Приложение № 1.14

к Протоколу № 9/2023 заочного голосования Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 июня 2023 года.

**VIII.5. Изменения, связанные с уточнением требований к уведомлениям о максимальном почасовом объеме потребления и порядка подтверждения мероприятий по модернизации в неценовых зонах**

**Приложение № 1.14**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** в действующей редакции Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в явном виде не указано, что значение объема электрической энергии в уведомлениях о плановом почасовом потреблении участников оптового рынка в неценовых зонах и уведомлениях о максимальном почасовом объеме потребления электроэнергии в ценовых зонах не может быть отрицательным. Также необходимо уточнение порядка расчета величины $VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k}$, используемой при определении объема перетока из ценовой зоны, относимого на покупателей НЦЗ Архангельской области и республики Коми с целью исключения возможных отрицательных значений.В действующем Порядке подтверждения выполнения мероприятий по модернизации в неценовых зонах не указан срок формирования итогового реестра выполнения требований Порядка к локализации, на основании которого определяется срок проведения заседания Правления Совета рынка, на котором будет рассмотрен вопрос о выполнении требований по предоставлению документов, необходимых для подтверждения выполнения требований по локализации.Предлагается внести изменения в Регламент подачи уведомлений участниками оптового рынка (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), уточняющие требования к уведомлениям о максимальном почасовом объеме потребления электроэнергии (плановом почасовом потреблении – для неценовых зон оптового рынка), уточнить порядок расчета величины $VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k}$, а также внести изменения в Порядок подтверждения выполнения мероприятий по модернизации (Приложение 12 к Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)), предусматривающие однозначное определение документа-основания и сроков проведения заседания Правления, на котором будет рассмотрен вопрос о выполнении требований по локализации. Дополнительно внести уточняющие технические правки в Регламент функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и стандартную форму Договора купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).**Дата вступления в силу:** 1 июля 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ УВЕДОМЛЕНИЙ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **4.1.2** | При формировании и подаче СО уведомления о максимальном почасовом объеме потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления (в том числе ГТП потребления, в которой осуществляется покупка электроэнергии в отношении внезонального энергорайона (далее – ВЭ)) участник оптового рынка должен исходить из нижеследующего:1) количество электроэнергии должно быть выражено в МВт\*ч с точностью не более трех знаков после запятой; 2) в отношении каждой ГТП потребления, зарегистрированной в отношении участника оптового рынка в Реестре субъектов ОРЭ, подается отдельное уведомление; 3) максимальный почасовой объем потребления электроэнергии, относимый на ГТП потребления поставщика, включает в себя:максимальный почасовой объем потребления генерирующего оборудования данного поставщика на собственные и хозяйственные нужды;величину потерь в электрических сетях, включенных в ГТП потребления поставщика типа «Система»;максимальный почасовой объем потребления отнесенного к данной ГТП энергопотребляющего оборудования потребителей розничного рынка;максимальный почасовой объем потребления участника оптового рынка, не относимый на ГТП потребления поставщика, расположенные на территории ценовой зоны оптового рынка, в ГТП потребления должен учитывать:максимальный полный почасовой объем потребления электрической энергии данным участником оптового рынка;для ГТП потребления типа «Система» – все прочие виды расходов электроэнергии, включающие собственные нужды электрических станций данного участника или хозяйственные нужды, не учтенные в относящейся к данному участнику группе точек поставки потребления поставщика; производственные нужды; потери в электрических сетях, не учтенные в регулируемых договорах;для ГТП потребления типа «Система» – нагрузочные потери в энергорайоне участника оптового рынкаи не включает:максимальный почасовой объем потребления электрической энергии иных участников оптового рынка;5) максимальный почасовой объем потребления участника оптового рынка, не относимый на ГТП потребления поставщика, расположенного на территории неценовых зон оптового рынка, в ГТП потребления должен учитывать:* собственное плановое потребление;
* для ГТП потребления типа «Система» – прогнозную величину потерь в электрических сетях, представленных в расчетной модели;

