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

**Приложение № 1.4**

**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 1 марта 2019 года на 2022–2024 годы поставки, а начиная со второго полугодия 2019 года – 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) |
| **2.1.2** | …В случае вступления в силу изменений в Правила оптового рынка, иных актов Правительства Российской Федерации по вопросам проведения КОМ, а также приказов Минэнерго России и иных нормативных правовых актов, содержащих сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения КОМ в соответствии с настоящим пунктом Регламента, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов. | …В случае вступления в силу изменений в Правила оптового рынка, иных актов Правительства Российской Федерации по вопросам проведения КОМ, а также приказов Минэнерго России и иных нормативных правовых актов, содержащих сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения КОМ в соответствии с настоящим пунктом Регламента, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов.Информация, указаннаявподпункте «з» настоящего пункта, может быть актуализирована и повторно опубликована СО не позднее начала периода подачи заявок на КОМ. |
| **2.1.3.1** | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований: * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 15 сентября года (Х–4) (для КОМ в 2018 году – не позднее 15 декабря);
* срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.

Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие:– ценовые параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, утвержденные Правительством РФ;– величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований: * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее:
* для КОМ на 2022, 2023, 2024 годы поставки – 1 марта 2019 года;
* для КОМ на 2025 год и на последующие годы поставки (на год *Х*) – 15 ноября года (*Х*–6);
* срок подачи (приема) заявок должен составлять не менее 5 рабочих дней.

Сроки начала и окончания подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором при публикации информации, необходимой для проведения КОМ.Заявки в отношении генерирующих объектов (ГЕМ), включенных в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, или в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и генерирующих объектов, в отношении которых получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации, подаются до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.КОМ на соответствующий год проводится в указанные сроки при условии вступления в силу к началу срока приема ценовых заявок нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, включая нормативные правовые акты, устанавливающие величины плановых коэффициентов резервирования, установленные Минэнерго России. В 2019 году, при проведении КОМ на 2023 и 2024 годы, величины плановых коэффициентов резервирования для ценовых зон оптового рынка принимаются равными соответствующим значениям, используемым для проведения КОМ на 2022 год. |
| **2.1.3.4** | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.Параметры первой точки спроса:* объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России;
* цена в первой точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.

Параметры второй точки спроса:* объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке;
* цена во второй точке, определенная для каждой ценовой зоны решением Правительства Российской Федерации.

При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком не учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 ноября), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ.… | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.Параметры точек спроса:* объем спроса на мощность в ценовой зоне в первой точке определяется в соответствии с порядком определения указанной величины, утвержденным Минэнерго России;
* объем спроса на мощность в ценовой зоне во второй точке равен увеличенному на 12 процентов объему в первой точке;
* цены в первой и второй точках спроса для каждой ценовой зоны определяются Коммерческим оператором в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента.

При определении объема спроса на мощность в первой точке спроса в соответствии с установленным порядком не учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована ГТП генерации, и по такой ГТП генерации участником оптового рынка на 1 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 14 января 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (право участия в торговле мощностью по условной ГТП генерации) с даты, наступающей не позднее 1 января года, в отношении которого проводится КОМ.… |
| **2.1.3.5** | Объем мощности, учитываемый при проведении КОМ как подлежащий обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ, определяется как сумма следующих составляющих:1. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности (далее ― ДПМ);
2. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (далее ― договоры для новых АЭС/ГЭС);
3. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, строящихся (построенных) в целях формирования технологического резерва мощностей по производству электрической энергии (далее ― перспективный технологический резерв мощности (ПТРМ));
4. для корректировочных КОМ – объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных на этот год по результатам всех предыдущих КОМ, в том числе корректировочных;
5. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
6. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов;
7. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО);
8. объема мощности, подлежащей оплате по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к объектам гидрогенерации или функционирующих на основе использования отходов производства потребления (ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО).

Объемы мощности, указанные в подпунктах 1, 2, 3 и 7 настоящего пункта, определяются в соответствии с Реестром генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке (далее ― Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке), формируемым Коммерческим оператором и передаваемым Системному оператору в срок не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ на соответствующий год.Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, содержит следующую информацию, определенную в соответствии с ДПМ, договорами купли-продажи для новых АЭС/ГЭС, договорами купли-продажи мощности, заключенными по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ, договорами купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО:а) перечень поставщиков, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ, по заключенным такими поставщиками мощности: * ДПМ;
* договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС;
* договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ;
* договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО;

