:

- а) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, заверенная в установленном порядке и выданная получателю субсидии не ранее чем за 20 рабочих дней до дня представления заявления о предоставлении субсидии в Министерство энергетики Российской Федерации (в случае непредставления получателем субсидии такого документа Министерство энергетики Российской Федерации запрашивает его самостоятельно);
- б) справка, подписанная руководителем и главным бухгалтером (при наличии) получателя субсидии, подтверждающая, что на 1-е число месяца, предшествующего месяцу, в котором заключено соглашение, либо на дату ее оформления:
 - у получателя субсидии отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов и процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;
 - у получателя субсидии отсутствует просроченная задолженность по возврату в федеральный бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами, и иная просроченная задолженность перед соответствующим бюджетом бюджетной системы Российской Федерации;
 - получатель субсидии не находится в процессе реорганизации, ликвидации или банкротства (не возбуждено производство по делу о несостоятельности (банкротстве) и не имеется вступившего в силу решения судебного органа о признании получателя субсидии несостоятельным (банкротом);
 - получатель субсидии не является иностранным юридическим лицом, а также российским юридическим лицом, в уставном (складочном) капитале которого доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в

утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытие и предоставление информации о проведении финансовых операций (офшорные зоны) в отношении таких юридических лиц, в совокупности превышает 50 процентов;

получатель субсидии не получает средства из федерального бюджета в соответствии с иными нормативными правовыми актами на цели, указанные в пункте 3 настоящих Правил;

в) заверенные в установленном порядке копии документов, подтверждающих фактические затраты получателя субсидии, осуществление получателем субсидии поставки электрической энергии по линиям электропередачи Псоу - Леселидзе и Псоу - Бзыби за период поставки, предусмотренный соглашением, и получение доходов от продажи электрической энергии, поставленной по указанным линиям электропередачи;

г) справка, подписанная руководителем и главным бухгалтером (при наличии) получателя субсидии, с указанием банковских реквизитов расчетных счетов получателя субсидии, на которые в случае принятия положительного решения перечисляется субсидия;

д) расчет размера субсидии, выполненный в соответствии с пунктами 9 - 57 настоящих Правил, с указанием величины каждого параметра, используемого для расчета размера субсидии, в отношении определенного соглашением периода поставки, к которому прилагаются:

справка, выданная коммерческим оператором оптового рынка, содержащая информацию об определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка величинах параметров, указанных в абзацах четвертом - шестом пункта 14, абзаце четвертом пункта 24, абзаце третьем пункта 28, абзаце третьем пункта 29, абзаце третьем пункта 30, абзаце третьем пункта 31, абзаце третьем пункта 33, абзаце третьем пункта 34, абзаце третьем пункта 35, абзаце третьем пункта 36, абзаце пятом пункта 46 и абзаце третьем пункта 50 настоящих Правил. При подаче заявления на предоставление субсидии на основании соглашения, период поставки по которому включает февраль 2017 г., справка должна дополнительно содержать информацию об определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка величинах параметров, указанных в абзацах шестом и седьмом пункта 16, абзаце четвертом пункта 17, абзацах седьмом и восьмом, десятом, двенадцатом и тринадцатом пункта 18, абзаце третьем пункта 19, абзаце третьем пункта 20, абзаце шестом пункта 25, абзацах четвертом и шестом пункта 26, абзаце третьем пункта 54 настоящих Правил;

справка, выданная организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, оказывающей комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, содержащая информацию об определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка величинах параметров, указанных в абзаце пятом пункта 48 и абзаце третьем пункта 50 настоящих Правил;

справка, выданная системным оператором, содержащая информацию о величинах параметров, указанных в абзацах четвертом - шестом пункта 52 настоящих Правил;

справка, выданная организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, содержащая информацию о величине параметров, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 37, абзацах четвертом и пятом пункта 39, абзацах четвертом и пятом пункта 40 и абзацах четвертом - шестом пункта 42 настоящих Правил. При подаче заявления на предоставление субсидии на основании соглашения, период поставки по которому включает февраль 2017 г., справка должна дополнительно содержать информацию о величинах параметров, указанных в абзаце четвертом пункта 13, абзаце седьмом пункта 26, абзацах четвертом - шестом пункта 38, абзаце четвертом пункта 41 настоящих Правил.

