**I.4. Изменения, связанные с введением «шестилетнего» КОМ и проведением отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций**

**Приложение № 1.4.1**

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

**Обоснование:** проектом постановления Правительства Российской Федерации «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» (далее – проект постановления) предусмотрено проведение КОМ на 2022–2024 годы поставки в течении 45 дней с даты опубликования перечня, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года, а далее – ежегодно до 15 ноября проведение КОМ на календарный год, наступающий через 5 лет после года проведения КОМ, установлен также новый порядок определения точек спроса на мощность в году проведения КОМ, порядок проведения отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых станций и учет результатов таких отборов при проведении КОМ. Необходимо внести изменения в регламенты оптового рынка, приводящие их в соответствие проекту постановления.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций».

**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 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 – в течение 45 дней с даты опубликования перечня, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года (далее – результаты КОММод); * 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 в 2019 году 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.  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 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 1 число месяца, в котором были опубликованы результаты КОММод), 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** | 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:   + для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ, договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, – установленной мощности, указанной в договоре;   + для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, – объему мощности, отобранному по результатам КОМ НГО, указанному в договоре; * 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 случае если в состав ГТП генерации входит более одной ГЕМ, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* Коммерческий оператор указывает часть объема, определенного в настоящем пункте Регламента для соответствующего способа продажи мощности, полученную путем разнесения указанного объема пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к таким 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.  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, входящих в состав ГТП, в отношении которых заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (далее – договоры на модернизацию) и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации.   Объемы мощности, указанные в подпунктах 1, 2, 3, 7, 8 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 на модернизацию:  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 на модернизацию;   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:   + для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ, договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, – установленной мощности, указанной в договоре;   + для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, – объему мощности, отобранному по результатам КОМ НГО, указанному в договоре;   + для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договорам на модернизацию, и которые функционируют после реализации мероприятий по модернизации, – установленной мощности, указанной в приложении 1 договора, с учетом заявленного участником уменьшения объема. * 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 случае если в состав ГТП генерации входит более одной ГЕМ, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ g Коммерческий оператор указывает часть объема, определенного в настоящем пункте Регламента для соответствующего способа продажи мощности, полученную путем разнесения указанного объема пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к таким 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.  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 10 числа месяца, предшествующего месяцу проведения КОМ). 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), входящие в состав ГТП, в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в договор на модернизацию в части изменения периода поставки мощности по указанному договору и новая дата окончания поставки мощности по указанному договору наступает в году, предшествующему году, на который проводится КОМ, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР о соответствующем намерении изменить период поставки мощности по указанному договору не позднее 10 октября года проведения КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022 – 2024 годы поставки, – не позднее 10 числа месяца, предшествующего месяцу проведения КОМ (в случае опубликования результатов КОММод с 10 по 15 число мясца – не позднее 10 числа месяца проведения КОМ)). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.  … |
| **2.1.3.6** | Максимально допустимый объем поставки мощности (в МВт) между ценовыми зонами оптового рынка (из ценовой зоны  в ценовую зону )  рассчитывается СО как разница между величиной , характеризующей ограничения максимально допустимых перетоков (МДП) передающей сети между ценовыми зонами  и , и величиной , характеризующей отклонение фактических величин сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана от плановых.  .  Величина  рассчитывается СО как среднее из минимальных значений МДП в множестве сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и , на основании  часовых значений МДП по сечению *l*, усредненных по всем часам рабочих дней за период с июля года *Y-3* по июнь года *Y*, где *Y* – год проведения КОМ на год *X*, согласно актуализированной расчетной модели, представленной СО в КО для проведения конкурентного отбора на сутки вперед в указанный период:  ,  где *T* – количество часов рабочих дней периода с июля года *Y-3* по июнь года *Y*, где *Y* – год проведения КОМ на год *X*;  *L* – количество сечений *l*, входящих с множество сечений *S*.  – множество часов, соответствующих периоду с июля года *Y-3* по июнь года *Y*;  *l* – сечение, принадлежащее множеству сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и .  Величина  рассчитывается КО и передается в СО в соответствии с п. 2.1.3.8 настоящего Регламента. | Максимально допустимый объем поставки мощности (в МВт) между ценовыми зонами оптового рынка (из ценовой зоны  в ценовую зону )  рассчитывается СО как разница между величиной , характеризующей ограничения максимально допустимых перетоков (МДП) передающей сети между ценовыми зонами  и , и величиной , характеризующей отклонение фактических величин сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана от плановых.  .  Величина  рассчитывается СО как среднее из минимальных значений МДП в множестве сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и , на основании  часовых значений МДП по сечению *l*, усредненных по всем часам рабочих дней за период с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022 – 2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*), где *Y* – год проведения КОМ на год *X*, согласно актуализированной расчетной модели, представленной СО в КО для проведения конкурентного отбора на сутки вперед в указанный период:  ,  где *T* – количество часов рабочих дней периода с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022 – 2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*), где *Y* – год проведения КОМ на год *X*;  *L* – количество сечений *l*, входящих с множество сечений *S*.  – множество часов, соответствующих периоду с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022 – 2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*);  *l* – сечение, принадлежащее множеству сечений *S*, характеризующих ограничения передающей сети между ценовыми зонами  и .  Величина  рассчитывается КО и передается в СО в соответствии с п. 2.1.3.8 настоящего Регламента. |