6) объемы потребления узлов, работающих изолированно от второй ценовой зоны / второй неценовой зоны (ВЭ второй ценовой зоны / второй неценовой зоны), в уведомлениях о максимальном почасовом объеме потребления электрической энергии, подаваемых на сайт ОРЭМ СО, должны соответствовать требованиям, установленным в пп. 3.2.6–3.2.7 Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | При формировании и подаче СО уведомления о максимальном почасовом объеме потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления (в том числе ГТП потребления, в которой осуществляется покупка электроэнергии в отношении внезонального энергорайона (далее – ВЭ)) участник оптового рынка должен исходить из нижеследующего:1) количество электроэнергии должно быть выражено в МВт\*ч с точностью не более трех знаков после запятой и не может быть отрицательным; 2) в отношении каждой ГТП потребления, зарегистрированной в отношении участника оптового рынка в Реестре субъектов ОРЭ, подается отдельное уведомление; 3) максимальный почасовой объем потребления электроэнергии, относимый на ГТП потребления поставщика, включает в себя:максимальный почасовой объем потребления генерирующего оборудования данного поставщика на собственные и хозяйственные нужды;величину потерь в электрических сетях, включенных в ГТП потребления поставщика типа «Система»;максимальный почасовой объем потребления отнесенного к данной ГТП энергопотребляющего оборудования потребителей розничного рынка;максимальный почасовой объем потребления участника оптового рынка, не относимый на ГТП потребления поставщика, расположенные на территории ценовой зоны оптового рынка, в ГТП потребления должен учитывать:максимальный полный почасовой объем потребления электрической энергии данным участником оптового рынка;для ГТП потребления типа «Система» – все прочие виды расходов электроэнергии, включающие собственные нужды электрических станций данного участника или хозяйственные нужды, не учтенные в относящейся к данному участнику группе точек поставки потребления поставщика; производственные нужды; потери в электрических сетях, не учтенные в регулируемых договорах;для ГТП потребления типа «Система» – нагрузочные потери в энергорайоне участника оптового рынкаи не включает:максимальный почасовой объем потребления электрической энергии иных участников оптового рынка;5) максимальный почасовой объем потребления участника оптового рынка, не относимый на ГТП потребления поставщика, расположенного на территории неценовых зон оптового рынка, в ГТП потребления должен учитывать:* собственное плановое потребление;
* для ГТП потребления типа «Система» – прогнозную величину потерь в электрических сетях, представленных в расчетной модели;

