**VI.2. Изменения, связанные с уточнением порядка поставки мощности с использованием генерирующего оборудования, в отношении которого МЭ согласован вывод из эксплуатации**

**Приложение № 6.2.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** в соответствии сФедеральным законом от 31.07.2020 № 281-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» с даты вывода генерирующего объекта из эксплуатации, согласованной Минэнерго России (далее – МЭ), запрещается заниматься деятельностью по поставке мощности, производимой с использованием такого объекта, на оптовом рынке. В соответствии с действующей редакцией Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в случае если дата вывода генерирующего объекта из эксплуатации, согласованная МЭ, приходится не на первое число месяца, то объем обязательств по поставке мощности определяется равным нулю с первого числа следующего месяца. Необходимо внести изменения в регламенты оптового рынка, приводящие их в соответствие указанному федеральному закону.  Также предлагается уточнить в регламентах оптового рынка порядок определения объема фактически поставленной мощности в отношении ГТП, в состав которой входит генерирующее оборудование, функционирующее на территориях неценовых зон оптового рынка и в отношении которого принято решение МЭ о согласовании (приостановлении) вывода из эксплуатации, а именно: уменьшать с даты согласованного вывода из эксплуатации определенного в Сводном прогнозном балансе ФАС России объема установленной мощности ГТП, в состав которой входит данное оборудование, на величину установленной мощности такого оборудования.  **Дата вступления в силу:** 1 марта 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **16.2** | Ежемесячно не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) СО передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании актуального по состоянию на 1-е число месяца *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка и содержащий в отношении каждой ГТП генерации в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, начиная с данного расчетного периода:   * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенный при проведении КОМ; * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ (далее – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ); * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО; * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; * объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, неотобранных по результатам КОМ; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ, в отношении генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка; * объемы мощности, определенные в соответствии с подп. «в» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, и не имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * объемы мощности в отношении ЕГО, имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка (далее – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации), равные для каждого месяца, на который проведены КОМ, в период с данного расчетного месяца *m* до месяца, до которого приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, объему мощности данных ЕГО, входящих в отобранные по результатам КОМ ГЕМ, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом, в случае, если данные ЕГО входят в состав отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период, или определенные в соответствии с подп. «б» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае, если данные ЕГО входят в состав не отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период; * объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, определенные в соответствии с настоящим пунктом.   Объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». Указанный объем подлежит определению в следующем порядке только в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца, с которого в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации (месяца, до которого приостановлен вывод из эксплуатации) данной (-ых) ЕГО (с первого числа следующего месяца в случае, если дата, с которой согласован вывод из эксплуатации (дата, до которой приостановлен вывод из эксплуатации) данной (-ых) ЕГО, приходится не на первое число месяца):   * на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям; * при неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – путем суммирования по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП для каждого месяца периода значений располагаемой мощности соответствующих ЕГО, заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности (поле «Располагаемая мощность ЕГО») и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по данным ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда указанная величина равна 0 (нулю) для ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию).   В случае если в отношении данных ЕГО одновременно выполняются следующие условия:  – в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;  – в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в отношении данных ЕГО указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию, –  то при определении указанного выше объема мощности, подлежащего выводу из эксплуатации, для расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца начала реализации проекта модернизации, указанного в приложении 1 к договору на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, значения располагаемой мощности соответствующих ЕГО определяются равными 0 (нулю).  При этом в указанный период иные объемы мощности по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров определяются:   * в соответствии с настоящим пунктом с учетом уменьшения соответствующих объемов на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям. При неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – путем уменьшения для каждого месяца периода соответствующих объемов по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП на объем располагаемой мощности данных ЕГО (указанный в поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, поданной на соответствующий КОМ) и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда указанная величина равна 0 (нулю) для ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию); * равными 0 (нулю), если в состав ГТП входят только данные ЕГО.   