**Вопрос 1. Об изменениях, связанных с изменениями сроков проведения конкурентных отборов мощности**

**Приложение № 1**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** проектом постановления Правительства РФ «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части сроков проведения конкурентных отборов мощности» предполагается перенести срок проведения КОМ на 2022 год поставки с 15 декабря 2018 года на 1 мая 2019 года.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства РФ «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части сроков проведения конкурентных отборов мощности».

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.3.1** | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований:   * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 15 сентября года (Х–4) (для КОМ в 2018 году – не позднее 15 декабря); * срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.   Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.  Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  Подача (прием) ценовых заявок в КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие:  – ценовые параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, утвержденные Правительством РФ;  – величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований:   * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 15 сентября года (Х–4) (для КОМ на 2022 год – не позднее 1 мая 2019 года); * срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.   Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.  Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  Подача (прием) ценовых заявок в КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие:  – ценовые параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, утвержденные Правительством РФ;  – величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. |
| **2.1.3.4** | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.  Параметры первой точки спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России; * цена в первой точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.   Параметры второй точки спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке; * цена во второй точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.   При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком не учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 ноября), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ.  При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей с ценозависимым потреблением, подлежащих в соответствии с Правилами оптового рынка и настоящим Регламентом учету при определении спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне (при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность). | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.  Параметры первой точки спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России; * цена в первой точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.   Параметры второй точки спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке; * цена во второй точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.   При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком не учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ на 2022 год – на 1 марта 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ.  При проведении конкурентного отбора мощности Системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в каждой ценовой зоне в первой точке на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей с ценозависимым потреблением, подлежащих в соответствии с Правилами оптового рынка и настоящим Регламентом учету при определении спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне (при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность). |
| **2.1.3.5** | …  В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 августа года проведения КОМ (для КОМ в 2018 году – не позднее 10 ноября). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ. | …  В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 августа года проведения КОМ (для КОМ на 2022 год – не позднее 10 апреля 2019 года). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ. |
| **3.1.4** | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с *Порядком регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)* (Приложением 1 к настоящему Регламенту), и зарегистрированные в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 ноября), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с *Порядком регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)* (Приложением 1 к настоящему Регламенту), и зарегистрированные в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ на 2022 год – на 1 марта 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.4.3** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.  Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 сентября года проведения КОМ (для КОМ в 2018 году – не позднее 5 декабря) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.  Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 сентября года проведения КОМ (для КОМ на 2022 год – не позднее 25 апреля 2019 года) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. |
| **3.5** | Перечень ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, передается СО в КО не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Указанный перечень ЕГО формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 ноября), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   1. на 1 сентября года, на который проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 декабря), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям; 2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (статора(ов) и ротора(ов)), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:  * акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта; * акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства. | Перечень ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, передается СО в КО не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Указанный перечень ЕГО формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ на 2022 год – на 1 марта 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   1. на 1 сентября года, на который проводится КОМ (для КОМ на 2022 год – на 20 апреля 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям; 2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (статора(ов) и ротора(ов)), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:  * акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта; * акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства. |