6) объемы потребления узлов, работающих изолированно от второй ценовой зоны / второй неценовой зоны (ВЭ второй ценовой зоны / второй неценовой зоны), в уведомлениях о максимальном почасовом объеме потребления электрической энергии, подаваемых на сайт ОРЭМ СО, должны соответствовать требованиям, установленным в пп. 3.2.6–3.2.7 Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **7.1.5** | Объем электроэнергии, покупаемый покупателем соответствующей неценовой зоны в РСВ по границе с первой ценовой зоной, в объемах перетока, определенного КО в ограничивающем сечении, рассчитывается следующим образом: ,при$k\_{i,p,z,h}=\frac{max⁡(VC\_{i,p,z,h}^{ППП}-\sum\_{b\in p}^{}VG\_{i,b,p,h}^{бл\_{станций}}-VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k};0)}{\sum\_{p\in z}^{}max(VC\_{i,p,z,h}^{ППП}-\sum\_{b\in p}^{}VG\_{i,b,p,h}^{бл\_{станций}}-VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k};0)}$,$VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k}=\frac{(VC\_{i,p,z,h}^{ППП}-\sum\_{b\in p}^{}VG\_{i,b,p,h}^{бл\_{станций}})\*VC\_{i,p,z,m}^{нас\\_баланс}}{VC\_{i,p,z,m}^{баланс}}$, ― объем электрической энергии, запланированный в отношении ГТП p участника i неценовой зоны z в месяце m в прогнозном балансе ФАС («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт»). В случае если объем потребления электроэнергии  на момент расчета указанных в настоящем пункте величин не определен в прогнозном балансе ФАС или равен нулю, то величина $VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k}$ принимается равной нулю для всех часов h расчетного месяца; [млн кВт∙ч] – объем потребления электрической энергии населением, предусмотренный для ГТП p участника i субъекта РФ F неценовой зоны z прогнозным балансом ФАС на соответствующий месяц m (округляется до 4 (четырех) знаков после запятой). В случае если объем потребления электрической энергии населением  на момент расчета указанных в настоящем пункте величин не определен в прогнозном балансе ФАС или равен нулю, то величина $VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k}$ принимается равной нулю для всех часов h расчетного месяца; − почасовой объем производства блок-станций.… | Объем электроэнергии, покупаемый покупателем соответствующей неценовой зоны в РСВ по границе с первой ценовой зоной, в объемах перетока, определенного КО в ограничивающем сечении, рассчитывается следующим образом: ,при$k\_{i,p,z,h}=\frac{max⁡(VC\_{i,p,z,h}^{ППП}-\sum\_{b\in p}^{}VG\_{i,b,p,h}^{бл\_{станций}}-VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k};0)}{\sum\_{p\in z}^{}max(VC\_{i,p,z,h}^{ППП}-\sum\_{b\in p}^{}VG\_{i,b,p,h}^{бл\_{станций}}-VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k};0)}$,$VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k}=\frac{max(VC\_{i,p,z,h}^{ППП}-\sum\_{b\in p}^{}VG\_{i,b,p,h}^{бл\_{станций}};0)\*VC\_{i,p,z,m}^{нас\\_баланс}}{VC\_{i,p,z,m}^{баланс}}$, ― объем электрической энергии, запланированный в отношении ГТП p участника i неценовой зоны z в месяце m в прогнозном балансе ФАС («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт»). В случае если объем потребления электроэнергии  на момент расчета указанных в настоящем пункте величин не определен в прогнозном балансе ФАС или равен нулю, то величина $VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k}$ принимается равной нулю для всех часов h расчетного месяца; [млн кВт∙ч] – объем потребления электрической энергии населением, предусмотренный для ГТП p участника i субъекта РФ F неценовой зоны z прогнозным балансом ФАС на соответствующий месяц m (округляется до 4 (четырех) знаков после запятой). В случае если объем потребления электрической энергии населением  на момент расчета указанных в настоящем пункте величин не определен в прогнозном балансе ФАС или равен нулю, то величина $VC\_{i,p,z,h}^{нас\\_k}$ принимается равной нулю для всех часов h расчетного месяца; − почасовой объем производства блок-станций.… |
| **9.1** | * 1. в случае если в прогнозном балансе ФАС объемы потребления электрической энергии (мощности) населением указаны отдельно по каждой ГТП участника оптового рынка, то:

,где  [млн кВт•ч] – объем потребления электрической энергии населением, предусмотренный для ГТП *p* участника *i* субъекта РФ *F* неценовой зоны *z* прогнозным балансом ФСТ на соответствующий месяц *m* (округляется до 4 (четырех) знаков после запятой). В случае если объем потребления электроэнергии населением не определен в прогнозном балансе ФСТ, величина  принимается равной нулю.…* 1. в случае если в прогнозном балансе ФАС объемы потребления электрической энергии (мощности) населением определены совокупно по участнику оптового рынка без указания ГТП, то:

.[млн кВт•ч] – объем потребления электрической энергии населением, предусмотренный для участника *i* субъекта РФ *F* неценовой зоны *z* прогнозным балансом ФСТ на соответствующий месяц *m* (округляется до 4 (четырех) знаков после запятой). В случае если объем потребления электроэнергии населением не определен в прогнозном балансе ФСТ, величина  принимается равной нулю.… | * 1. в случае если в прогнозном балансе ФАС объемы потребления электрической энергии (мощности) населением указаны отдельно по каждой ГТП участника оптового рынка, то:

,где  [млн кВт•ч] – объем потребления электрической энергии населением, предусмотренный для ГТП *p* участника *i* субъекта РФ *F* неценовой зоны *z* прогнозным балансом ФАС на соответствующий месяц *m* (округляется до 4 (четырех) знаков после запятой). В случае если объем потребления электроэнергии населением не определен в прогнозном балансе ФАС, величина  принимается равной нулю.…* 1. в случае если в прогнозном балансе ФАС объемы потребления электрической энергии (мощности) населением определены совокупно по участнику оптового рынка без указания ГТП, то:

.[млн кВт•ч] – объем потребления электрической энергии населением, предусмотренный для участника *i* субъекта РФ *F* неценовой зоны *z* прогнозным балансом ФАС на соответствующий месяц *m* (округляется до 4 (четырех) знаков после запятой). В случае если объем потребления электроэнергии населением не определен в прогнозном балансе ФАС, величина  принимается равной нулю.… |
| **15.6.1.3** | …Плановый объем покупки мощности для целей экспорта в отношении ГТП *p(эксп)* в расчетном периоде *m* равен в неценовой зоне *z=2* равен:… | …Плановый объем покупки мощности для целей экспорта в отношении ГТП *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=2* равен:… |
| **19.1.3** | …* «оплачиваемая мощность», «опт», округляется до 3 знаков после запятой;

– объем фактического пикового потребления, определенный для участника оптового рынка i в отношении ГТП потребления p в соответствии с разделом 15 настоящего Регламента; – величина оплачиваемого сальдо-перетока мощности за расчетный период m, учтенный в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемый ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП p на розничном рынке, МВт (округляется с точностью до двух знаков после запятой):* столбец «оплачиваемый сальдо-переток мощности», строка «розн».

Величина  определяется с учетом следующих особенностей:1) В случае если указанный объем оплачиваемого сальдо-перетока мощности в прогнозном балансе отсутствует, то величина  принимается равной нулю.2) В случае если  – величина оплачиваемого сальдо-перетока мощности за расчетный период m, учтенный в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемый ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке, определена в отношении нескольких ГТП потребления участников оптового рынка N(p), то величина  определяется в соответствии с формулой:,… | …* «оплачиваемая мощность», «опт», округляется до 3 знаков после запятой;

 – объем фактического пикового потребления, определенный для участника оптового рынка i в отношении ГТП потребления p в соответствии с разделом 15 настоящего Регламента; – величина оплачиваемого сальдо-перетока мощности за расчетный период m, учтенного в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемого ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП p на розничном рынке, МВт (округляется с точностью до двух знаков после запятой):* столбец «оплачиваемый сальдо-переток мощности», строка «розн».