Заявление, направляемое для целей перераспределения объемов мощности между ЕГО и ГЕМ при формировании объемов мощности, подлежащих выводу из эксплуатации, или объемов мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, а также связанных с ними иных объемов мощности, подлежит учету СО при одновременном выполнении следующих условий:   * заявление направлено поставщиком мощности в СО не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала месяца, на который в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержится изменение состава ГТП в части выделения в их составе генерирующего оборудования, в отношении которого указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»; * заявлено перераспределение объемов мощности ГЕМ, в состав которых входила ЕГО, в отношении которой в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», между другими ГЕМ, входящими в эту же ГТП; * перераспределению подлежат заявленные в составе ценовой заявки в КОМ объемы (или их часть) располагаемой мощности ЕГО, имеющих признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». При этом заявляемые объемы располагаемой мощности по ГЕМ, на которые выполняется перераспределение, в период с января по ноябрь не должны превышать соответствующие объемы по данным ГЕМ на декабрь этого же года. По результатам выполняемого перераспределения объем мощности, отобранной и (или) учитываемой при проведении КОМ как подлежащей оплате вне зависимости от результатов КОМ, не должен превышать соответствующих объемов мощности, определенных по результатам соответствующего КОМ.   В отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», объемы мощности для целей формирования реестров в период, начинающийся с данного расчетного месяца *m* до месяца, до которого приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, определяются в соответствии с настоящим пунктом следующим образом:   * если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят как ЕГО, имеющие указанный признак, так и другие ЕГО, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, принимаются равными 0 (нулю). При этом иные объемы мощности по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП определяются путем уменьшения для каждого месяца периода соответствующих объемов мощности на объем располагаемой мощности имеющих указанный признак ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, поданной на соответствующий КОМ) и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда указанная величина равна 0 (нулю) для ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию); * если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят только ЕГО, имеющие указанный признак, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, определяются по ГЕМ в составе ГТП на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям. При неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – данные объемы определяются путем суммирования по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП для каждого месяца периода значений располагаемой мощности соответствующих ЕГО, заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности по соответствующей ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО») и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года. При этом иные объемы мощности по такой ГТП принимаются равными 0 (нулю).   Объемы мощности по ГТП для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются путем суммирования соответствующих объемов мощности по входящим в их состав ГЕМ с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.  В отношении объектов, не относящихся к гидроэлектростанциям, помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с января (либо с месяца, следующего за месяцем окончания поставки мощности по ДПМ или договорам новых ГЭС/АЭС, или договорам на модернизацию, или поставки мощности в вынужденном режиме) по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, включаются в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь.  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит изменение состава ГЕМ, в которые входит генерирующее оборудование, включенное в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, на соответствующий год, либо в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, учтенный в КОМ на соответствующий год, объемы мощности по таким ГЕМ для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО путем суммирования значений, содержащихся в ценовой заявке в поле «Располагаемая мощность ЕГО» в отношении ЕГО, входящих в соответствующие ГЕМ, для объектов, ранее включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на соответствующий год – не более чем объем располагаемой мощности, определенный аналогичным образом на декабрь, для объектов, ранее включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме – не более величины объема поставки мощности, указанного в отношении соответствующего объекта в данном реестре.  В случае если сумма значений объемов располагаемой мощности всех ЕГО, входящих в ГЕМ, состав которых изменился, в каком-либо месяце превышает соответствующий объем располагаемой мощности, определенный на декабрь, СО перераспределяет объемы мощности по измененным ГЕМ в таком месяце (месяцах) на основании заявления поставщика мощности о распределении заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности помесячных объемов мощности (в поле «Располагаемая мощность ГЕМ») ГЕМ, зарегистрированной (-ых) на момент подачи такой заявки, между ГЕМ, зарегистрированными в результате ее (их) разделения, направленного поставщиком мощности в СО за 5 (пять) рабочих дней до месяца, в котором произойдет изменение состава ГЕМ. При неполучении такого заявления в указанный срок либо его несоответствия указанным выше условиям СО распределяет объем располагаемой мощности, заявленный в отношении ГЕМ, зарегистрированной на момент подачи ценовой заявки на продажу мощности, между измененными (разделенными) ГЕМ пропорционально значениям располагаемой мощности всех ЕГО, относящихся к измененной ГЕМ, заявленным в ценовой заявке в отношении декабря.  