| **2.1.3.8** | КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности (в отношении КОМ на 2020 год – не позднее 1 августа 2016 года) рассчитывает и направляет СО:   * информацию о выраженном в МВт\*ч среднем арифметическом, а также максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии в зарубежные энергосистемы, определенном в соответствии с [*Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности*](http://www.np-sr.ru/regulation/joining/reglaments/index.htm?ssFolderId=57) (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в период, включающий: * январь-февраль года, в который проводится конкурентный отбор мощности; * декабрь года, предшествующего году, в который проводится конкурентный отбор мощности; * информацию о величине отклонения фактических величин сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана от плановых ().   рассчитывается как среднее из 7% максимальных по модулю величин отклонений за все рассматриваемые часы рабочих дней за период с июля года *Y-3* по июнь года *Y*, где *Y* – год проведения КОМ на год *X*:  ,  где  – 7% от общего количества часов рабочих дней за период с июля года *Y-3* по июнь года *Y* (*Y* – год проведения КОМ на год X), округленное в большую сторону;  – упорядоченные в порядке убывания значения , равные абсолютным значениям разности величины фактического  и планового  сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана в час *t* суток, относящихся к рабочим дням за период с июля года *Y-3* по июнь года *Y* (*Y* – год проведения КОМ на год X):  .  Для формирования величин  и  сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана определяется по сечению экспорта-импорта «Россия – Северный Казахстан + Актюбинск» (код сечения: WIMESKAK).  Плановой величиной сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана () является величина, учтенная при проведении конкурентного отбора на сутки вперед в указанный выше период согласно актуализированной расчетной модели, представленной СО в КО. | КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022 – 2024 годы поставки, – не позднее 1 марта 2019 года) рассчитывает и направляет СО информацию о величине отклонения фактических величин сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана от плановых ().  рассчитывается как среднее из 7% максимальных по модулю величин отклонений за все рассматриваемые часы рабочих дней за период с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022 – 2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*):  ,  где  – 7% от общего количества часов рабочих дней за период с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022 – 2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*), округленное в большую сторону;  – упорядоченные в порядке убывания значения , равные абсолютным значениям разности величины фактического  и планового  сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана в час *t* суток, относящихся к рабочим дням за период с сентября года *Y-3* по август года *Y* (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022 – 2024 годы поставки, – с февраля года *Y*-3 по январь года *Y*):  .  Для формирования величин  и  сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана определяется по сечению экспорта-импорта «Россия – Северный Казахстан + Актюбинск» (код сечения: WIMESKAK).  Плановой величиной сальдо перетоков энергосистемы Северного Казахстана () является величина, учтенная при проведении конкурентного отбора на сутки вперед в указанный выше период согласно актуализированной расчетной модели, представленной СО в КО. |
| **2.1.3.9** | **Добавить пункт** | Коммерческий оператор не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х* (при проведении КОМ в 2019 году на 2022 – 2024 годы поставки – в течение 5 рабочих дней c момента опубликования постановления Правительства «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций») рассчитывает и направляет на бумажном носителе Системному оператору:  – для КОМ, проводимых в 2019 году:  ;  ;  – для КОМ, проводимых в 2020 году и в последующие годы:  ;  ;  где – 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*;  – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2021 год, для ценовой зоны *z*;  – цена на мощность во второй точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*;  – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность во второй точке спроса на мощность, использовавшаяся для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2021 год, для ценовой зоны *z*;  – индекс потребительских цен для декабря года *Y-1* в процентах к декабрю года Y*-*2, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году *Y* для декабря года *Y*-1 к декабрю года *Y*-2 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Х* *–* год, на который проводится конкурентный отбор мощности;  *Y –* год, в котором проводится конкурентный отбор мощности на год *Х*;  – коэффициент увеличения цены в первой точке спроса относительно установленной решением Правительства Российской Федерации для отбора в 2017 году, установленный решением Правительства РФ, равный:   * 1,15 – для отбора, проводимого на 2022 год; * 1,15 – для отбора, проводимого на 2023 год; * 1,20 – для отбора, проводимого на 2024 год; * 1,20 – для отбора, проводимого на 2025 год.   Величины цены на мощность в первой и второй точке спроса на мощность рассчитываются в руб./МВт с точностью до 8 знаков после запятой, если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  Системный оператор в течение 1 (одного) дня, следующего за днем получения рассчитанных значений цены на мощность в первой и второй точке спроса на мощность для каждой ценовой зоны, публикует данную информацию на официальном сайте СО и сайте КОМ СО. |
| **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 1 число месяца, в котором были опубликованы результаты КОММод), 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*). |
| **3.2.1** | Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 45 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), включенные в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, сформированный в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента, за исключением генерирующих объектов (ГЕМ), дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности которых, указанная в подпункте «в» пункта 2.1.3.5 настоящего Регламента, наступает не позднее 30 ноября года, на который проводится КОМ и для которого сформирован Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ. | Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 45 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), включенные в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, сформированный в соответствии с п. 2.1.3.5 настоящего Регламента, за исключением генерирующих объектов (ГЕМ), дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности которых, указанная в подпункте «в» пункта 2.1.3.5 настоящего Регламента, наступает не позднее 30 ноября года, на который проводится КОМ и для которого сформирован Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.  В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в состав которых входит одновременно более одного ЕГО и при этом в отношении одного или более ЕГО заключены договоры на модернизацию и эти ЕГО функционируют до реализации мероприятий по модернизации. |