Величина  определяется с учетом следующих особенностей:1) В случае если указанный объем оплачиваемого сальдо-перетока мощности в прогнозном балансе отсутствует, то величина  принимается равной нулю.2) В случае если  – величина оплачиваемого сальдо-перетока мощности за расчетный период m, учтенного в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемого ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке, определена в отношении нескольких ГТП потребления участников оптового рынка N(p), то величина  определяется в соответствии с формулой:,… |
| **Приложение 12,****п. 3.4** | К заявлению прилагается совокупность документов, указанных в приложении 12.1 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* | К заявлению прилагается совокупность подтверждающих документов, указанных в приложении 12.1 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* |
| **Приложение 12,****п. 4.5.1** | Совет рынка на основании экспертных заключений, подготовленных по форме 1 приложения 1 к настоящему Порядку, подготавливает итоговый реестр выполнения требований настоящего Порядка о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующих объектов в неценовых зонах оптового рынка по форме 3 приложения 1 к настоящему Порядку на бумажном носителе. Совет рынка на основании экспертных заключений, подготовленных по форме 2 приложения 1 к настоящему Порядку, подготавливает итоговый реестр выполнения требований настоящего Порядка о подтверждении выполнения требований по локализации по форме 4 приложения 1 к настоящему Порядку на бумажном носителе. Итоговые реестры должны содержать в отношении каждого указанного в заявлении мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительству выводы о соответствии (несоответствии) предоставленных документов требованиям настоящего Порядка. | Совет рынка на основании экспертных заключений, подготовленных по форме 1 приложения 1 к настоящему Порядку, подготавливает итоговый реестр выполнения требований настоящего Порядка о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующих объектов в неценовых зонах оптового рынка по форме 3 приложения 1 к настоящему Порядку на бумажном носителе. Итоговый реестр должен содержать в отношении каждого указанного в заявлении мероприятия по модернизации (реконструкции) или строительству выводы о соответствии (несоответствии) предоставленных документов требованиям настоящего Порядка. |
| **Приложение 12,****п. 5.1** | …Заявитель на основании решения Правления Совета рынка вправе направить предложение о рассмотрении указанного выше вопроса на заседании Наблюдательного совета Совета рынка, проводимом в очной форме не позднее чем через 3 месяца начиная с даты, следующей за датой получения Советом рынка заявления (в т.ч. в соответствии с пунктом 9.7 Положения о Наблюдательном совете Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»). | …Заявитель на основании решения Правления Совета рынка вправе направить предложение о рассмотрении указанного выше вопроса на заседании Наблюдательного совета Совета рынка, проводимом в очной форме (в т.ч. в соответствии с пунктом 9.7 Положения о Наблюдательном совете Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»). |
| **Приложение 12,****п. 5.2** | Вопрос о выполнении требований настоящего Порядка по предоставлению документов, необходимых для подтверждения выполнения требований по локализации, рассматривается Правлением Совета рынка на очередном заседании, проводимом после формирования итогового реестра выполнения требований настоящего Порядка о подтверждении выполнения требований к локализации, на основании итогового реестра выполнения требований настоящего Порядка о подтверждении выполнения требований к локализации. По результатам рассмотрения данного вопроса Правлением Совета рынка могут быть приняты следующие решения:об установлении выполнения/невыполнения требований настоящего Порядка к локализации;о рассмотрении вопроса о выполнении требований настоящего Порядка по подтверждению выполнения требований к локализации на заседании Наблюдательного совета Совета рынка, проводимом в очной форме.… | Вопрос о выполнении требований настоящего Порядка по предоставлению документов, необходимых для подтверждения выполнения требований по локализации, рассматривается Правлением Совета рынка на очередном заседании, проводимом на основании экспертного заключения о проверке документов, предоставленных в целях подтверждения выполнения требований по локализации. По результатам рассмотрения данного вопроса Правлением Совета рынка могут быть приняты следующие решения:об установлении выполнения/невыполнения требований настоящего Порядка к локализации;о рассмотрении вопроса о выполнении требований настоящего Порядка по подтверждению выполнения требований к локализации на заседании Наблюдательного совета Совета рынка, проводимом в очной форме.… |
| **Приложение 12,****п. 6** | …Совет рынка направляет КО информацию о подтверждении реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству на основании решений Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству, принятых в предшествующий месяц, не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем принятия таких решений, по форме 5 приложения 1 к настоящему Порядку.Совет рынка направляет КО информацию о подтверждении выполнения требований к локализации на основании решений Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка по предоставлению документов, необходимых для подтверждения выполнения требований к локализации, принятых в предшествующий месяц, не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем принятия таких решений, по форме 5 приложения 1 к настоящему Порядку.… | …Совет рынка направляет КО информацию о подтверждении реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству на основании решений Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству, принятых в предшествующий месяц, не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем принятия таких решений, по форме 4 приложения 1 к настоящему Порядку.Совет рынка направляет КО информацию о подтверждении выполнения требований к локализации на основании решений Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка по предоставлению документов, необходимых для подтверждения выполнения требований к локализации, принятых в предшествующий месяц, не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем принятия таких решений, по форме 4 приложения 1 к настоящему Порядку.… |

**Приложение 12**

**Действующая редакция**

Форма 2

**Экспертное заключение**

**о проверке документов, необходимых для подтверждения выполнения требований по локализации**

Дата составления документа

Код организации:

Наименование участника оптового рынка:

Код электростанции:

Наименование электростанции:

Месторасположение электростанции:

Код условной ГТП:

Наименование условной ГТП:

Заявитель:

Иные технические параметры генерирующего объекта.