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», то для расчетного периода, относящегося к периоду реализации мероприятий по модернизации или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию, объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, то для данного расчетного периода *m* объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит генерирующие объекты, дата начала периода реализации мероприятий по модернизации которых, указанная в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, отличается от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:   * в отношении ГТП, в состав которых входят только такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, – суммарный объем мощности данных ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров, а также особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», определенных настоящим пунктом); * в отношении ГТП, в состав которых входят как такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и прочее генерирующее оборудование, в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, – суммарный объем мощности входящих в ГТП ГЕМ, отобранных в КОМ на соответствующий месяц (поле «Располагаемая мощность ГЕМ» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь), увеличенный на объем мощности ЕГО, период реализации мероприятий по модернизации которых был изменен (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров, а также особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, определенных настоящим пунктом); * в отношении соответствующих ГТП, осуществляющих поставку мощности после окончания периода реализации мероприятий по модернизации, в период поставки мощности по договору на модернизацию, указанный в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, – объем мощности генерирующего объекта, указанный в договоре на модернизацию и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * иные объемы мощности, а также объемы, указываемые в иные периоды, – равными нулю.   В случае получения Системным оператором уведомления от Коммерческого оператора в соответствии с пунктом 16.1.1 настоящего Регламента Системный оператор по ГТП генерации, указанной в уведомлении, в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:   * в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенного при проведении КОМ, – объем, равный величине установленной мощности, указанной в распоряжении Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 № 1334-р и переданной КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * иные объемы мощности – равными нулю.   В случае получения Системным оператором от Коммерческого оператора в отношении ГТП генерации признака «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ» Системный оператор для такой ГТП генерации в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:   * в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, но не позднее даты прекращения поставки мощности по ДПМ, в качестве объема мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, – минимальную из величин объема располагаемой мощности, поданной участником в заявке для учета в КОМ, и объема установленной мощности, указанного в ДПМ и увеличенного на 10%; * иные объемы мощности – равными нулю.   По ГТП генерации, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам о предоставлении мощности или договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, Коммерческий оператор учитывает равными нулю объемы, указанные в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ или учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме.  СО повторно передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ:   1. не позднее чем за 1 (один) рабочий день до начала очередного расчетного периода (календарного месяца) – в случае получения СО от КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, учитывающего изменение информации о квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, позднее срока, указанного в абзаце 1 пункта 16.1 настоящего Регламента, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца). Если указанный реестр был получен СО от КО позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца), СО оставляет такой реестр без рассмотрения; 2. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня подачи поставщиком ценовой заявки на продажу мощности в соответствии с п. 9 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетных периодов, для которых были актуализированы объемы обязательств по поставке мощности. При этом в отношении февраля 2021 года передача актуализированного реестра не влечет повторный расчет авансовых обязательств/требований; 3. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня получения от КО скорректированного в соответствии с подпунктами 4 и 5 пункта 16.1.2 настоящего Регламента актуализированного Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка.   В течение 10 (десяти) календарных дней расчетного периода (календарного месяца) месяца *m* СО повторно формирует и передает КО в отношении месяца *m-1* Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного КО в отношении месяца *m-1* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации.  Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации, используется КО только для расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ по причине вывода генерирующего оборудования из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации. | Ежемесячно не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) СО передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании актуального по состоянию на 1-е число месяца *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка и содержащий в отношении каждой ГТП генерации в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, начиная с данного расчетного периода:   * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенный при проведении КОМ; * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ (далее – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ); * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО; * объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; * объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, неотобранных по результатам КОМ; * объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ, в отношении генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка; * объемы мощности, определенные в соответствии с подп. «в» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, и не имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * объемы мощности в отношении ЕГО, имеющих признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО» в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка (далее – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации), равные для каждого месяца, на который проведены КОМ, в период с данного расчетного месяца *m* до месяца, до которого приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, объему мощности данных ЕГО, входящих в отобранные по результатам КОМ ГЕМ, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом, в случае, если данные ЕГО входят в состав отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период, или определенные в соответствии с подп. «б» п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае, если данные ЕГО входят в состав не отобранных в КОМ ГЕМ на соответствующий период; * объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, определенные в соответствии с настоящим пунктом.   Объемы мощности, подлежащие выводу из эксплуатации, для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». Указанный объем подлежит определению в следующем порядке только в отношении расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца, на который приходится дата, с которой в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации согласован вывод из эксплуатации (месяца, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации) данной (-ых) ЕГО:   * на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям; * при неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – путем суммирования по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП для каждого месяца периода значений располагаемой мощности соответствующих ЕГО, заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности (поле «Располагаемая мощность ЕГО») и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по данным ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда указанная величина равна 0 (нулю) для ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию).   В случае если в отношении данных ЕГО одновременно выполняются следующие условия:  – в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;  – в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в отношении данных ЕГО указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию, –  то при определении указанного выше объема мощности, подлежащего выводу из эксплуатации, для расчетных периодов, относящихся к периоду, начинающемуся с первого числа месяца начала реализации проекта модернизации, указанного в приложении 1 к договору на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, значения располагаемой мощности соответствующих ЕГО определяются равными 0 (нулю).  При этом в указанный период иные объемы мощности по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров определяются:   * в соответствии с настоящим пунктом с учетом уменьшения соответствующих объемов на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям. При неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – путем уменьшения для каждого месяца периода соответствующих объемов по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП на объем располагаемой мощности данных ЕГО (указанный в поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, поданной на соответствующий КОМ) и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда указанная величина равна 0 (нулю) для ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию); * равными 0 (нулю), если в состав ГТП входят только данные ЕГО.   Заявление, направляемое для целей перераспределения объемов мощности между ЕГО и ГЕМ при формировании объемов мощности, подлежащих выводу из эксплуатации, или объемов мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, а также связанных с ними иных объемов мощности, подлежит учету СО при одновременном выполнении следующих условий:   * заявление направлено поставщиком мощности в СО не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала месяца, на который в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержится изменение состава ГТП в части выделения в их составе генерирующего оборудования, в отношении которого указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»; * заявлено перераспределение объемов мощности ГЕМ, в состав которых входила ЕГО, в отношении которой в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», между другими ГЕМ, входящими в эту же ГТП; * перераспределению подлежат заявленные в составе ценовой заявки в КОМ объемы (или их часть) располагаемой мощности ЕГО, имеющих признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО». При этом заявляемые объемы располагаемой мощности по ГЕМ, на которые выполняется перераспределение, в период с января по ноябрь не должны превышать соответствующие объемы по данным ГЕМ на декабрь этого же года. По результатам выполняемого перераспределения объем мощности, отобранной и (или) учитываемой при проведении КОМ как подлежащей оплате вне зависимости от результатов КОМ, не должен превышать соответствующих объемов мощности, определенных по результатам соответствующего КОМ.   В отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», объемы мощности для целей формирования реестров в период, начинающийся с данного расчетного месяца *m* до месяца (включительно), предшествующего месяцу, на который приходится дата, следующая за датой, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, определяются в соответствии с настоящим пунктом следующим образом:   * если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят как ЕГО, имеющие указанный признак, так и другие ЕГО, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, принимаются равными 0 (нулю). При этом иные объемы мощности по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП определяются путем уменьшения для каждого месяца периода соответствующих объемов мощности на объем располагаемой мощности имеющих указанный признак ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, поданной на соответствующий КОМ) и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года (за исключением случаев, когда указанная величина равна 0 (нулю) для ЕГО, в отношении которых в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указан период реализации мероприятий по модернизации, указанный в договоре на модернизацию); * если в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в состав данной ГТП входят только ЕГО, имеющие указанный признак, объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в связи с решением о приостановлении вывода из эксплуатации, определяются по ГЕМ в составе ГТП на основании заявления поставщика мощности, направленного в СО в установленном настоящим пунктом порядке и соответствующего установленным требованиям. При неполучении заявления или его несоответствии установленным требованиям – данные объемы определяются путем суммирования по ГЕМ, отобранным в КОМ, в составе ГТП для каждого месяца периода значений располагаемой мощности соответствующих ЕГО, заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности по соответствующей ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО») и в отношении которых в соответствующем КОМ был сформирован «признак несоответствия ЕГО требованиям КОМ», равный «0», при этом определенная по ГЕМ величина не может быть больше величины мощности, определенной указанным способом, на декабрь соответствующего года. При этом иные объемы мощности по такой ГТП принимаются равными 0 (нулю).   Объемы мощности по ГТП для целей формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ определяются путем суммирования соответствующих объемов мощности по входящим в их состав ГЕМ с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.  В отношении объектов, не относящихся к гидроэлектростанциям, помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с января (либо с месяца, следующего за месяцем окончания поставки мощности по ДПМ или договорам новых ГЭС/АЭС, или договорам на модернизацию, или поставки мощности в вынужденном режиме) по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, включаются в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь.  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит изменение состава ГЕМ, в которые входит генерирующее оборудование, включенное в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, на соответствующий год, либо в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, учтенный в КОМ на соответствующий год, объемы мощности по таким ГЕМ для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО путем суммирования значений, содержащихся в ценовой заявке в поле «Располагаемая мощность ЕГО» в отношении ЕГО, входящих в соответствующие ГЕМ, для объектов, ранее включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на соответствующий год – не более чем объем располагаемой мощности, определенный аналогичным образом на декабрь, для объектов, ранее включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме – не более величины объема поставки мощности, указанного в отношении соответствующего объекта в данном реестре.  В случае если сумма значений объемов располагаемой мощности всех ЕГО, входящих в ГЕМ, состав которых изменился, в каком-либо месяце превышает соответствующий объем располагаемой мощности, определенный на декабрь, СО перераспределяет объемы мощности по измененным ГЕМ в таком месяце (месяцах) на основании заявления поставщика мощности о распределении заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности помесячных объемов мощности (в поле «Располагаемая мощность ГЕМ») ГЕМ, зарегистрированной (-ых) на момент подачи такой заявки, между ГЕМ, зарегистрированными в результате ее (их) разделения, направленного поставщиком мощности в СО за 5 (пять) рабочих дней до месяца, в котором произойдет изменение состава ГЕМ. При неполучении такого заявления в указанный срок либо его несоответствия указанным выше условиям СО распределяет объем располагаемой мощности, заявленный в отношении ГЕМ, зарегистрированной на момент подачи ценовой заявки на продажу мощности, между измененными (разделенными) ГЕМ пропорционально значениям располагаемой мощности всех ЕГО, относящихся к измененной ГЕМ, заявленным в ценовой заявке в отношении декабря.  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», то для расчетного периода, относящегося к периоду реализации мероприятий по модернизации или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию, объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, то для данного расчетного периода *m* объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит генерирующие объекты, дата начала периода реализации мероприятий по модернизации которых, указанная в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, отличается от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:   * в отношении ГТП, в состав которых входят только такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, – суммарный объем мощности данных ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров, а также особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят только ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», определенных настоящим пунктом); * в отношении ГТП, в состав которых входят как такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и прочее генерирующее оборудование, в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, – суммарный объем мощности входящих в ГТП ГЕМ, отобранных в КОМ на соответствующий месяц (поле «Располагаемая мощность