| **Приложение 9,**  **п. 2.2.1** | Участник оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, за которым на оптовом рынке по состоянию на 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *X*, зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, в отношении которой (-ых) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  Предоставлением данного вида обеспечения считается выполнение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, и участником оптового рынка, намеренным предоставить данное обеспечение для участия в КОМ, всех требований, предусмотренных настоящим Приложением, для заключения соответствующего договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  В отношении ГТП генерирующего объекта может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка.  В отношении совокупности ГТП потребления, зарегистрированных в рамках одной ценовой зоны, может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка. | Участник оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, за которым на оптовом рынке по состоянию на 1 июля года (для КОМ на 2022 год – по состоянию на 1 февраля 2019 года), в котором проводится КОМ на год *X*, зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, в отношении которой (-ых) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  Предоставлением данного вида обеспечения считается выполнение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, и участником оптового рынка, намеренным предоставить данное обеспечение для участия в КОМ, всех требований, предусмотренных настоящим Приложением, для заключения соответствующего договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  В отношении ГТП генерирующего объекта может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка.  В отношении совокупности ГТП потребления, зарегистрированных в рамках одной ценовой зоны, может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка. |
| **Приложение 9,**  **п. 2.2.2** | Совет рынка не позднее 15 июля года, в котором проводится КОМ на год *X*, в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.  Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:  ,  где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на *m* = 1 июля года *Y*;  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *Y* для ценовой зоны *z;*  *Х* – год, на который проводится КОМ;  *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.  Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе. | Совет рынка не позднее 15 июля года, в котором проводится КОМ на год *X* (для КОМ на 2022 год не позднее 15 февраля 2019 года), в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.  Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х* (для КОМ на 2022 год – по состоянию на 1 февраля 2019 года), получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:  ,  где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на *m* = 1 июля года *Y* (для КОМ на 2022 год – по состоянию на 1 февраля 2019 года);  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *Y* для ценовой зоны *z;*  *Х* – год, на который проводится КОМ;  *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.  Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе. |
| **Приложение 9,**  **п. 2.2.3** | КО не позднее 5 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту); * реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).   В случае включения в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х,* условных ГТП генерации, в отношении которых не позднее 15 августа года проведения КОМ Правление КО приняло решение о присвоении права на участие в торговле мощностью с даты не позднее 1 сентября года проведения КОМ, КО не позднее 16 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, повторно передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту).   КО не позднее 25 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, может скорректировать и повторно передать в ЦФР Реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).  Для КОМ, проводимого в 2018 году, КО не позднее 1 ноября 2018 года повторно передает в ЦФР (с указанием информации, актуальной на дату направления реестра):   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту);   реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту). | КО не позднее 5 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту); * реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).   В случае включения в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х,* условных ГТП генерации, в отношении которых не позднее 15 августа года проведения КОМ Правление КО приняло решение о присвоении права на участие в торговле мощностью с даты не позднее 1 сентября года проведения КОМ, КО не позднее 16 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, повторно передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту).   КО не позднее 25 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, может скорректировать и повторно передать в ЦФР Реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).  Для КОМ на 2022 год КО не позднее 5 марта 2019 года повторно передает в ЦФР (с указанием информации, актуальной на дату направления реестра):   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту);   – реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту). |
| **Приложение 9,**  **п. 2.3.1** | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:  - для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);  - для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).  Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 июля и не позднее 15 августа года, в котором проводится КОМ на год *Х*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).  Для КОМ, проводимого в 2018 году, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее 15 ноября 2018 года. | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:  - для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);  - для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).  Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 июля и не позднее 15 августа года, в котором проводится КОМ на год *Х*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).  Для КОМ на 2022 год Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее 29 марта 2019 года. |
| **Приложение 9,**  **п. 2.3.2** | ЦФР не позднее 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).  Для КОМ, проводимого в 2018 году, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет в КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра). | ЦФР не позднее 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).  Для КОМ на 2022 год КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет в КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра). |