Указанные в настоящем подпункте справки выдаются соответствующей организацией получателю субсидии не позднее 5 рабочих дней со дня получения запроса о выдаче таких справок;

е) заверенные в установленном порядке копии документов, подтверждающих отсутствие у

получателя субсидии задолженности по оплате электрической энергии и мощности, по оплате услуг организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности, а также копии документов, подтверждающих оплату таможенных и иных сопутствующих платежей в связи с поставкой электрической энергии по линиям электропередачи Псоу - Леселидзе и Псоу - Бзыби за период поставки, предусмотренный соглашением;

ж) копии документов, подтверждающих полномочия лиц на осуществление от имени получателя субсидии действий по подписанию и заверению документов, предусмотренных настоящим пунктом. Документы, указанные в подпункте "б" настоящего пункта, также представляются в месяце, в котором планируется предоставление субсидии, с учетом сроков, указанных в пункте 6 настоящих Правил.

6. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 10 рабочих дней со дня получения заявления о предоставлении субсидии с комплектом документов в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил рассматривает представленные документы и направляет получателю субсидии уведомление, содержащее решение о предоставлении субсидии с указанием размера субсидии либо об отказе в предоставлении субсидии.

Основанием для отказа в предоставлении субсидии является несоответствие документов, представленных получателем субсидии Министерству энергетики Российской Федерации, требованиям, определенным настоящими Правилами, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов, а также недостоверность представленной информации.

7. Перечисление субсидии осуществляется не позднее 10-го рабочего дня со дня принятия решения о предоставлении субсидии в размере, определенном в соглашении, на расчетные счета, открытые получателем субсидии в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях.

8. Контроль за соблюдением получателем субсидии целей, порядка и условий предоставления субсидий, предусмотренных соглашением и настоящими Правилами, осуществляют Министерство энергетики Российской Федерации и орган государственного финансового контроля.

Министерство энергетики Российской Федерации и (или) орган государственного финансового контроля обязаны проводить проверки соблюдения получателем субсидии целей, порядка и условий предоставления субсидий.

9. Размер субсидии (C , рублей) определяется по формуле:

$$C = C_m,$$

где:

C_m - размер субсидии, предоставляемой получателю субсидии за период реализации электрической энергии для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия в соответствующем месяце m (рублей);

m - соответствующий месяц поставки согласно определенному соглашением периоду поставки (соответственно февраль 2016 г., март 2016 г., февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г.).

10. Размер субсидии, предоставляемой получателю субсидии за период поставки электрической энергии для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия в соответствующем месяце m (C_m), определяется по формуле:

$$C_m = \max(0; (TV C_m - TR_m)),$$

где:

$TV C_m$ - затраты, связанные с поставкой электрической энергии по группе точек поставки экспорта для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия в соответствующем месяце m (рублей);

TR_m - доход от продажи электрической энергии, поставленной по группе точек поставки экспорта

для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия в соответствующем месяце m (рублей).

11. Доход от продажи электрической энергии, поставленной по группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (TR_m), определяется по формуле:

$$TR_m = S_{m\text{exp}} \times K_m,$$

где:

$S_{m\text{exp}}$ - выручка экспортной поставки в соответствующем месяце m для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия получателя субсидии (долларов США);

K_m - официальный курс рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на последний день соответствующего месяца m (рублей за 1 доллар США).

12. Затраты, связанные с поставкой электрической энергии по группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (TVC_m), за исключением февраля 2017 г., определяются по формуле:

$$TVC_m = S_{mOPЭМ} + S_{mФСК} + S_{m\text{инфр}} + S_{m\text{прочие}},$$

где:

$S_{mOPЭМ}$ - затраты, связанные с покупкой электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС);

$S_{mФСК}$ - затраты, связанные с оплатой услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС);

$S_{m\text{инфр}}$ - затраты, связанные с оплатой услуг организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС);

$S_{m\text{прочие}}$ - затраты, связанные с оплатой таможенных и иных сопутствующих платежей, произведенных получателем субсидии в целях поставки электрической энергии в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС).