По результатам проведенных в соответствии с Порядком подтверждения выполнения мероприятий по модернизации, (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка (приложение 12 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) регламентных процедур, на основании заявления *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и приложенных к нему документов установлено следующее.

**Перечень мероприятий по модернизации****(реконструкции) и строительству**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта** | **Группа точек поставки** | **Вид мероприятия (основное/сопутствующее)** | **Мероприятие по модернизации (реконструкции) или строительству** | **Признак соответствия требованиям по локализации (да/нет)\***  |
|  |  |  |  |  |

*\*Заполняется на основании проверки предоставленных Заявителем документов в соответствии с подпунктом «б» пункта 3.3 Порядка подтверждения реализации проектов модернизации (реконструкции) и строительства генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка (приложение 12 к Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

Приложения; …

**Должность, подпись**

**Предлагаемая редакция**

Форма 2

**Экспертное заключение**

**о проверке документов, необходимых для подтверждения выполнения требований по локализации**

Дата составления документа

Код организации:

Наименование участника оптового рынка:

Код электростанции:

Наименование электростанции:

Месторасположение электростанции:

Код условной ГТП:

Наименование условной ГТП:

Заявитель:

Иные технические параметры генерирующего объекта.

По результатам проведенных в соответствии с Порядком подтверждения выполнения мероприятий по модернизации, (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка (приложение 12 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) регламентных процедур, на основании заявления *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и приложенных к нему документов установлено следующее.

**Перечень мероприятий по модернизации****(реконструкции) и строительству**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта** | **Группа точек поставки** | **Вид мероприятия (основное/сопутствующее)** | **Мероприятие по модернизации (реконструкции) или строительству** | **Признак соответствия требованиям по локализации (да/нет)\***  |
|  |  |  |  |  |

*\*Заполняется на основании проверки предоставленных Заявителем документов в соответствии с пунктом 3.4 Порядка подтверждения реализации проектов модернизации (реконструкции) и строительства генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка (приложение 12 к Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

Приложения; …

**Должность, подпись**

**Действующая редакция**

Форма 3

**Итоговый реестр выполнения требований Порядка** **подтверждения выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов**

Дата составления документа

Код организации:

Наименование участника оптового рынка:

Код электростанции:

Наименование электростанции:

Месторасположение электростанции:

Код условной ГТП:

Наименование условной ГТП:

Заявитель:

Иные технические параметры генерирующего объекта.

По результатам проведенных в соответствии с Порядком подтверждения выполнения мероприятий по модернизации, (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации (приложение 12 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)регламентных процедур, на основании заявления *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и приложенных к нему документов установлено следующее.

**Перечень мероприятий по модернизации****(реконструкции) и строительству**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта****(1)** | **Группа точек поставки****(2)** | **Вид мероприятия (основное/сопутствующее)****(3)** | **Мероприятие по модернизации****(реконструкции) и строительству (4)** | **Признак выполнения подтверждения выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству (да/нет)\* (5)** |
|  |  |  |  |  |

*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 1 приложения 1 к Порядку подтверждения выполнения мероприятий по модернизации, (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка* *(приложение 12 к Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

*\*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 2 приложения 1 к Порядку подтверждения выполнения мероприятий по модернизации, (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка* *(приложение 12 к Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

*\*\*\**

Приложения; …

**Должность, подпись**

**Предлагаемая редакция**

Форма 3

**Итоговый реестр выполнения требований Порядка** **подтверждения выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов**

Дата составления документа

Код организации:

Наименование участника оптового рынка:

Код электростанции:

Наименование электростанции:

Месторасположение электростанции:

Код условной ГТП:

Наименование условной ГТП:

Заявитель:

Иные технические параметры генерирующего объекта.