| **3.2.3.1** | …   * + - для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, которые подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. N 2699-р, на КОМ, проводимый на год, до начала которого не истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, определенной в указанном перечне;   … | …   * + - для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, которые подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. N 2699-р, на КОМ, проводимый на год, до начала которого не истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, определенной в указанном перечне;     - для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которых период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ;   … |
| **3.3.1.1** | Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 30 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. | Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, формируется Коммерческим оператором и передается Системному оператору не позднее чем за 30 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. |
| **3.3.1.2** | Для включения ГЕМ в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в году, на который проводится КОМ, в отношении хотя бы одной единицы генерирующего оборудования, зарегистрированного в указанной ГЕМ, выполнены следующие условия:   1. не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или поставщик предоставил Коммерческому оператору надлежащим образом заверенную копию требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего объекта; 2. не позднее чем за 50 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности поставщик предоставил Коммерческому оператору заявление о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в соответствии со стандартной формой, указанной в приложении 6 к *Регламенту отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Для включения ГЕМ в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в году, на который проводится КОМ, в отношении хотя бы одной единицы генерирующего оборудования, зарегистрированного в указанной ГЕМ, выполнены следующие условия:   1. не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или поставщик предоставил Коммерческому оператору надлежащим образом заверенную копию требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего объекта; 2. не позднее чем за 50 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022 – 2024 годы поставки, – не позднее чем через 7 дней после опубликования на официальном сайте Системного оператора, в соответствии с п. 10.1 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), итогов отбора проектов по модернизации на 2022 – 2024 годы) поставщик предоставил Коммерческому оператору заявление о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в соответствии со стандартной формой, указанной в приложении 6 к *Регламенту отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 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, – в течение 35 календарных дней с даты опубликования результатов КОММод) 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 1 число месяца, в котором были опубликованы результаты КОММод), 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 число месяца, следующего за месяцем, в котором были опубликованы результаты КОММод), 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. |
| **3.7.2** | …   * единиц генерирующего оборудования, учтенных при проведении соответствующего КОМ как оборудование, поставляющее мощность в вынужденном режиме, либо по ДПМ, либо по договорам для новых АЭС/ГЭС, и фактически выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 апреля года, предшествующего году поставки мощности по результатам соответствующего КОМ. При этом в качестве объема мощности такой единицы генерирующего оборудования используется величина располагаемой мощности, указанная в ценовой заявке на декабрь; | …   * единиц генерирующего оборудования, учтенных при проведении соответствующего КОМ как оборудование, поставляющее мощность в вынужденном режиме, либо по ДПМ, либо по договорам для новых АЭС/ГЭС, либо по договорам на модернизацию и фактически выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 апреля года, предшествующего году поставки мощности по результатам соответствующего КОМ. При этом в качестве объема мощности такой единицы генерирующего оборудования используется величина располагаемой мощности, указанная в ценовой заявке на декабрь; |
| **4.2.1.1** | …  д) ГЕМ относится к условной ГТП, по которой в Реестре участников и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, в отношении признака «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование» указано значение «да» (далее – условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование) и значение величины, в параметре «объем предоставленного обеспечения исполнения обязательств» не указанно либо меньше, чем минимально необходимый объем обеспечения, рассчитанный в соответствии со следующей формулой:  ,  где:  – объем мощности, указанный в заявке поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП генерации , расположенной в ценовой зоне *z*;  – множество условных ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование;  – 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 *Y*, для ценовой зоны *z*, к которой относится условная ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование;  *Х –* год, на который проводится КОМ;  *Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*  … | …  д) ГЕМ относится к условной ГТП, по которой в Реестре участников и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, в отношении признака «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование» указано значение «да» (далее – условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование) и значение величины, в параметре «объем предоставленного обеспечения исполнения обязательств» не указанно либо меньше, чем минимально необходимый объем обеспечения, рассчитанный в соответствии со следующей формулой:  ,  где:  – объем мощности, указанный в заявке поставщика мощности *j* на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП генерации , расположенной в ценовой зоне *z*;  – множество условных ГТП генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование;  – 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 генерации *p*, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование;  *Х –* год, на который проводится КОМ;  *Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.*  … |