13. Затраты, связанные с поставкой электрической энергии по группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (TVC_m) для февраля 2017 г., определяются по формуле:

$$TVC_m = S_{mfOPЭМ} + S_{mfФСК} + S_{mf\text{инфр}} + S_{mf\text{прочие}},$$

где:

mf - период поставки электрической энергии по группе точек поставки экспорта в феврале 2017 г. в период с 7 по 28 февраля 2017 г.;

$S_{mfOPЭМ}$ - затраты, связанные с покупкой электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период поставки mf в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$S_{mfФСК}$ - затраты, связанные с оплатой услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в период поставки mf в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$S_{mf\text{инфр}}$ - затраты, связанные с оплатой услуг организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности, в период поставки mf в феврале 2017 г. (рублей, без НДС).

14. Затраты, связанные с покупкой электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в расчетный период соответствующего месяца m ($S_{mOPЭМ}$), определяются по формуле:

$$S_{mOPЭМ} = S_{mbuy_RSV} + S_{mbuy_BR} - S_{msellBR} + S_{mbuy_PW},$$

где:

Smbuy_RSV - стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи на рынке на сутки вперед в группе точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС);

Smbuy_BR - обязательства по договору купли-продажи на балансирующем рынке, определенные в отношении группы точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС);

SmsellBR - требования по договору комиссии на балансирующем рынке, определенные в отношении группы точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС);

Smbuy_PW - суммарные обязательства по покупке мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в отношении группы точек поставки экспорта в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС).

15. Затраты, связанные с покупкой электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период поставки mf в феврале 2017 г. ($SmfOPЭМ$), определяются по формуле:

$$SmfOPЭМ = Smfbuy_RSV + Smfbuy_BR - SmfsellBR + Smfbuy_PW,$$

где:

$Smfbuy_RSV$ - стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи на рынке на сутки вперед в группе точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в период поставки mf в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$Smfbuy_BR$ - обязательства по договору купли-продажи на балансирующем рынке, определенные в отношении группы точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в период поставки mf в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$SmfsellBR$ - требования по договору комиссии на балансирующем рынке, определенные в отношении группы точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в период поставки mf в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$Smfbuy_PW$ - суммарные обязательства по покупке мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в отношении группы точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. (рублей, без НДС).

16. Стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи на рынке на сутки вперед в группе точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в период поставки mf в феврале 2017 г. ($Smfbuy_RSV$), определяется по формуле:

$$Smfbuy_RSV = QSmfbuy_RSV + (Smbuy_RSV - Qmbuy_RSV) \times K1,$$

,

где:

$QSmfbuy_RSV$ - предварительная стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи на сутки вперед в группе точек поставки экспорта за период поставки mf в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$Qmbuy_RSV$ - предварительная стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи на рынке на сутки вперед в группе точек поставки экспорта в расчетный период в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$VChплан$ - полный плановый объем экспорта электрической энергии в группе точек поставки экспорта, за исключением объемов межгосударственной передачи электроэнергии, в каждый час h операционных суток расчетного периода в феврале 2017 г. (кВт х ч).

17. Предварительная стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка по

договору купли-продажи на рынке на сутки вперед в группе точек поставки экспорта за период поставки mf в феврале 2017 г. ($QCmfbuy_RSV$), определяется по формуле:

,

где:

$QCdbuy_RSV$ - предварительная стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи на рынке на сутки вперед в группе точек поставки экспорта за торговые сутки d расчетного периода в феврале 2017 г. (рублей, без НДС).

18. Обязательства по договору купли-продажи на балансирующем рынке, определенные в отношении группы точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в периоде поставки mf в феврале 2017 г. ($Smfbuy_BR$), определяются по формуле:

$$Smfbuy_BR = S+mf + (Smbuy_BR - Sm+) \times K2,$$

,

где:

$S+mf$ - расчетный показатель стоимости составляющих величин отклонений в сторону увеличения для участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$Sm+$ - расчетный показатель стоимости составляющих величин отклонений в сторону увеличения для участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в расчетный период в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$J+$ - множество всех видов инициатив в сторону увеличения для участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в расчетный период соответствующего месяца m ;

jh - составляющая величина отклонения по инициативе определенного вида j в каждый час h операционных суток расчетного периода в феврале 2017 г. (кВт х ч);

ИС+ - собственная инициатива участника оптового рынка в сторону увеличения;

$J-$ - множество всех видов инициатив в сторону уменьшения для участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в расчетный период соответствующего месяца m ;

ИС- - собственная инициатива участника оптового рынка в сторону уменьшения;

$mIS+$ - суммарный объем составляющей величины отклонения по инициативе вида ИС+ за расчетный период месяца m в феврале 2017 г. (кВт х ч);

$mIS-$ - суммарный объем составляющей величины отклонения по инициативе вида ИС- за расчетный период месяца m в феврале 2017 г. (кВт х ч).