ГЕМ» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь), увеличенный на объем мощности ЕГО, период реализации мероприятий по модернизации которых был изменен (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки) (с учетом особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят ЕГО, в отношении которых указан признак «получено решение о согласовании вывода из эксплуатации ГО» или «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», для целей формирования реестров, а также особенностей формирования объемов по ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, определенных настоящим пунктом); * в отношении соответствующих ГТП, осуществляющих поставку мощности после окончания периода реализации мероприятий по модернизации, в период поставки мощности по договору на модернизацию, указанный в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, – объем мощности генерирующего объекта, указанный в договоре на модернизацию и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * иные объемы мощности, а также объемы, указываемые в иные периоды, – равными нулю.   В случае получения Системным оператором уведомления от Коммерческого оператора в соответствии с пунктом 16.1.1 настоящего Регламента Системный оператор по ГТП генерации, указанной в уведомлении, в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:   * в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенного при проведении КОМ, – объем, равный величине установленной мощности, указанной в распоряжении Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 № 1334-р и переданной КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * иные объемы мощности – равными нулю.   В случае получения Системным оператором от Коммерческого оператора в отношении ГТП генерации признака «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ» Системный оператор для такой ГТП генерации в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:   * в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, но не позднее даты прекращения поставки мощности по ДПМ, в качестве объема мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, – минимальную из величин объема располагаемой мощности, поданной участником в заявке для учета в КОМ, и объема установленной мощности, указанного в ДПМ и увеличенного на 10%; * иные объемы мощности – равными нулю.   По ГТП генерации, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам о предоставлении мощности или договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, Коммерческий оператор учитывает равными нулю объемы, указанные в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ или учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме.  СО повторно передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ:   1. не позднее чем за 1 (один) рабочий день до начала очередного расчетного периода (календарного месяца) – в случае получения СО от КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, учитывающего изменение информации о квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, позднее срока, указанного в абзаце 1 пункта 16.1 настоящего Регламента, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца). Если указанный реестр был получен СО от КО позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца), СО оставляет такой реестр без рассмотрения; 2. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня подачи поставщиком ценовой заявки на продажу мощности в соответствии с п. 9 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетных периодов, для которых были актуализированы объемы обязательств по поставке мощности. При этом в отношении февраля 2021 года передача актуализированного реестра не влечет повторный расчет авансовых обязательств/требований; 3. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня получения от КО скорректированного в соответствии с подпунктами 4 и 5 пункта 16.1.2 настоящего Регламента актуализированного Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка.   В течение 10 (десяти) календарных дней расчетного периода (календарного месяца) месяца *m* СО повторно формирует и передает КО в отношении месяца *m-1* Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного КО в отношении месяца *m-1* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации.  Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации, используется КО только для расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ по причине вывода генерирующего оборудования из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации. |

**Приложение № 6.2.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Дата вступления в силу:** c1 марта 2023 года и действуют по 31 декабря 2023 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК МОЩНОСТИ (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.2** | В отношении ГТП генерации электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка: , (36.9)  – коэффициент снижения поставки мощности, определяемый следующим образом:  ,  – доля суток в месяце *m*, в которых Системным оператором была учтена необходимость экономии ресурса работы ЕГО *g*, отнесенной к ГТП *j,* при одновременном выполнении следующих условий:  - ЕГО *g* в месяце *m* включена в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы, в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - в отношении ЕГО *g* либо любой ЕГО, входящей в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан с ЕГО *g*, и включенной в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*, в порядке, установленном разделом 20 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на соответствующие сутки для целей расчета ВСВГО заявлен порядковый номер, равный 99;  - ЕГО *g* по результатам расчета ВСВГО во всех часах суток учтена в холодном резерве;  - ЕГО *g* во всех часах суток находилась в холодном резерве;  ­– количество газовых турбин, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан с ЕГО *g*, и включенных в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*. Для оборудования, не включенного в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*, а