| **4.2.5** | К заявкам покупателей с ценозависимым потреблением, не подлежащим рассмотрению при проведении КОМ, относятся заявки, в отношении которых верно хотя бы одно из следующих условий:   1. не указано (или указано некорректно) какое-либо из значений характеристик (параметров) в заявке в соответствии с Порядком подачи заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность (приложение 10 к настоящему Регламенту); 2. заявка покупателя с ценозависимым потреблением подана в отношении ГТП потребления, не включенной в Реестр покупателей с ценозависимым потреблением; 3. в отношении какого-либо месяца в заявке покупателей с ценозависимым потреблением указана величина ценозависимого снижения покупки электрической энергии менее 2 МВт; 4. в отношении какого-либо месяца с января по ноябрь величина ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, указанная в заявке покупателя с ценозависимым потреблением, превышает величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в декабре; 5. объем предоставленного обеспечения исполнения обязательств, указанный в Реестре покупателей с ценозависимым потреблением, меньше минимально необходимого объема обеспечения, рассчитанного в соответствии со следующей формулой:   *,*  где  – объем ценозависимого снижения мощности, определенный Системным оператором в соответствии с пунктом 4.2.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* = декабрь года *Х* в ценовой зоне *z*;  – 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 *q*.  Величина рассчитывается с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления. | К заявкам покупателей с ценозависимым потреблением, не подлежащим рассмотрению при проведении КОМ, относятся заявки, в отношении которых верно хотя бы одно из следующих условий:   1. не указано (или указано некорректно) какое-либо из значений характеристик (параметров) в заявке в соответствии с Порядком подачи заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность (приложение 10 к настоящему Регламенту); 2. заявка покупателя с ценозависимым потреблением подана в отношении ГТП потребления, не включенной в Реестр покупателей с ценозависимым потреблением; 3. в отношении какого-либо месяца в заявке покупателей с ценозависимым потреблением указана величина ценозависимого снижения покупки электрической энергии менее 2 МВт; 4. в отношении какого-либо месяца с января по ноябрь величина ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, указанная в заявке покупателя с ценозависимым потреблением, превышает величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в декабре; 5. объем предоставленного обеспечения исполнения обязательств, указанный в Реестре покупателей с ценозависимым потреблением, меньше минимально необходимого объема обеспечения, рассчитанного в соответствии со следующей формулой:   *,*  где  – объем ценозависимого снижения мощности, определенный Системным оператором в соответствии с пунктом 4.2.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* = декабрь года *Х* в ценовой зоне *z*;  – 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 *q*.  Величина рассчитывается с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления. |
| **4.3.3** | …  – объем мощности, указанный в заявке по ГЕМ , определяемый в качестве заявленного участником оптового рынка объема мощности для целей формирования результатов КОМ для ГЕМ ГЭС в соответствии с п. 4.2.1.2 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для иных ГЕМ – в соответствии с п. 2.4.3.6 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту).  … | …  – объем мощности, указанный в заявке по ГЕМ , определяемый в качестве заявленного участником оптового рынка объема мощности для целей формирования результатов КОМ для ГЕМ ГЭС в соответствии с п. 4.2.1.2 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для иных ГЕМ – в соответствии с п. 2.4.4.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту).  … |
| **4.5.2** | …  Объемы располагаемой мощности ГЕМ, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь (в отношении ГЕМ, у которых окончание периода поставки мощности в вынужденном режиме наступает ранее ноября месяца, – на период с месяца начала поставки мощности по итогам КОМ по ноябрь соответствующего года) и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь и отобранный по результатам КОМ, включаются в Реестр итогов КОМ на соответствующие месяцы в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь (), определенном в соответствии с п. 2.4.3.6 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту).  В отношении ГЕМ, у которых окончание периода поставки мощности в вынужденном режиме либо по ДПМ, либо по договорам новых АЭС наступает ранее ноября, и отобранных на оставшуюся часть года, объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с месяца, следующего за месяцем окончания поставки мощности в вынужденном режиме, либо по ДПМ, либо по договорам новых АЭС, по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, включаются в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь.  В отношении ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, подлежащее модернизации или реконструкции в соответствии с условиями ДПМ, включенное как отдельные ГЕМ в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, с датой ввода в эксплуатацию позднее 1 января года, на который проводится КОМ (далее – ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ), объемы мощности ГЕМ, отобранные по результатам КОМ, определяются с учетом следующих особенностей.  Объемы мощности ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ включаются в Реестр итогов КОМ на период с января до месяца начала поставки по ДПМ, определенного согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, при условии подачи ценопринимающей заявки в соответствии с п. 2.4.3.10 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) в объемах, указанных в поданной заявке, но не превышающих суммы объемов располагаемой мощности на декабрь (), определенных в соответствии с п. 2.4.3.6 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки, поданной по соответствующей ГЕМ, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и объема мощности из Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, по ГЕМ, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов по ДПМ.  … | …  Объемы располагаемой мощности ГЕМ, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь (в отношении ГЕМ, у которых окончание периода поставки мощности в вынужденном режиме наступает ранее ноября месяца, – на период с месяца начала поставки мощности по итогам КОМ по ноябрь соответствующего года) и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь и отобранный по результатам КОМ, включаются в Реестр итогов КОМ на соответствующие месяцы в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь (), определенном в соответствии с п. 2.4.4.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту).  В отношении ГЕМ, у которых окончание периода поставки мощности в вынужденном режиме либо по ДПМ, либо по договорам новых АЭС, либо по договорам на модернизацию наступает ранее ноября, и отобранных на оставшуюся часть года, объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с месяца, следующего за месяцем окончания поставки мощности в вынужденном режиме, либо по ДПМ, либо по договорам новых АЭС, либо по договорам на модернизацию, по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, включаются в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь.  В отношении ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, подлежащее модернизации или реконструкции в соответствии с условиями ДПМ (далее – ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ), либо ГЕМ, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию и функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (далее – ГЕМ с модернизируемым оборудованием по договорам КОММод), включенное как отдельные ГЕМ в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, с датой ввода в эксплуатацию позднее 1 января года, на который проводится КОМ, объемы мощности ГЕМ, отобранные по результатам КОМ, определяются с учетом следующих особенностей.  Объемы мощности ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ и ГЕМ с модернизируемым оборудованием по договорам КОММод включаются в Реестр итогов КОМ на период с января до месяца начала поставки по ДПМ (договорам на модернизацию), определенные согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, при условии подачи ценопринимающей заявки в соответствии с п. 2.4.3.10 Порядка подачи ценовых заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) в объемах, указанных в поданной заявке, но не превышающих суммы объемов располагаемой мощности на декабрь (), определенных в соответствии с п. 2.4.4.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки, поданной по соответствующей ГЕМ, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и объема мощности из Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, по ГЕМ, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов по ДПМ (договорам на модернизацию).  … |