19. Расчетный показатель стоимости составляющих величин отклонений в сторону увеличения для участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в расчетный период в феврале 2017 г. ($Sm+$) определяется по формуле:

,

где Sjm - расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по инициативе определенного вида j для участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС).

20. Расчетный показатель стоимости составляющих величин отклонений в сторону увеличения для

участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. $(S+mf)$ определяется по формуле:

.

где Th_j - ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по инициативе определенного вида j в каждый час h операционных суток расчетного периода в феврале 2017 г. (рублей, без НДС/ (кВт х ч).

21. Требования по договору комиссии на балансирующем рынке, определенные в отношении группы точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в период поставки mf в феврале 2017 г. (Smf_{sellBR}) определяются по формуле:

$$Smf_{sellBR} = S-mf + (Sm_{sellBR} - S-m) \times K2,$$

где:

$S-mf$ - расчетный показатель стоимости составляющих величин отклонений в сторону уменьшения для участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$S-m$ - расчетный показатель стоимости составляющих величин отклонений в сторону уменьшения для участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС).

22. Расчетный показатель стоимости составляющих величин отклонений в сторону уменьшения для участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в расчетный период соответствующего месяца m $(S-m)$ определяется по формуле:

.

23. Расчетный показатель стоимости составляющих величин отклонений в сторону уменьшения для участника оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении группы точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. $(S-mf)$ определяется по формуле:

.

24. Суммарные обязательства по покупке мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в отношении группы точек поставки экспорта в расчетный период соответствующего месяца m $(Smbuy_PW)$ определяются по формуле:

$$Smbuy_PW = SmKOM + SmAЭС/ГЭС + SmДПМ + SmДВР + SmВИЭ - Smfines,$$

где:

$SmKOM$ - итоговые финансовые обязательства участника оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении группы точек поставки экспорта в расчетный период соответствующего месяца m (рублей, без НДС);

$SmAЭС/ГЭС$ - стоимость мощности генерирующих объектов в расчетный период соответствующего месяца m по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), купленной в группе точек поставки экспорта (рублей, без НДС);

$SmДПМ$ - стоимость мощности в расчетный период соответствующего месяца m по договору о

предоставлении мощности, произведенной с использованием генерирующих объектов и покупаемой в группе точек поставки экспорта (рублей, без НДС);

$Sm_{ДВР}$ - стоимость мощности в расчетный период соответствующего месяца m по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой по группам точек поставки генерации и приобретаемой в группе точек поставки экспорта (рублей, без НДС);

$Sm_{ВИЭ}$ - стоимость мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, произведенной по группам точек поставки генерации и покупаемой в группе точек поставки экспорта (рублей, без НДС);

Sm_{fines} - сумма штрафов за непоставленную (недопоставленную) мощность и (или) за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и по договорам о предоставлении мощности в группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (рублей) (по состоянию на 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и по состоянию на 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г.).

25. Суммарные обязательства по покупке мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в отношении группы точек поставки экспорта в период поставки mf для февраля 2017 г. (Sm_{fbuy_PW}) определяются по формуле:

,

,

где:

P_{mf} факт - фактический собственный максимум потребления в факт группе точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. (МВт);

P_m факт - фактический собственный максимум потребления в факт группе точек поставки экспорта в феврале 2017 г. (МВт).

26. Фактический собственный максимум потребления в группе точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. (P_{mf} факт) определяется по формуле:

,

где:

$W_{планh_max}$ - величина потребления электрической энергии, соответствующая полному плановому объему экспорта электроэнергии в группе точек поставки экспорта в час h_max (МВт);

$W(O+h_max)$ - величина потребления электрической энергии, соответствующая почасовому отклонению по группе точек поставки экспорта в сторону увеличения в час h_max (МВт);

h_max - порядковый номер часа в каждой рабочей сутках, в который определяется фактический собственный максимум потребления в отношении субъекта Российской Федерации - Краснодарского края;

D_{mf} - множество рабочих дней в периоде поставки mf в феврале 2017 г.;

D_m - количество рабочих дней в соответствующем месяце m .