также в отношении газовых турбин величина принимается равной 1;  ­– количество газовых турбин, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан с ЕГО *g*, в месяце *m*. Для оборудования, не включенного в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*, а также в отношении газовых турбин величина принимается равной 1;  *–* коэффициент предельного снижения объема поставленной мощности для генерирующих объектов, в состав которых входят установки генераторные с газотурбинными двигателями, равный 0,03;  *–* величина, равная количеству фактических пусков ЕГО *g*, отнесенной к ГТП *j*, в месяце *m*, произошедших в сутках, в которые одновременно выполняются следующие условия:  - ЕГО *g* в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) включена в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*;  - в отношении ЕГО *g* в порядке, установленном разделом 20 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на соответствующие сутки для целей расчета ВСВГО заявлен порядковый номер, равный 99;  - ЕГО *g* фактически включалась в соответствующих сутках.  Регистрация фактического включения в сеть ЕГО осуществляется СО в соответствии с п. 3.4.11 настоящего Регламента.  В отношении иных ЕГО *g* коэффициент поставки для месяца *m* принимается равным 1.  Расчет показателя дифференциации значений коэффициента готовности  осуществляется с точностью до 4 знаков после запятой. | В отношении ГТП генерации электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка: , (36.9)  ― величина, определяемая в отношении ГТП генерации *j* на основании прогнозного баланса ФАС следующим образом:  *V* – множество ЕГО *g*, входящих в ГТП *j*, за исключением ЕГО, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:   * в отношении ЕГО *g* в составе сформированного на месяц *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, передаваемого КО в СО в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указана дата, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, либо дата, с которой согласован вывод из эксплуатации ЕГО; * в отношении ЕГО *g* указанная в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка дата, следующая за датой, до которой вывод ЕГО приостановлен, или дата, с которой вывод ЕГО согласован, приходится на месяц *m*.   – коэффициент снижения поставки мощности, определяемый следующим образом:  ,  – доля суток в месяце *m*, в которых Системным оператором была учтена необходимость экономии ресурса работы ЕГО *g*, отнесенной к ГТП *j,* при одновременном выполнении следующих условий:  - ЕГО *g* в месяце *m* включена в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы, в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - в отношении ЕГО *g* либо любой ЕГО, входящей в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан с ЕГО *g*, и включенной в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*, в порядке, установленном разделом 20 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на соответствующие сутки для целей расчета ВСВГО заявлен порядковый номер, равный 99;  - ЕГО *g* по результатам расчета ВСВГО во всех часах суток учтена в холодном резерве;  - ЕГО *g* во всех часах суток находилась в холодном резерве;  ­– количество газовых турбин, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан с ЕГО *g*, и включенных в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*. Для оборудования, не включенного в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*, а также в отношении газовых турбин величина принимается равной 1;  ­– количество газовых турбин, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан с ЕГО *g*, в месяце *m*. Для оборудования, не включенного в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*, а также в отношении газовых турбин величина принимается равной 1;  *–* коэффициент предельного снижения объема поставленной мощности для генерирующих объектов, в состав которых входят установки генераторные с газотурбинными двигателями, равный 0,03;  *–* величина, равная количеству фактических пусков ЕГО *g*, отнесенной к ГТП *j*, в месяце *m*, произошедших в сутках, в которые одновременно выполняются следующие условия:  - ЕГО *g* в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) включена в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*;  - в отношении ЕГО *g* в порядке, установленном разделом 20 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на соответствующие сутки для целей расчета ВСВГО заявлен порядковый номер, равный 99;  - ЕГО *g* фактически включалась в соответствующих сутках.  Регистрация фактического включения в сеть ЕГО осуществляется СО в соответствии с п. 3.4.11 настоящего Регламента.  В отношении иных ЕГО *g* коэффициент поставки для месяца *m* принимается равным 1.  Расчет показателя дифференциации значений коэффициента готовности  осуществляется с точностью до 4 знаков после запятой. |

**Приложение № 6.2.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Дата вступления в силу:** 1 января 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК МОЩНОСТИ (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.2** | В отношении ГТП генерации электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка: , (36.9) | В отношении ГТП генерации электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка: , (36.9)  ― величина, определяемая в отношении ГТП генерации *j* на основании прогнозного баланса ФАС следующим образом:  *V* – множество ЕГО *g*, входящих в ГТП *j*, за исключением ЕГО, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:   * в отношении ЕГО *g* в составе сформированного на месяц *m* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, передаваемого КО в СО в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указана дата, до которой приостановлен вывод из эксплуатации ЕГО, либо дата, с которой согласован вывод из эксплуатации ЕГО; * в отношении ЕГО *g* указанная в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка дата, следующая за датой, до которой вывод ЕГО приостановлен, или дата, с которой вывод ЕГО согласован, приходится на месяц *m*. |