| **4.7.3** | …   * + объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, а также ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, учтенный при проведении КОМ и определяемый как сумма значений установленной мощности ГЕМ, входящих в состав такой ГТП и переданных в Реестре мощности, подлежащей обязательной покупке;   … | …   * + объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, договоры на модернизацию, учтенный при проведении КОМ и определяемый как сумма значений установленной мощности ГЕМ, входящих в состав такой ГТП и переданных в Реестре мощности, подлежащей обязательной покупке;   … |
| **4.7.6** | При формировании Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в отношении ГЕМ, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, не относящихся к гидроэлектростанциям, помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, определяются в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь, за исключением ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ. Объемы мощности ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ включаются в Реестр генерирующих объектов, мощность которых была предложена поставщиками к продаже путем подачи заявки, но не была отобрана в конкурентном отборе мощности, на период с января до месяца начала поставки по ДПМ, определенного согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, в объемах, указанных в поданной заявке, но не превышающих суммы располагаемой мощности на декабрь (), определенной в соответствии с п. 2.4.3.6 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании заявки, поданной по соответствующей ГЕМ, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и объема мощности из Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, по ГЕМ, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов по ДПМ.  … | При формировании Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в отношении ГЕМ, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, не относящихся к гидроэлектростанциям, помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с января по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, определяются в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь, за исключением ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ. Объемы мощности ГЕМ с модернизируемым оборудованием по ДПМ включаются в Реестр генерирующих объектов, мощность которых была предложена поставщиками к продаже путем подачи заявки, но не была отобрана в конкурентном отборе мощности, на период с января до месяца начала поставки по ДПМ, определенного согласно Реестру мощности, подлежащей обязательной покупке, в объемах, указанных в поданной заявке, но не превышающих суммы располагаемой мощности на декабрь (), определенной в соответствии с п. 2.4.4.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании заявки, поданной по соответствующей ГЕМ, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, и объема мощности из Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, по ГЕМ, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов по ДПМ.  … |
| **Приложение 3, п. 2** | …  …  – установленные правительством Российской Федерации для ценовой зоны *z* значения цены в точках 1 и 2 спроса на мощность;  …  Данные о заявках участников оптового рынка:  – объем мощности, указанный в заявке, поданной в отношении ГЕМ *g*, находящейся в ценовой зоне *z* (для ГЕМ, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, – объем мощности, определенный для ГЕМ ГЭС в соответствии с п. 4.2.1.2 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для иных ГЕМ – в соответствии с п. 2.4.3.6 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки поставщика по ГЕМ g в ценовой зоне *z* на декабрь года, на который проводится КОМ; для ГЕМ, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, как мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ или договоры купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС, или договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (при проведении КОМ на 2021 год – генерирующих объектов, включенных в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих), ― объем установленной мощности этого объекта, указанный в данном реестре; для ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, – объем поставки мощности этого объекта, указанный в заявке по ГЕМ на декабрь года, на который проводится КОМ, но не выше объема, указанного в данном реестре) (по тексту *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) такие исходные данные также именуются );  … | …  – определенные в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента для ценовой зоны *z* значения цены в точках 1 и 2 спроса на мощность;  Параметры, определяющие предложение:  – объем мощности ГЕМ *g*, находящейся в ценовой зоне *z*:  а) для ГЕМ, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ:  - для ГЕМ ГЭС – объем мощности, определенный в соответствии с п. 4.2.1.2 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  - для ГЕМ генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию и которые функционируют до реализации мероприятий по модернизации, в случае если период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ, – максимальное значение из следующих величин:   * значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящего в состав данной ГЕМ, определенного в соответствии с п. 2.4.5.7 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки поставщика на декабрь года, на который проводится КОМ; * значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящей в состав данной ГЕМ, учтенного в КОМ, проведенном на предшествующий год;   - для иных ГЕМ – объем мощности, определенный в соответствии с п. 2.4.4.4 Порядка подачи заявок на продажу мощности (приложение 2 к настоящему Регламенту) на основании ценовой заявки поставщика по ГЕМ *g* в ценовой зоне *z* на декабрь года, на который проводится КОМ;  б) для ГЕМ, включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, как мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ или договоры купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС, или договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, или ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, или договоры на модернизацию, ― объем мощности этого объекта, указанный в данном реестре;  в) для ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, – объем поставки мощности этого объекта, указанный в заявке по ГЕМ на декабрь года, на который проводится КОМ, но не выше объема, указанного в данном реестре) (по тексту *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) такие исходные данные также именуются );  … |