27. Величина потребления электрической энергии, соответствующая почасовому отклонению по группе точек поставки экспорта в сторону увеличения в час h_max ($W(O+h_max)$), определяется по формуле:

.

28. Стоимость мощности генерирующих объектов в расчетный период соответствующего месяца m по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), купленной в группе точек поставки экспорта ($Sm_{AЭС/ГЭС}$), определяется по формуле:

$$Sm_{AЭС/ГЭС} = gSg.m_{AЭС/ГЭС},$$

где $Sg.m_{AЭС/ГЭС}$ - стоимость мощности генерирующего объекта g , проданной участником оптового рынка в расчетный период соответствующего месяца m по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и купленной в группе точек поставки экспорта (рублей, без НДС).

29. Стоимость мощности в расчетный период соответствующего месяца m по договору о предоставлении мощности, произведенной с использованием генерирующих объектов и покупаемой в группе точек поставки экспорта ($Sm_{ДПМ}$), определяется по формуле:

$$Sm_{ДПМ} = gSg.m_{ДПМ},$$

где $Sg.m_{ДПМ}$ - стоимость мощности, купленной (проданной) в расчетный период соответствующего месяца m по договору о предоставлении мощности, произведенной с использованием генерирующего объекта g и покупаемой в группе точек поставки экспорта (рублей, без НДС).

30. Стоимость мощности в расчетный период соответствующего месяца m по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой по группам точек поставки генерации и приобретаемой в группе точек поставки экспорта ($Sm_{ДВР}$), определяется по формуле:

$$Sm_{ДВР} = gSg.m_{ДВР},$$

где $Sg.m_{ДВР}$ - стоимость мощности, купленной (проданной) участником оптового рынка в расчетный период соответствующего месяца m по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов g , поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой по группам точек поставки генерации и приобретаемой в группе точек поставки экспорта (рублей, без НДС).

31. Стоимость мощности в расчетный период соответствующего месяца m по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, произведенной по группам точек поставки генерации и покупаемой в группе точек поставки экспорта ($Sm_{ВИЭ}$), определяется по формуле:

$$Sm_{ВИЭ} = gSg.m_{ВИЭ},$$

где $Sg.m_{ВИЭ}$ - стоимость мощности, купленной (проданной) в расчетный период соответствующего месяца m по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, произведенной по группам точек поставки генерации g и покупаемой в группе точек поставки экспорта (рублей, без НДС).

32. Сумма штрафов за непоставленную (недопоставленную) мощность и (или) за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования

возобновляемых источников энергии, и по договорам о предоставлении мощности в группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (по состоянию на 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и по состоянию на 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г.) (Sm_{fines}) определяется по формуле:

$$Sm_{fines} = Sm_{АЭС/ГЭС_просроч} + Sm_{АЭС/ГЭС_недопост} + Sm_{ДПМ_просроч} + Sm_{ВИЭ_непост},$$

где:

$Sm_{АЭС/ГЭС_просроч}$ - размер штрафа за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и по состоянию на 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. (рублей);

$Sm_{АЭС/ГЭС_недопост}$ - размер штрафа за недопоставку мощности (нарушение условия о количестве поставляемой мощности) по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и по состоянию на 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. (рублей);

$Sm_{ДПМ_просроч}$ - размер штрафа за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующими объектами по договорам о предоставлении мощности, приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и по состоянию на 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. (рублей);

$Sm_{ВИЭ_непост}$ - размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по группе точек поставки генерации по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и по состоянию на 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. (рублей).

33. Размер штрафа за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и не позднее 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. ($Sm_{АЭС/ГЭС_просроч}$), определяется по формуле:

$$Sm_{АЭС/ГЭС_просроч} = gSg.m_{АЭС/ГЭС_просроч},$$

где $Sg.m_{АЭС/ГЭС_просроч}$ - размер штрафа за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующим объектом g по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и не позднее 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. (рублей).

34. Размер штрафа за недопоставку мощности (нарушение условия о количестве поставляемой мощности) по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых

гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и не позднее 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. ($SmAЭС/ГЭС_недопост$), определяется по формуле:

$$SmAЭС/ГЭС_недопост = gSg.mAЭС/ГЭС_недопост,$$

где $Sg.mAЭС/ГЭС_недопост$ - размер штрафа за недопоставку мощности (нарушение условия о количестве поставляемой мощности) генерирующим объектом g по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и не позднее 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. (рублей).