По результатам проведенных в соответствии с Порядком подтверждения выполнения мероприятий по модернизации, (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации (приложение 12 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)регламентных процедур, на основании заявления *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и приложенных к нему документов установлено следующее.

**Перечень мероприятий по модернизации****(реконструкции) и строительству**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта****(1)** | **Группа точек поставки****(2)** | **Вид мероприятия (основное/сопутствующее)****(3)** | **Мероприятие по модернизации****(реконструкции) и строительству (4)** | **Признак выполнения подтверждения выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству (да/нет)\* (5)** |
|  |  |  |  |  |

*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 1 приложения 1 к Порядку подтверждения выполнения мероприятий по модернизации, (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка* *(приложение 12 к Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

Приложения; …

**Должность, подпись**

**Удалить форму**

Форма 4

**Итоговый реестр выполнения требований Порядка** **подтверждения выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка**

Дата составления документа

Код организации:

Наименование участника оптового рынка:

Код электростанции:

Наименование электростанции:

Месторасположение электростанции:

Код условной ГТП:

Наименование условной ГТП:

Заявитель:

Иные технические параметры генерирующего объекта.

По результатам проведенных в соответствии с Порядком подтверждения выполнения мероприятий по модернизации, (реконструкции) и строительству генерирующих объектов а также выполнения требований к локализации (приложение 12 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)регламентных процедур, на основании заявления *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и приложенных к нему документов установлено следующее.

**Перечень мероприятий по модернизации****(реконструкции) и строительству**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта****(1)** | **Группа точек поставки****(2)** | **Вид мероприятия (основное/сопутствующее)****(3)** | **Мероприятие по модернизации****(реконструкции) и строительству (4)** | **Признак локализации (да/нет)\*\*** **(5)** |
|  |  |  |  |  |

*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 1 приложения 1 к Порядку подтверждения выполнения мероприятий по модернизации, (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка* *(приложение 12 к Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

*\*\*Заполняется на основании экспертного заключения по форме 2 приложения 1 к Порядку подтверждения выполнения мероприятий по модернизации, (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, а также выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка* *(приложение 12 к Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)).*

*\*\*\**

Приложения; …

**Должность, подпись**

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | * 1. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договоры о присоединении) и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору (Договорам) о присоединении.