| **Приложение 3,**  **п. 4** | В каждой ценовой зоне *z* объемы мощности , соответствующие ГЕМ *g*, ранжируются (выстраиваются в порядке приоритетности отбора) следующим образом:  В первую очередь отбору (или учету в качестве отобранных для ГЕМ, мощность которых подлежит оплате вне зависимости от результатов КОМ) подлежат такие ГЕМ *g* и соответствующие объемы мощности , которым соответствует цена .  Остальные ГЕМ и соответствующие им объемы мощности  выстраиваются в порядке возрастания приоритета отбора – в порядке возрастания цены. Из ГЕМ (объемов), в отношении которых в заявках указаны одинаковые цены, более высокий приоритет при отборе устанавливается путем последовательного соблюдения следующих приоритетов, установленных п.4.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  – меньшая доля ограничений установленной мощности;  – меньшая доля выработки паркового ресурса;  - более ранней подачи заявки при равенстве цен, удельных диапазонов регулирования и удельной обеспеченной выработки в заявках ГЕМ.  … | В каждой ценовой зоне *z* объемы мощности , соответствующие ГЕМ *g*, ранжируются (выстраиваются в порядке приоритетности отбора) следующим образом:  В первую очередь отбору (или учету в качестве отобранных для ГЕМ, мощность которых подлежит оплате вне зависимости от результатов КОМ) подлежат такие ГЕМ *g* и соответствующие объемы мощности , которым соответствует цена .  Такие ГЕМ *g*, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, исключаются из отбора с планируемой даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации.  Остальные ГЕМ и соответствующие им объемы мощности  выстраиваются в порядке возрастания приоритета отбора – в порядке возрастания цены. Из ГЕМ (объемов), в отношении которых в заявках указаны одинаковые цены, более высокий приоритет при отборе устанавливается путем последовательного соблюдения следующих приоритетов, установленных п.4.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  – меньшая доля ограничений установленной мощности;  – меньшая доля выработки паркового ресурса;  - более ранней подачи заявки при равенстве цен, удельных диапазонов регулирования и удельной обеспеченной выработки в заявках ГЕМ.  … |
| **Приложение 9,**  **п. 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). | **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. 2.2.1** | 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 (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. | 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 сентября года (для КОМ, проводимых на 2022–2024 годы, – 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* (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* (для КОМ, проводимых на 2022–2024 годы, – 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 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х* (для КОМ, проводимых на 2022–2024 годы, – 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, проводимых на 2022–2024 годы, - по состоянию 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. |
| **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 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, проводимых на 2022–2024 годы, КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты направления СО Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ в соответствии с пунктом 3.2.1 настоящего Регламента, 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, 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, проводимых на 2022–2024 годы, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее чем за 15 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ. |
| **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, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы, 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). |

**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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **16.1** | Ежемесячно не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) КО передает СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, который содержит:   * перечень субъектов оптового рынка – поставщиков; * в отношении каждого субъекта оптового рынка перечень ГТП: * ГТП генерации, находящихся в ценовых зонах оптового рынка и в отношении которых субъект имеет право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) в расчетном периоде, включая условные ГТП генерации; * ГТП генерации, находящихся в неценовых зонах оптового рынка и в отношении которых субъект имеет право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) в расчетном периоде, включая условные ГТП генерации; * ГТП генерации, в отношении которых отсутствует право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде, в состав которых включено генерирующее оборудование, входившее в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на соответствующий календарный год, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и в отношении которых до даты окончания подачи ценовых заявок на КОМ получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации или вступило в законную силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, формируемые КО и передаваемые в СО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), или в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х*, формируемый КО в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х* на соответствующий год, или генерирующий объект, включенный в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке на соответствующий год, или генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, или генерирующий объект, указанный в пдп. в п.24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО дополнительно указывает: * наименование генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС; * местоположение генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС; * местоположение генерирующего объекта – субъект РФ, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, и ценовую зону в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели; * признак отнесения генерирующего объекта к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии; * величину установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или ДПМ, или договором АЭС/ГЭС, или договором КОМ НГО; * вид генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО; * вид генерирующего объекта, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии; * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, указанную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО 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, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО 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, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО; * признак «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ», в случае если участником оптового рынка до 10 (включительно) числа месяца, предшествующего расчетному периоду (календарному месяцу), подано уведомление в ЦФР об одностороннем отказе от исполнения обязательств по ДПМ и о намерении поставлять мощность по цене, определенной по результатам КОМ; * признак «планируется поставка мощности в ВР», в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * в отношении каждой ГТП генерации перечень входящих в ее состав РГЕ; * в отношении каждой ГТП генерации перечень входящих в ее состав ГЕМ; * в отношении каждой ГЕМ перечень входящих в ее состав генерирующих агрегатов (ГА); * в отношении каждого ГА КО дополнительно указывает:   признак «не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью», в случае если в отношении такого ГА субъекты оптового рынка не имеют права на участие в торговле мощностью (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде (передается с указанием ГЕМ и ГТП генерации, в состав которых такой ГА был включен в момент прекращения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью). | Ежемесячно не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) КО передает СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, который содержит:   * перечень субъектов оптового рынка – поставщиков; * в отношении каждого субъекта оптового рынка перечень ГТП: * ГТП генерации, находящихся в ценовых зонах оптового рынка и в отношении которых субъект имеет право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) в расчетном периоде, включая условные ГТП генерации; * ГТП генерации, находящихся в неценовых зонах оптового рынка и в отношении которых субъект имеет право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) в расчетном периоде, включая условные ГТП генерации; * ГТП генерации, в отношении которых отсутствует право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде, в состав которых включено генерирующее оборудование, входившее в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на соответствующий календарный год, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и в отношении которых до даты окончания подачи ценовых заявок на КОМ получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации или вступило в законную силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, формируемые КО и передаваемые в СО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), или в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х*, формируемый КО в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х* на соответствующий год, или генерирующий объект, включенный в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке на соответствующий год, или генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, или генерирующий объект, указанный в пдп. в п.24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО дополнительно указывает: * наименование генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС; * местоположение генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС; * местоположение генерирующего объекта – субъект РФ, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, и ценовую зону в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели; * признак отнесения генерирующего объекта к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии; * величину установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или ДПМ, или договором АЭС/ГЭС, или договором КОМ НГО, или договором на модернизацию; * вид генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО; * вид генерирующего объекта, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии; * дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, указанную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию 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, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию 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, определенную в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или в договоре АЭС/ГЭС, или договоре КОМ НГО, или договоре на модернизацию; * признак «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ», в случае если участником оптового рынка до 10 (включительно) числа месяца, предшествующего расчетному периоду (календарному месяцу), подано уведомление в ЦФР об одностороннем отказе от исполнения обязательств по ДПМ и о намерении поставлять мощность по цене, определенной по результатам КОМ; * признак «планируется поставка мощности в ВР», в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме; * в отношении каждой ГТП генерации перечень входящих в ее состав РГЕ; * в отношении каждой ГТП генерации перечень входящих в ее состав ГЕМ; * в отношении каждой ГЕМ перечень входящих в ее состав генерирующих агрегатов (ГА); * в отношении каждого ГА КО дополнительно указывает:   признак «не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью», в случае если в отношении такого ГА субъекты оптового рынка не имеют права на участие в торговле мощностью (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде (передается с указанием ГЕМ и ГТП генерации, в состав которых такой ГА был включен в момент прекращения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью). |
| **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 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, а также генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ); * объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО; * 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 пдп. в п.24 Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим, 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.   При этом 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 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 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.   … | 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 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, а также генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (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 пдп. в п.24 Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим, 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.   При этом 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 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.   … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.2.3.1** | **…**  б) В качестве  в целях расчета штрафов, предусмотренных подпунктом 2 настоящего пункта, принимается цена :  ,  где  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *X*, соответствующий месяцу *m*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП генерации *p*;  – коэффициент индексации, определяемый в соответствии с п. 13.1.4.1 настоящего Регламента.  **…** | **…**  б) В качестве  в целях расчета штрафов, предусмотренных подпунктом 2 настоящего пункта, принимается цена :  ,  где величина  принимается равной:  – для  – цене на мощность в первой точке спроса на мощность, используемой для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП генерации *p*, определенной решением Правительства Российской Федерации;  – для  – цене на мощность в первой точке спроса на мощность, используемой для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП генерации *p*, определяемой в соответствии с п. 2.1.3.9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности (*Приложение № 19.3к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – коэффициент индексации, определяемый в соответствии с п. 13.1.4.1 настоящего Регламента.  **…** |
| **6.2.3.2** | **…**  В качестве  принимается цена :  ,  где  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП генерации *p*;  – коэффициент индексации, определяемый по формуле: ,  **…** | **…**  В качестве  принимается цена :  ,  где величина  принимается равной:  – для  – цене на мощность в первой точке спроса на мощность, используемой для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП генерации *p*, определенной решением Правительства Российской Федерации;  – для  – цене на мощность в первой точке спроса на мощность, используемой для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП генерации *p*, определяемой в соответствии с п. 2.1.3.9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности (*Приложение № 19.3к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент индексации, определяемый по формуле: ,  **…** |