б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ;в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:* месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*;
* объем поставки мощности , соответствующий установленной мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g* (в случае если ГТП генерации, зарегистрированная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов ДПМ, состоит из двух и более ГЕМ, то Коммерческий оператор для целей формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* указывает часть установленной мощности объекта из перечня генерирующих объектов ДПМ, определенного постановлением Правительства РФ, полученную путем разнесения указанной установленной мощности пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к данной ГЕМ согласно Акту регистрации ГЕМ, в представленной поставщиком мощности форме № 12/12А, предусмотренной *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), имеющейся в распоряжении Коммерческого оператора на момент формирования реестра);
* технические характеристики (в случае, если технические и иные характеристики установлены в нормативном правовом акте Правительства Российской Федерации, или решением Наблюдательного совета Совета рынка или в заключенных договорах поставки мощности в рамках соответствующего способа торговли мощностью на оптовом рынке):
* нижний предел регулировочного диапазона;
* верхний предел регулировочного диапазона;
* вид используемого основного топлива или энергоносителя;
* вид резервного топлива (при его наличии);
* дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, указанную в соответствующем договоре при его заключении (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца);
* дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенная в соответствии с условиями соответствующего договора в связи с реализацией поставщиком мощности права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца);
* дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенную в соответствии с условиями соответствующего договора.

В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 августа года проведения КОМ (для КОМ в 2018 году – не позднее 10 ноября). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.… | Объем мощности, учитываемый при проведении КОМ как подлежащий обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ, определяется как сумма следующих составляющих:1. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности (далее ― ДПМ);
2. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (далее ― договоры для новых АЭС/ГЭС);
3. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, строящихся (построенных) в целях формирования технологического резерва мощностей по производству электрической энергии (далее ― перспективный технологический резерв мощности (ПТРМ));
4. для корректировочных КОМ – объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных на этот год по результатам всех предыдущих КОМ, в том числе корректировочных;
5. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
6. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов;
7. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО);
8. объема мощности, подлежащей оплате по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к объектам гидрогенерации или функционирующих на основе использования отходов производства потребления (ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО);
9. объема мощности, планируемого к поставке в году, на который проводится КОМ, с использованием генерирующих объектов, включенных в договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (далее – договоры купли-продажи (поставки) мощности КОММод).

Объемы мощности, указанные в подпунктах 1, 2, 3, 7 и 9 настоящего пункта, определяются в соответствии с Реестром генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке (далее ― Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке), формируемым Коммерческим оператором и передаваемым Системному оператору в срок не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ на соответствующий год.Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, содержит следующую информацию, определенную в соответствии с ДПМ, договорами купли-продажи для новых АЭС/ГЭС, договорами купли-продажи мощности, заключенными по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ, договорами купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, договорам купли-продажи (поставки) мощности КОММод:а) перечень поставщиков, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ, по заключенным такими поставщиками мощности: * ДПМ;
* договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС;
* договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам проведения конкурса инвестиционных проектов по формированию ПТРМ;
* договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО;
* ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО;
* договорам купли-продажи (поставки) мощности КОММод;

б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ;в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:* месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*;
* объем поставки мощности , соответствующий установленной мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g* (в случае если ГТП генерации, зарегистрированная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов ДПМ, состоит из двух и более ГЕМ, то Коммерческий оператор для целей формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* указывает часть установленной мощности объекта из перечня генерирующих объектов ДПМ, определенного постановлением Правительства РФ, полученную путем разнесения указанной установленной мощности пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к данной ГЕМ согласно Акту регистрации ГЕМ, в представленной поставщиком мощности форме № 12/12А, предусмотренной *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), имеющейся в распоряжении Коммерческого оператора на момент формирования реестра);
* технические характеристики (в случае, если технические и иные характеристики установлены в нормативном правовом акте Правительства Российской Федерации, или решением Наблюдательного совета Совета рынка или в заключенных договорах поставки мощности в рамках соответствующего способа торговли мощностью на оптовом рынке):
* нижний предел регулировочного диапазона;
* верхний предел регулировочного диапазона;
* вид используемого основного топлива или энергоносителя;
* вид резервного топлива (при его наличии);
* дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, указанную в соответствующем договоре при его заключении (первоначальная дата начала исполнения обязательств по поставке мощности) (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца).
* дату начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенная в соответствии с условиями соответствующего договора в связи с реализацией поставщиком мощности права на изменение первоначальной даты начала исполнения обязательств по поставке мощности (если эта дата не приходится на 1-е число месяца, то указывается 1-е число следующего месяца);
* дату окончания исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, определенную в соответствии с условиями соответствующего договора.