… | При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договоры о присоединении) и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору (Договорам) о присоединении, в которых Продавец и Покупатель поименованы как Участники оптового рынка.В случае если Покупателем является ПАО «Россети», приобретающее мощность в целях компенсации потерь в электрических сетях, принадлежащих ПАО «Россети» на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании и расположенных на территориях субъектов РФ, не вошедших в ценовые зоны оптового рынка (далее – сети ФСК), при исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Договором о присоединении от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору о присоединении, в котором Продавец поименован как Участник оптового рынка, а Покупатель как Федеральная сетевая компания, ФСК или ПАО «Россети».…… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в приложение 163 к РЕГЛАМЕНТУ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6** | 6. Удельное значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *p*, для месяца *m* $CapEx\_{p,m}^{уд МодНЦЗ}$ определяется в отношении порядкового месяца поставки мощности *m* по формуле:$$CapEx\_{p,m}^{уд МодНЦЗ}=\left\{\begin{array}{c} \frac{(CapEx\_{p}^{МодНЦЗ}-∑\_{\begin{array}{c}\&e\in p\\\&e\in E\_{p,m}^{неподтв локал}\end{array}}СapEx\_{p,e}^{МодНЦЗ})}{N\_{p}^{уст МодНЦЗ}}, если m<4 \\ \frac{(CapEx\_{p}^{МодНЦЗ}-∑\_{\begin{array}{c}\&e\in p\\\&e\in (E\_{p,m}^{неподтв}∪E\_{p,m}^{неподтв локал})\end{array}}СapEx\_{p,e}^{МодНЦЗ})}{N\_{p}^{уст МодНЦЗ}}, в иных случаях \end{array},\right.$$где $CapEx\_{p}^{МодНЦЗ}$ – значение общих капитальных затрат на реализацию проекта модернизации (реконструкции) или строительства в неценовых зонах, указанное в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *p*;$СapEx\_{p,e}^{МодНЦЗ}$– значение капитальных затрат на реализацию мероприятия *e* в рамках проекта модернизации (реконструкции) или строительства в неценовых зонах, указанное в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении соответствующих мероприятия и ГТП генерации *p*;$E\_{p,m}^{неподтв}$ – множество мероприятий *e* в рамках проекта модернизации (реконструкции) или строительства, содержащихся в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении ГТП генерации *p*, для которых не подтверждена их реализация по состоянию на последнее число месяца, предшествующего расчетному месяцу *m*;$E\_{p,m}^{неподтв локал}$ – множество мероприятий *e* в рамках проекта модернизации (реконструкции) или строительства, содержащихся в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении ГТП генерации *p*,для которых не подтверждена их локализация по состоянию на последнее число месяца, предшествующего расчетному месяцу *m*;$N\_{p}^{уст МодНЦЗ}$ – объем установленной мощности генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *p*, указанный в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах.**…** | 6. Удельное значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *p*, для месяца *m* $CapEx\_{p,m}^{уд МодНЦЗ}$ определяется в отношении порядкового месяца поставки мощности *m* по формуле:$$CapEx\_{p,m}^{уд МодНЦЗ}=\left\{\begin{array}{c} \frac{(CapEx\_{p}^{МодНЦЗ}-∑\_{\begin{array}{c}\&e\in p\\\&e\in E\_{p,m}^{неподтв локал}\end{array}}СapEx\_{p,e}^{МодНЦЗ})}{N\_{p}^{уст МодНЦЗ}}, если m<4 \\ \frac{(CapEx\_{p}^{МодНЦЗ}-∑\_{\begin{array}{c}\&e\in p\\\&e\in (E\_{p,m}^{неподтв}∪E\_{p,m}^{неподтв локал})\end{array}}СapEx\_{p,e}^{МодНЦЗ})}{N\_{p}^{уст МодНЦЗ}}, в иных случаях \end{array},\right.$$где $CapEx\_{p}^{МодНЦЗ}$ – значение общих капитальных затрат на реализацию проекта модернизации (реконструкции) или строительства в неценовых зонах, указанное в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *p.*  *Примечание*. В случае отсутствия на момент проведения расчета регулируемой цены (тарифа) в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах указанного значения величина $CapEx\_{p}^{МодНЦЗ}$ принимается равной нулю;$СapEx\_{p,e}^{МодНЦЗ}$– значение капитальных затрат на реализацию мероприятия *e* в рамках проекта модернизации (реконструкции) или строительства в неценовых зонах, указанное в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении соответствующих мероприятия и ГТП генерации *p.* *Примечание*. В случае отсутствия на момент проведения расчета регулируемой цены (тарифа) в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах указанного значения величина $СapEx\_{p,e}^{МодНЦЗ}$ принимается равной нулю;$E\_{p,m}^{неподтв}$ – множество мероприятий *e* в рамках проекта модернизации (реконструкции) или строительства, содержащихся в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении ГТП генерации *p*, для которых не подтверждена их реализация по состоянию на последнее число месяца, предшествующего расчетному месяцу *m*;$E\_{p,m}^{неподтв локал}$ – множество мероприятий *e* в рамках проекта модернизации (реконструкции) или строительства, содержащихся в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении ГТП генерации *p*,для которых не подтверждена их локализация по состоянию на последнее число месяца, предшествующего расчетному месяцу *m*;$N\_{p}^{уст МодНЦЗ}$ – объем установленной мощности генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *p*, указанный в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах.**…** |