| **13.2.3** | **…**  **в) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии**  …  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя.  ;   – объем ценозависимого снижения потребления мощности, который указан в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* на месяц декабрь года *Х* в Реестре результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке, получаемом КО от СО в соответствии с п. 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – 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*.  **…** | **…**  **в) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии**  …  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя.  ;   – объем ценозависимого снижения потребления мощности, который указан в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* на месяц декабрь года *Х* в Реестре результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке, получаемом КО от СО в соответствии с п. 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  Величина  принимается равной:  – для  – цене на мощность в первой точке спроса на мощность, используемой для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП потребления *q*, определенной решением Правительства Российской Федерации;  – для  – цене на мощность в первой точке спроса на мощность, используемой для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП потребления *q*, определяемой в соответствии с п. 2.1.3.9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности (*Приложение № 19.3к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям во ВРЕМЕННЫЙ РЕГЛАМЕНТ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В ЯНВАРЕ – МАРТЕ 2019 ГОДА (Приложение № 20 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5.8** | …  Для всех генерирующих объектов, дата начала фактической поставки мощности по ДПМ которых наступила не позднее 1 января 2019 года, КО не позднее 7 февраля 2019 года рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта в отношении расчетного периода – января 2019 года, определенную исходя из переданных СР в установленные *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), сроки значений параметров, необходимых для расчета цены по ДПМ (ценовых параметров), а в случае непредоставления СР ценовых параметров в срок – исходя из значений, определенных для соответствующих случаев *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и публикует указанную цену на своем официальном сайте в персональном разделе поставщика оптового рынка, а также значения указанных ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.  … | …  Для всех генерирующих объектов, дата начала фактической поставки мощности по ДПМ которых наступила не позднее 1 февраля 2019 года, КО 7 февраля 2019 года рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта в отношении расчетных периодов – января и февраля 2019 года, определенную исходя из переданных СР в установленные *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), сроки значений параметров, необходимых для расчета цены по ДПМ (ценовых параметров), а в случае непредоставления СР ценовых параметров в срок – исходя из значений, определенных для соответствующих случаев *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и публикует указанную цену на своем официальном сайте в персональном разделе поставщика оптового рынка, а также значения указанных ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.  … |

**Приложение № 1.4.2**

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

**Обоснование:** проектом постановления Правительства Российской Федерации «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» (далее – проект постановления) предусмотрено проведение КОМ на 2022–2024 годы поставки в течении 45 дней с даты опубликования перечня, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года, а далее – ежегодно до 15 ноября проведение КОМ на календарный год, наступающий через 5 лет после года проведения КОМ, установлен также новый порядок определения точек спроса на мощность в году проведения КОМ, порядок проведения отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых станций и учет результатов таких отборов при проведении КОМ. Необходимо внести изменения в регламенты оптового рынка, приводящие их в соответствие проекту постановления.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» и распространяет свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2019 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму Агентского договора, обеспечивающего реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (Приложение № Д 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 19, п. 13** | Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3, то величина определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+2 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. | Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+4 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В календарном году *i* = 2019 величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i =* 2023 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*.  Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2023, то величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2021 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ИСПОЛНЕНИЕ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 15.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 5, п. 13** | Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3, то величина определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+2 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. | Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+4 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В календарном году *i* = 2019 величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i =* 2023 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*.  Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2023, то величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2021 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СтандартнУЮ формУ Договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 13** | Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3, то величина определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+2 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. | Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+4 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В календарном году *i* = 2019 величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i =* 2023 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*.  Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2023, то величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2021 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 13** | Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3, то величина определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+2 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. | Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+4 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В календарном году *i* = 2019 величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i =* 2023 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*.  Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2023, то величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2021 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. |