35. Размер штрафа за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующими объектами по договорам о предоставлении мощности, приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и не позднее 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. ($SmДПМ_просроч$), определяется по формуле:

$$SmДПМ_просроч = gSg.mДПМ_просроч,$$

где $Sg.mДПМ_просроч$ - размер штрафа за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующими объектами g по договорам о предоставлении мощности, приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и не позднее 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. (рублей).

36. Размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по группе точек поставки генерации по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и не позднее 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г., ($SmВИЭ_непост$), определяется по формуле:

$$SmВИЭ_непост = gSg.mВИЭ_непост,$$

где $Sg.mВИЭ_непост$ - размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по группе точек поставки генерации генерирующего объекта g по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. для m - февраль 2016 г., март 2016 г. и не позднее 1 июля 2017 г. для m - февраль 2017 г., март 2017 г., апрель 2017 г. (рублей).

37. Затраты, связанные с оплатой услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в расчетный период соответствующего месяца m ($SmФСК$), определяются по формуле:

$$SmФСК = SmФСК_э + SmФСК_м,$$

где:

$Sm\Phi CK_{\text{э}}$ - стоимость нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m и оплаченная получателем субсидии в составе услуг по договору сетевой организации (рублей, без НДС);

$Sm\Phi CK_{\text{м}}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m и оплаченная получателем субсидии в составе услуг по договору с соответствующей сетевой организацией (рублей, без НДС).

38. Затраты, связанные с оплатой услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в период поставки mf в феврале 2017 г. ($Smf\Phi CK$), определяются по формуле:

,

где:

$Smf\Phi CK_{\text{м}}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, отнесенная на группу точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. и оплаченная получателем субсидии в составе услуг по договору с соответствующей сетевой организацией (рублей без НДС);

$Vmexr$ - объем экспортной электрической энергии в феврале 2017 г. для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия (кВт х ч);

$Vnexr$ - объем экспортной электрической энергии в феврале 2017 г. по прочему договору на поставку электрической энергии получателя субсидии в группе точек поставки экспорта, затраты получателя субсидии в связи с которым не подлежат возмещению за счет субсидии (кВт х ч).

39. Стоимость нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m и оплаченная получателем субсидии в составе услуг по договору сетевой организации ($Sm\Phi CK_{\text{э}}$), определяется по формуле:

$$Sm\Phi CK_{\text{э}} = Sm_{\text{нп}} - Sm_{\text{нп_PCB}},$$

где:

$Sm_{\text{нп}}$ - стоимость нормативных технологических потерь, рассчитанная как произведение ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии по субъекту на величину фактического отпуска электрической энергии из сети, принадлежащей организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в сети электроэнергетических систем иностранных государств в сальдированном выражении с учетом норматива технологических потерь по сетям 220 кВ и ниже, расположенным в Краснодарском крае, в соответствующем месяце m (рублей);

$Sm_{\text{нп_PCB}}$ - стоимость нагрузочных потерь в сетях организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, расположенных на территории Краснодарского края и учтенных в равновесных ценах на электроэнергию, оплаченная участником оптового рынка электроэнергии (мощности), в отношении экспортных поставок электрической энергии в группе точек поставки экспорта (рублей в соответствующем месяце m).

40. Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m и оплаченная получателем субсидии в

составе услуг по договору с соответствующей сетевой организацией ($Sm\Phi CK_m$), определяется по формуле:

$$Sm\Phi CK_m = PmGRKP \times T_{\text{содерж}},$$

где:

$PmGRKP$ - величина мощности поставки, отнесенная на группу точек поставки экспорта, рассчитанная как составляющая фактической мощности поставки по сечению "Россия - Грузия", которая в расчетном периоде соответствующего месяца m принимается равной среднеарифметическому значению максимальных положительных значений в каждые рабочие сутки d расчетного периода соответствующего месяца m из суммарных по всем межгосударственным линиям электропередачи, относящимся к совокупности линий данного сечения поставки, почасовых объемов сальдо-перетоков электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки (МВт);

$T_{\text{содерж}}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание электросетевого хозяйства единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (рублей/МВт в месяц).

41. Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, отнесенная на группу точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. и оплаченная получателем субсидии в составе услуг по договору с соответствующей сетевой организацией ($Smf\Phi CK_m$), определяется по формуле:

$$Smf\Phi CK_m = PmfGRKP \times T_{\text{содерж}},$$

где:

$PmfGRKP$ - величина мощности поставки за период поставки mf , отнесенная на группу точек поставки экспорта, рассчитанная как составляющая фактической мощности поставки по сечению "Россия - Грузия", которая в периоде поставки mf в феврале 2017 года принимается равной частному от деления суммы максимальных положительных значений в каждые рабочие сутки d периода поставки mf в феврале 2017 г. из суммарных по всем межгосударственным линиям электропередачи, относящимся к совокупности линий данного сечения поставки, почасовых объемов сальдо-перетоков электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки на количество рабочих дней в феврале 2017 г. (МВт).

42. Величина мощности поставки, отнесенная на группу точек поставки экспорта ($PmGRKP$), определяется по формуле:

,

где:

Pm_d_tGRKP - величина почасового объема сальдо-перетоков электрической энергии в отношении группы точек поставки экспорта, определенного на основании почасовых данных коммерческого учета электрической энергии в час t (МВт);

Dm - количество рабочих дней в соответствующем месяце m ;

t - час среди установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки для первой ценовой зоны в каждый рабочий день d , в котором положительная величина почасового объема сальдо-перетоков электрической энергии в сечении поставки "Россия - Грузия" принимает максимальное дневное значение.

43. Величина мощности поставки за период поставки mf , отнесенная на группу точек поставки экспорта ($PmfGRKP$), определяется по формуле:

44. Затраты, связанные с оплатой услуг организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности в расчетный период соответствующего месяца m ($S_{минфр}$), определяются по формуле:

$$S_{минфр} = S_{мАТС} + S_{мЦФР} + S_{мСО_э},$$

где:

$S_{мАТС}$ - стоимость оказанной коммерческим оператором услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (рублей, без НДС);

$S_{мЦФР}$ - стоимость оказанной организацией коммерческой инфраструктуры комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (рублей, без НДС);

$S_{мСО_э}$ - стоимость услуг системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых по договору возмездного оказания услуг, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (рублей, без НДС).

45. Затраты, связанные с оплатой услуг организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности в период поставки m_f в феврале 2017 г. ($S_{мфинфр}$), определяются по формуле:

$$S_{мфинфр} = S_{мфАТС} + S_{мфЦФР} + S_{мфСО_э},$$

где:

$S_{мфАТС}$ - стоимость оказанной коммерческим оператором услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, отнесенная на группу точек поставки экспорта в период поставки m_f в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$S_{мфЦФР}$ - стоимость оказанной организацией коммерческой инфраструктуры комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, отнесенная на группу точек поставки экспорта в период поставки m_f в феврале 2017 г. (рублей, без НДС);

$S_{мфСО_э}$ - стоимость услуг системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых по договору возмездного оказания услуг, отнесенная на группу точек поставки экспорта в период поставки m_f в феврале 2017 г. (рублей, без НДС).

46. Стоимость оказанной коммерческим оператором услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m ($S_{мАТС}$), определяется по формуле:

,

где:

V_m - фактический объем потребления в группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (по данным коммерческого учета) (кВт х ч);

TATC - тариф на услугу коммерческого оператора оптового рынка, установленный федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, действовавший в соответствующем месяце m (рублей/МВт х ч).

47. Стоимость оказанной коммерческим оператором услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, отнесенная на группу точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. ($SmfATC$), определяется по формуле:

,

где Vmf - фактический объем потребления в группе точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. (по данным коммерческого учета) (кВт х ч).

48. Стоимость оказанной организацией коммерческой инфраструктуры комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m ($SmЦФР$), определяется по формуле:

,

где:

Vm - фактический объем потребления в группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (по данным коммерческого учета) (кВт х ч);

ТЦФР - размер платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры, утвержденный наблюдательным советом ассоциации "Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью", действовавший в соответствующем месяце m (рублей/МВт х ч).

49. Стоимость оказанной организацией коммерческой инфраструктуры комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, отнесенная на группу точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. ($SmfЦФР$), определяется по формуле:

,

где Vmf - фактический объем потребления в группе точек поставки экспорта в периоде поставки mf в феврале 2017 г. (по данным коммерческого учета) (кВт х ч).