**В случае вступления в силу изменений, связанных с введением «шестилетнего» КОМ и проведением отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденных на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 20 сентября 2018 года (Протокол № 20/2018), соответствующие пункты указанных изменений изложить в следующей редакции:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу постановления Правительства РФ «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части сроков проведения конкурентных отборов мощности»** | **Предлагаемая редакция**  **(изменения выделены цветом)** |
| **2.1.3.1** | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований:   * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 15 сентября года (Х–4) (для КОМ на 2022 год – не позднее 1 мая 2019 года); * срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.   Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.  Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  Подача (прием) ценовых заявок в КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие:  – ценовые параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, утвержденные Правительством РФ;  – величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований:   * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее: * для КОМ на 2022, 2023, 2024 годы поставки – 1 марта 2019 года; * для КОМ на 2025 год и на последующие годы поставки (на год *Х*) – 15 ноября года (*Х*–6); * срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.   Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.  Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  Подача (прием) ценовых заявок в КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. В 2019 году, при проведении КОМ на 2023 и 2024 годы, величины плановых коэффициентов резервирования для ценовых зон оптового рынка принимаются равными соответствующим значениям, используемым для проведения КОМ на 2022 год. |
| **2.1.3.4** | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.  Параметры первой точки спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России; * цена в первой точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.   Параметры второй точки спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке; * цена во второй точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.   При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком не учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ на 2022 год – на 1 марта 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ.  … | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.  Параметры точек спроса:   * объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России; * объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке; * цены в первой и второй точках спроса для каждой ценовой зоны определяются Коммерческим оператором в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента.   При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком не учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 14 января 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ.  … |
| **2.1.3.5** | Объем мощности, учитываемый при проведении КОМ как подлежащий обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ, определяется как сумма следующих составляющих:   1. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности (далее ― ДПМ); 2. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (далее ― договоры для новых АЭС/ГЭС); 3. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, строящихся (построенных) в целях формирования технологического резерва мощностей по производству электрической энергии (далее ― перспективный технологический резерв мощности (ПТРМ)); 4. для корректировочных КОМ – объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных на этот год по результатам всех предыдущих КОМ, в том числе корректировочных; 5. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме; 6. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов; 7. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО); 8. объема мощности, подлежащей оплате по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к объектам гидрогенерации или функционирующих на основе использования отходов производства потребления (ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО).   Объемы мощности, указанные в подпунктах 1, 2, 3 и 7 настоящего пункта, определяются в соответствии с Реестром генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке (далее ― Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке), формируемым Коммерческим оператором и передаваемым Системному оператору в срок не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ на соответствующий год.  Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, содержит следующую информацию, определенную в соответствии с ДПМ, договорами купли-продажи для новых АЭС/ГЭС, договорами купли-продажи мощности, заключенными по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ, договорами купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО:  а) перечень поставщиков, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ, по заключенным такими поставщиками мощности:   * ДПМ; * договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС; * договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ; * договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО;   б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ;  в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:   * месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*; * объем поставки мощности , соответствующий установленной мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g* (в случае если ГТП генерации, зарегистрированная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов ДПМ, состоит из двух и более ГЕМ, то Коммерческий оператор для целей формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* указывает часть установленной мощности объекта из перечня генерирующих объектов ДПМ, определенного постановлением Правительства РФ, полученную путем разнесения указанной установленной мощности пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к данной ГЕМ согласно Акту регистрации ГЕМ, в представленной поставщиком мощности форме № 12/12А, предусмотренной *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), имеющейся в распоряжении Коммерческого оператора на момент формирования реестра); * технические характеристики (в случае, если технические и иные характеристики установлены в нормативном правовом акте Правительства Российской Федерации, или решением Наблюдательного совета Совета рынка или в заключенных договорах поставки мощности в рамках соответствующего способа торговли мощностью на оптовом рынке): * нижний предел регулировочного диапазона; * верхний предел регулировочного диапазона; * вид используемого основного топлива или энергоносителя; * вид резервного топлива (при его наличии); * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, указанную в соответствующем договоре при его заключении (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенная в соответствии с условиями соответствующего договора в связи с реализацией поставщиком мощности права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенную в соответствии с условиями соответствующего договора.   В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 августа года проведения КОМ (для КОМ на 2022 год – не позднее 10 апреля 2019 года). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.  … | Объем мощности, учитываемый при проведении КОМ как подлежащий обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ, определяется как сумма следующих составляющих:   1. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности (далее ― ДПМ); 2. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (далее ― договоры для новых АЭС/ГЭС); 3. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, строящихся (построенных) в целях формирования технологического резерва мощностей по производству электрической энергии (далее ― перспективный технологический резерв мощности (ПТРМ)); 4. для корректировочных КОМ – объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных на этот год по результатам всех предыдущих КОМ, в том числе корректировочных; 5. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме; 6. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов; 7. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО); 8. объема мощности, подлежащей оплате по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к объектам гидрогенерации или функционирующих на основе использования отходов производства потребления (ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО); 9. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (далее – договоры купли-продажи (поставки) мощности КОММод).   Объемы мощности, указанные в подпунктах 1, 2, 3, 7 и 9 настоящего пункта, определяются в соответствии с Реестром генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке (далее ― Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке), формируемым Коммерческим оператором и передаваемым Системному оператору в срок не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ на соответствующий год.  Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, содержит следующую информацию, определенную в соответствии с ДПМ, договорами купли-продажи для новых АЭС/ГЭС, договорами купли-продажи мощности, заключенными по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ, договорами купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, договорами купли-продажи (поставки) мощности КОММод:  а) перечень поставщиков, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ, по заключенным такими поставщиками мощности:   * ДПМ; * договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС; * договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ; * договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; * ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО; * договорам купли-продажи (поставки) мощности КОММод;   б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ;  в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:   * месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*; * объем поставки мощности , соответствующий установленной мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g* (в случае если ГТП генерации, зарегистрированная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов ДПМ, состоит из двух и более ГЕМ, то Коммерческий оператор для целей формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* указывает часть установленной мощности объекта из перечня генерирующих объектов ДПМ, определенного постановлением Правительства РФ, полученную путем разнесения указанной установленной мощности пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к данной ГЕМ согласно Акту регистрации ГЕМ, в представленной поставщиком мощности форме № 12/12А, предусмотренной *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), имеющейся в распоряжении Коммерческого оператора на момент формирования реестра); * технические характеристики (в случае, если технические и иные характеристики установлены в нормативном правовом акте Правительства Российской Федерации, или решением Наблюдательного совета Совета рынка или в заключенных договорах поставки мощности в рамках соответствующего способа торговли мощностью на оптовом рынке): * нижний предел регулировочного диапазона; * верхний предел регулировочного диапазона; * вид используемого основного топлива или энергоносителя; * вид резервного топлива (при его наличии); * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, указанную в соответствующем договоре при его заключении (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца). * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенная в соответствии с условиями соответствующего договора в связи с реализацией поставщиком мощности права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца); * дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенную в соответствии с условиями соответствующего договора.   В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 октября года проведения КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее 25 января 2019 года). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.  … |
| **3.1.4** | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с *Порядком регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)* (Приложением 1 к настоящему Регламенту), и зарегистрированные в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ на 2022 год – на 1 марта 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В Реестры поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестры генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на соответствующий год, в 2017 году также включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), зарегистрированные в составе условных ГТП генерации, в отношении которых не позднее 15 августа 2017 года (для целей проведения КОМ на 2021 год) Правление КО приняло решение о присвоении права на участие в торговле мощностью с даты не позднее 1 сентября 2017 года.  В случае проведения КОМ в 2018 году в срок до 15 сентября в Реестры поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестры генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на соответствующий год, в 2018 году также включаются генерирующие объекты, функционирующие на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, либо к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), и зарегистрированные в составе ГТП генерации, в отношении которых получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью с даты не позднее 1 сентября 2018 года.  В случае регистрации ГЕМ и оформления Акта регистрации ГЕМ для целей участия в КОМ на 2021 год в соответствии с пп. 2.5, 3.1.7, 3.2.14 Порядкарегистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) генерирующее оборудование включается в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, а также в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в следующем порядке:   * в составе ГЕМ, зарегистрированных в соответствии с Актом регистрации ГЕМ не позднее 6 сентября 2017 года, в случае если участник оптового рынка подал заявление в соответствии с п. 3.1.7 Порядка регистрации ГЕМ (Приложение 1 к настоящему Регламенту) и данный состав ГЕМ соответствует составу генерирующего оборудования в ГТП генерации, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на соответствующий год, в том числе актуализированные в соответствии с п. 3.2.2 или 3.3.2 настоящего Регламента; * в составе ГЕМ, зарегистрированных в соответствии с Актом регистрации ГЕМ, в ином случае. | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с *Порядком регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)* (Приложением 1 к настоящему Регламенту), и зарегистрированные в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 14 января 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* |