В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 октября года проведения КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее 25 января 2019 года). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.… |
| **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 – не позднее 1 февраля 2019 года), 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:* 1,06 – для отбора, проводимого на 2022 год;
* 1,13 – 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 в 2018 году – на 1 ноября), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).В Реестры поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестры генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на соответствующий год, в 2017 году также включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), зарегистрированные в составе условных ГТП генерации, в отношении которых не позднее 15 августа 2017 года (для целей проведения КОМ на 2021 год) Правление КО приняло решение о присвоении права на участие в торговле мощностью с даты не позднее 1 сентября 2017 года.В случае проведения КОМ в 2018 году в срок до 15 сентября в Реестры поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестры генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на соответствующий год, в 2018 году также включаются генерирующие объекты, функционирующие на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, либо к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), и зарегистрированные в составе ГТП генерации, в отношении которых получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью с даты не позднее 1 сентября 2018 года.В случае регистрации ГЕМ и оформления Акта регистрации ГЕМ для целей участия в КОМ на 2021 год в соответствии с пп. 2.5, 3.1.7, 3.2.14 Порядкарегистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) генерирующее оборудование включается в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, а также в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в следующем порядке:* в составе ГЕМ, зарегистрированных в соответствии с Актом регистрации ГЕМ не позднее 6 сентября 2017 года, в случае если участник оптового рынка подал заявление в соответствии с п. 3.1.7 Порядка регистрации ГЕМ (Приложение 1 к настоящему Регламенту) и данный состав ГЕМ соответствует составу генерирующего оборудования в ГТП генерации, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на соответствующий год, в том числе актуализированные в соответствии с п. 3.2.2 или 3.3.2 настоящего Регламента;
* в составе ГЕМ, зарегистрированных в соответствии с Актом регистрации ГЕМ, в ином случае.
 | В Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, включаются генерирующие объекты (за исключением генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), прошедшие процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности (ГЕМ), в соответствии с *Порядком регистрации генерирующих единиц мощности (ГЕМ)* (Приложением 1 к настоящему Регламенту), и зарегистрированные в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 14 января 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью (либо в торговле мощностью в отношении условных ГТП генерации) в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* |
| **3.2.1** | …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 проведения КОМ, 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), 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 проведения КОМ, 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 одной ЕГО, и при этом в отношении одной или более ЕГО заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности КОММод, и эти ЕГО функционируют до реализации мероприятий по модернизации. |
| **3.2.3.1** | В отношении каждой генерирующей единицы мощности (ГЕМ), допущенной к участию в КОМ, указываются следующие признаки:а) Признак «только ценопринимающие заявки (обязательное ценопринимание на весь объем мощности в заявке)»: * + значение «да» устанавливается для следующих ГЕМ:
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который не воспользовался правом заключения ДПМ (устанавливается для поставщиков мощности, которые не подписали агентские договоры и ДПМ в отношении хотя бы одного из генерирующих объектов, по которым им предоставлено право заключения ДПМ);
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов ГЭС, расположенных во 2 ценовой зоне;
		- для ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который в соответствии с Правилами оптового рынка и Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 17.12.2013 № 1164, не направил в ФАС России перед проведением КОМ ходатайство об определении условий участия в конкурентном отборе мощности;
		- для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, для которых ФАС России установила в качестве условия участия в КОМ обязательное ценопринимание;
		- 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;
	+ значение «нет» устанавливается для всех остальных ГЕМ.

… | В отношении каждой генерирующей единицы мощности (ГЕМ), допущенной к участию в КОМ, указываются следующие признаки:а) Признак «только ценопринимающие заявки (обязательное ценопринимание на весь объем мощности в заявке)»: * + значение «да» устанавливается для следующих ГЕМ:
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который не воспользовался правом заключения ДПМ (устанавливается для поставщиков мощности, которые не подписали агентские договоры и ДПМ в отношении хотя бы одного из генерирующих объектов, по которым им предоставлено право заключения ДПМ);
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов ГЭС, расположенных во 2 ценовой зоне;
		- для ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который в соответствии с Правилами оптового рынка и Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 17.12.2013 № 1164, не направил в ФАС России перед проведением КОМ ходатайство об определении условий участия в конкурентном отборе мощности;
		- для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, для которых ФАС России установила в качестве условия участия в КОМ обязательное ценопринимание;
		- 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 купли-продажи (поставки) мощности КОММод, и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которых период реализации мероприятий по модернизации включает декабрь года, на который проводится КОМ;
	+ значение «нет» устанавливается для всех остальных ГЕМ.