50. Фактический объем потребления в группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (по данным коммерческого учета) (Vm) определяется по формуле:

,

где $VChфакт$ - фактический почасовой объем потребления в группе точек поставки экспорта в час h , отнесенный к расчетному периоду в соответствующем месяце m (кВт х ч).

51. Фактический объем потребления в группе точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. (по данным коммерческого учета) (Vmf) определяется по формуле:

.

52. Стоимость услуг системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых по договору возмездного оказания услуг, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m ($SmCO_э$), определяется по формуле:

где:

$V_{\text{мпок_PCB}}$ - фактический объем покупки электрической энергии на рынке на сутки вперед в расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта (кВт х ч);

$V_{\text{мпок_БР}}$ - фактический объем покупки электрической энергии на рынке конкурентного отбора заявок для балансирования системы в расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта (кВт х ч);

ТОДУ_е - предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые системным оператором, утвержденный Федеральной антимонопольной службой (рублей/МВт х ч).

53. Стоимость услуг системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых по договору возмездного оказания услуг, отнесенная на группу точек поставки экспорта в период поставки mf в феврале 2017 г. ($SmfCO_{\text{э}}$), определяется по формуле:

где:

$V_{\text{mfпок_PCB}}$ - фактический объем покупки электрической энергии на рынке на сутки вперед в период поставки mf в феврале 2017 г. в группе точек поставки экспорта (кВт х ч);

$V_{\text{mfпок_БР}}$ - фактический объем покупки электрической энергии на рынке конкурентного отбора заявок для балансирования системы в период поставки mf в феврале 2017 г. в группе точек поставки экспорта (кВт х ч).

54. Фактический объем покупки электрической энергии на рынке на сутки вперед в период поставки mf в феврале 2017 г. в группе точек поставки экспорта ($V_{\text{mfпок_PCB}}$) определяется по формуле:

где $V_{\text{Chпок}}$ - объем электрической энергии, купленный участником оптового рынка по договору купли-продажи на рынке на сутки вперед в группе точек поставки экспорта в час h операционных суток (кВт х ч).

55. Фактический объем покупки электрической энергии на рынке конкурентного отбора заявок для балансирования системы в период поставки mf в феврале 2017 г. в группе точек поставки экспорта ($V_{\text{mfпок_БР}}$) определяется по формуле:

где:

j_h - величина, определенная в абзаце восьмом пункта 18 настоящих Правил;

J_+ - величина, определенная в абзаце седьмом пункта 18 настоящих Правил.

56. Затраты, связанные с уплатой таможенных и иных сопутствующих платежей, произведенных получателем субсидии в целях поставки электрической энергии в расчетный период соответствующего месяца m ($Sm_{\text{прочие}}$), определяются по формуле:

$$Sm_{\text{прочие}} = Sm_{\text{BK}} + Sm_{\text{ТБ}} + Sm_{\text{ТС}},$$

где:

SmBK - комиссия за осуществление функций агента валютного контроля в отношении поставок электрической энергии для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия в соответствующем месяце m согласно банковским ордерам (рублей, без НДС);

SmTB - стоимость услуги таможенного представителя по осуществлению таможенных операций в отношении поставок электрической энергии для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия в соответствующем месяце m (рублей, без НДС);

SmTC - таможенный сбор за таможенные операции при подаче декларации на товары в электронной форме в отношении поставок электрической энергии для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия в соответствующем месяце m , установленный Правительством Российской Федерации (рублей, без НДС).

57. Стоимость услуги таможенного представителя по осуществлению таможенных операций в отношении поставок электрической энергии в соответствующем месяце m (SmTB) определяется по формуле:

$$SmTB = V_{mexr} \times TTБ,$$

где:

V_{mexr} - декларируемый объем экспортной электрической энергии в соответствующем месяце m для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия (кВт х ч);

TTБ - цена на услуги по таможенному оформлению товаров, перемещаемых через таможенную границу Российской Федерации по договорам, заключаемым получателем субсидии (рублей/кВт х ч).

58. В случае установления по итогам проверок, проведенных Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами государственного финансового контроля, факта нарушения целей, условий и порядка предоставления субсидии, установленных соглашением, соответствующие средства подлежат возврату в доход федерального бюджета в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, в течение 20 рабочих дней со дня получения соответствующего требования Министерства энергетики Российской Федерации и (или) органа государственного финансового контроля.