| **3.4.3** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.  Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 сентября года проведения КОМ (для КОМ на 2022 год – не позднее 25 апреля 2019 года) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.  Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 ноября года проведения КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее 19 января 2019 года) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. |
| **3.5** | Перечень ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, передается СО в КО не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Указанный перечень ЕГО формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ на 2022 год – на 1 марта 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   1. на 1 сентября года, на который проводится КОМ (для КОМ на 2022 год – на 20 апреля 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям; 2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (статора(ов) и ротора(ов)), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:  * акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта; * акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства. | Перечень ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, передается СО в КО не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Указанный перечень ЕГО формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 14 января 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   1. на 1 ноября года, на который проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 1 февраля 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям; 2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (статора(ов) и ротора(ов)), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:  * акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта; * акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства. |
| **Приложение 9, п. 1** | 1. **Объем предоставляемого обеспечения**   Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка для участия в КОМ на год *Х*, определяется в соответствии со следующими формулами:  **- в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации:**  ,  где  – объем мощности, который будет указан участником оптового рынка *j* в заявке на КОМ на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП невведенного объекта генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z*;  – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*, к которой относится условная ГТП невведенного объекта генерации *p*;  *Х –* год, на который проводится КОМ;  *Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*  **- в отношении ГТП потребления покупателя с ценозависимым потреблением:**  *,*  где  – величина ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, которая будет заявлена на КОМ участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* на месяц *m* = декабрь года *Х* в ценовой зоне *z*;  – коэффициент, отражающий количество последовательных часов, в которые покупателем *j* в отношении ГТП потребления *q* будет заявлена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, принимающий следующие значения:   * 0,25 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «2 часа»; * 0,5 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «4 часа»; * 1 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «8 часов»;   – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность в первой точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП потребления *p*.  Величины  и  рассчитываются с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления.  В целях учета предоставленного обеспечения в реестре покупателей с ценозависимым потреблением, направляемом КО в СО в соответствии с пунктом 3.6 настоящего Регламента, участнику оптового рынка – покупателю с ценозависимым потреблением необходимо не позднее двух рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ предоставить КО на бумажном носителе уведомление о распределении объема предоставленного обеспечения по ГТП потребления по форме приложения 9.12 к настоящему Регламенту.  В случае если указанное уведомление участником оптового рынка предоставлено не было, либо предоставлено с нарушением вышеуказанного срока, либо объем фактически предоставленного обеспечения в отношении ценовой зоны (в соответствии с договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) менее совокупного объема обеспечения, указанного в уведомлении в отношении соответствующей ценовой зоны, то КО при формировании Реестра покупателей с ценозависимым потреблением (в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента) весь объем предоставленного обеспечения относит к первой по счету ГТП потребления данного участника оптового рынка (в соответствии с перечнем ГТП потребления участника оптового рынка в соответствующей ценовой зоне, сформированным в алфавитном порядке согласно кодам ГТП). | 1. **Объем предоставляемого обеспечения**   Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка для участия в КОМ на год *Х*, определяется в соответствии со следующими формулами:  **- в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации:**  ,  где  – объем мощности, который будет указан участником оптового рынка *j* в заявке на КОМ на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП невведенного объекта генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z*;  – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*, к которой относится условная ГТП невведенного объекта генерации *p*;  *Х –* год, на который проводится КОМ;  *Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*  **- в отношении ГТП потребления покупателя с ценозависимым потреблением:**  *,*  где  – величина ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, которая будет заявлена на КОМ участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* на месяц *m* = декабрь года *Х* в ценовой зоне *z*;  – коэффициент, отражающий количество последовательных часов, в которые покупателем *j* в отношении ГТП потребления *q* будет заявлена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, принимающий следующие значения:   * 0,25 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «2 часа»; * 0,5 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «4 часа»; * 1 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «8 часов»;   – определенная в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента цена на мощность в первой точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП потребления *p*.  