… |
| **3.4.3** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 сентября года проведения КОМ (для КОМ в 2018 году – не позднее 5 декабря) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего оборудования, функционировавшего в период с 1 января по 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, на розничном рынке электрической энергии или в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяется Коммерческим оператором на основании заявления участника оптового рынка.Оригинал заявления за подписью уполномоченного лица с указанием КИУМ в отношении генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которого паровая турбина или ее основные части выпущены ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, подлежит направлению участником оптового рынка не позднее 5 ноября года проведения КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее 19 января 2019 года) по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. |
| **3.5** | Перечень ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, передается СО в КО не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Указанный перечень ЕГО формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 августа года, в котором проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 ноября), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:1. на 1 сентября года, на который проводится КОМ (для КОМ в 2018 году – на 1 декабря), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям;
2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (статора(ов) и ротора(ов)), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:
* акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта;
* акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства.
 | Перечень ЕГО с давлением свежего пара 9 МПа и менее, входящая в состав турбоагрегата которых паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится КОМ, передается СО в КО не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Указанный перечень ЕГО формируется на основании зарегистрированных в составе ГТП генерации (или условных ГТП генерации), в отношении которых на 1 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 14 января 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и может быть скорректирован не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала срока подачи ценовых заявок на продажу мощности в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:1. на 1 ноября года, на который проводится КОМ (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – на 1 февраля 2019 года), получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которых входят ЕГО, удовлетворяющие указанным требованиям;
2. изменена регистрационная информация о годе выпуска паровой турбины на основании данных о полной замене основных частей турбины (статора(ов) и ротора(ов)), подтвержденных документами, представленными участником в адрес СО не позднее 30 календарных дней до момента окончания подачи ценовых заявок для участия в КОМ на соответствующий год. К подтверждающим документам относятся в том числе:
* акты выполненных работ, ведомости объемов работ в ходе капитального ремонта;
* акты приемки в эксплуатацию, акты приемки законченного строительства.
 |
| **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 купли-продажи (поставки) мощности КОММод, 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 $g\_{i}$, 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 $g\_{i}$, 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 купли-продажи (поставки) мощности КОММод 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 купли-продажи (поставки) мощности КОММод, 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, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности КОММод, 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 купли-продажи мощности КОММод), 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 купли-продажи мощности КОММод).… |
| **4.7.3** | Системный оператор не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности формирует и направляет Коммерческому оператору Реестр результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке, содержащий следующую информацию:1. в отношении каждой ГТП генерации, переданной Коммерческим оператором в составе Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении каждого месяца поставки года, на который проведен КОМ:
	* 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;

… | Системный оператор не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты окончания подачи ценовых заявок на продажу мощности формирует и направляет Коммерческому оператору Реестр результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке, содержащий следующую информацию:1. в отношении каждой ГТП генерации, переданной Коммерческим оператором в составе Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении каждого месяца поставки года, на который проведен КОМ:
	* 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 купли-продажи (поставки) мощности КОММод, 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** | …$c\_{1}^{z},с\_{2}^{z}$ – установленные правительством Российской Федерации для ценовой зоны *z* значения цены в точках 1 и 2 спроса на мощность;…Данные о заявках участников оптового рынка:$Р\_{g,z}$ – 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 );… | …$c\_{1}^{z},с\_{2}^{z}$ – 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:$Р\_{g,z}$ – 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 купли-продажи (поставки) мощности КОММод 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 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 по ЕГО в ценовой зоне *z* 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, ― объем установленной 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 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 $Р\_{g,z}$, которым соответствует цена $с\_{g,z}=0.$.… | …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 $Р\_{g,z}$, которым соответствует цена $с\_{g,z}=0.$.Такие ГЕМ *g*, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности КОММод, и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, исключаются из отбора с планируемой даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации.… |
| **Приложение 9, п. 1** | 1. **Объем предоставляемого обеспечения**

Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка для участия в КОМ на год *Х*, определяется в соответствии со следующими формулами:**- в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации:**,где  – объем мощности, который будет указан участником оптового рынка *j* в заявке на КОМ на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП невведенного объекта генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z*; – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*, к которой относится условная ГТП невведенного объекта генерации *p*;*Х –* год, на который проводится КОМ;*Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.***- в отношении ГТП потребления покупателя с ценозависимым потреблением:***,*где  – величина ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, которая будет заявлена на КОМ участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* на месяц *m* = декабрь года *Х* в ценовой зоне *z*; – коэффициент, отражающий количество последовательных часов, в которые покупателем *j* в отношении ГТП потребления *q* будет заявлена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, принимающий следующие значения:* 0,25 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «2 часа»;
* 0,5 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «4 часа»;
* 1 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «8 часов»;