Величины  и  рассчитываются с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления.  В целях учета предоставленного обеспечения в реестре покупателей с ценозависимым потреблением, направляемом КО в СО в соответствии с пунктом 3.6 настоящего Регламента, участнику оптового рынка – покупателю с ценозависимым потреблением необходимо не позднее двух рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ предоставить КО на бумажном носителе уведомление о распределении объема предоставленного обеспечения по ГТП потребления по форме приложения 9.12 к настоящему Регламенту.  В случае если указанное уведомление участником оптового рынка предоставлено не было, либо предоставлено с нарушением вышеуказанного срока, либо объем фактически предоставленного обеспечения в отношении ценовой зоны (в соответствии с договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) менее совокупного объема обеспечения, указанного в уведомлении в отношении соответствующей ценовой зоны, то КО при формировании Реестра покупателей с ценозависимым потреблением (в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента) весь объем предоставленного обеспечения относит к первой по счету ГТП потребления данного участника оптового рынка (в соответствии с перечнем ГТП потребления участника оптового рынка в соответствующей ценовой зоне, сформированным в алфавитном порядке согласно кодам ГТП). |
| **Приложение 9, п. 2.2.2** | Совет рынка не позднее 15 июля года, в котором проводится КОМ на год *X* (для КОМ на 2022 год не позднее 15 февраля 2019 года), в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.  Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х* (для КОМ на 2022 год – по состоянию на 1 февраля 2019 года), получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:  ,  где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на *m* = 1 июля года *Y* (для КОМ на 2022 год – по состоянию на 1 февраля 2019 года);  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *Y* для ценовой зоны *z;*  *Х* – год, на который проводится КОМ;  *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.  Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе. | Совет рынка не позднее 15 сентября года, в котором проводится КОМ на год *X*, в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.  Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х* (для КОМ на 2022 год – по состоянию на 1 февраля 2019 года), получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:  ,  где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на *m* = 1 сентября года *Y* (для КОМ на 2022 год – по состоянию на 1 февраля 2019 года);  – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*;  *Х* – год, на который проводится КОМ;  *Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.  Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе.  Для КОМ, проводимых в 2019 году на 2023–2024 годы поставки, Совет рынка рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства не позднее 31 декабря 2018 года, при этом максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 декабря 2018 года получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке ( – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на *m* = 1 декабря 2018 года). |
| **Приложение 9, п. 2.2.3** | КО не позднее 5 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту); * реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).   В случае включения в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х,* условных ГТП генерации, в отношении которых не позднее 15 августа года проведения КОМ Правление КО приняло решение о присвоении права на участие в торговле мощностью с даты не позднее 1 сентября года проведения КОМ, КО не позднее 16 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, повторно передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту).   КО не позднее 25 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, может скорректировать и повторно передать в ЦФР Реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).  Для КОМ на 2022 год, КО не позднее 5 марта 2019 года повторно передает в ЦФР (с указанием информации, актуальной на дату направления реестра):   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту); * реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту). | КО не позднее 1 октября года (с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 октября года), в котором проводится КОМ на год *X*, передает в ЦФР:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту); * реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).   Для КОМ на 2022 год, КО не позднее 5 марта 2019 года повторно передает в ЦФР (с указанием информации, актуальной на дату направления реестра):   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту); * реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).   Для КОМ, проводимых в 2019 году на 2023–2024 годы поставки, КО передает в ЦФР не позднее 14 января 2019 года (с указанием информации, актуальной по состоянию на 14 января 2019 года) следующие реестры:   * реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту); * реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту). |
| **Приложение 9, п. 2.3.1** | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:  - для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);  - для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).  Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 июля и не позднее 15 августа года, в котором проводится КОМ на год *Х*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).  Для КОМ, на 2022 год, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее 29 марта 2019 года. | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:  - для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);  - для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).  Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 сентября и не позднее 15 октября года, в котором проводится КОМ на год *Х*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).  Для КОМ, на 2022 год, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее 29 марта 2019 года.  Для КОМ, проводимых в 2019 году на 2023–2024 годы поставки, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее 1 февраля 2019 года. |
| **Приложение 9, п. 2.3.2** | ЦФР не позднее 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).  Для КОМ на 2022 год, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет в КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра). | ЦФР не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).  Для КОМ на 2022 год, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет в КО реестр заключенных агентских договоров (с указанием информации, актуальной на дату предоставления реестра).  Для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, ЦФР передает КО реестр заключенных агентских договоров не позднее 15 декабря 2018 года. |