 – определенная решением Правительства Российской Федерации цена на мощность в первой точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП потребления *p*.Величины  и  рассчитываются с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления.В целях учета предоставленного обеспечения в реестре покупателей с ценозависимым потреблением, направляемом КО в СО в соответствии с пунктом 3.6 настоящего Регламента, участнику оптового рынка – покупателю с ценозависимым потреблением необходимо не позднее двух рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ предоставить КО на бумажном носителе уведомление о распределении объема предоставленного обеспечения по ГТП потребления по форме приложения 9.12 к настоящему Регламенту.В случае если указанное уведомление участником оптового рынка предоставлено не было, либо предоставлено с нарушением вышеуказанного срока, либо объем фактически предоставленного обеспечения в отношении ценовой зоны (в соответствии с договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) менее совокупного объема обеспечения, указанного в уведомлении в отношении соответствующей ценовой зоны, то КО при формировании Реестра покупателей с ценозависимым потреблением (в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента) весь объем предоставленного обеспечения относит к первой по счету ГТП потребления данного участника оптового рынка (в соответствии с перечнем ГТП потребления участника оптового рынка в соответствующей ценовой зоне, сформированным в алфавитном порядке согласно кодам ГТП). | 1. **Объем предоставляемого обеспечения**

Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка для участия в КОМ на год *Х*, определяется в соответствии со следующими формулами:**- в отношении условной ГТП невведенного объекта генерации:**,где  – объем мощности, который будет указан участником оптового рынка *j* в заявке на КОМ на месяц *m* = декабрь года *Х* в отношении ГЕМ *g*, входящей в состав условной ГТП невведенного объекта генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z*; – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*, к которой относится условная ГТП невведенного объекта генерации *p*;*Х –* год, на который проводится КОМ;*Y –* год, в котором проводится КОМ на год *Х.***- в отношении ГТП потребления покупателя с ценозависимым потреблением:***,*где  – величина ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, которая будет заявлена на КОМ участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* на месяц *m* = декабрь года *Х* в ценовой зоне *z*; – коэффициент, отражающий количество последовательных часов, в которые покупателем *j* в отношении ГТП потребления *q* будет заявлена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, принимающий следующие значения:* 0,25 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «2 часа»;
* 0,5 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «4 часа»;
* 1 – если в качестве значения параметра «количество последовательных часов» в заявке на КОМ покупателем будет указано «8 часов»;

 – определенная в соответствии с п. 2.1.3.9 настоящего Регламента цена на мощность в первой точке спроса на мощность, используемая для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП потребления *p*.Величины  и  рассчитываются с точностью до двух знаков после запятой с учетом математического округления.В целях учета предоставленного обеспечения в реестре покупателей с ценозависимым потреблением, направляемом КО в СО в соответствии с пунктом 3.6 настоящего Регламента, участнику оптового рынка – покупателю с ценозависимым потреблением необходимо не позднее двух рабочих дней до окончания приема заявок на КОМ предоставить КО на бумажном носителе уведомление о распределении объема предоставленного обеспечения по ГТП потребления по форме приложения 9.12 к настоящему Регламенту.В случае если указанное уведомление участником оптового рынка предоставлено не было, либо предоставлено с нарушением вышеуказанного срока, либо объем фактически предоставленного обеспечения в отношении ценовой зоны (в соответствии с договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) менее совокупного объема обеспечения, указанного в уведомлении в отношении соответствующей ценовой зоны, то КО при формировании Реестра покупателей с ценозависимым потреблением (в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента) весь объем предоставленного обеспечения относит к первой по счету ГТП потребления данного участника оптового рынка (в соответствии с перечнем ГТП потребления участника оптового рынка в соответствующей ценовой зоне, сформированным в алфавитном порядке согласно кодам ГТП). |
| **Приложение 9, п. 2.2.2** | Совет рынка не позднее 15 июля года, в котором проводится КОМ на год *X*, в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии со следующей формулой:,где  – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на *m* = 1 июля года *Y*; – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *Y* для ценовой зоны *z;**Х* – год, на который проводится КОМ;*Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.* Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе.
 | Совет рынка не позднее 15 сентября года, в котором проводится КОМ на год *X*, в отношении всех участников оптового рынка – поставщиков на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство.Максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х*, 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*; – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *Y*, для ценовой зоны *z*;*Х* – год, на который проводится КОМ;*Y* – год, в котором проводится КОМ на год *Х*.Вышеуказанная информация передается Советом рынка на бумажном носителе.Для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, Совет рынка рассчитывает и передает в ЦФР максимальный объем поручительства не позднее 31 декабря 2018 года, при этом максимальный объем поручительства участника оптового рынка – поставщика *j* рассчитывается совокупно по всем ГТП генерации *p*, в отношении которых поставщиком по состоянию на 1 декабря 2018 года получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке ( – величина установленной мощности по ГТП *p*, находящейся в ценовой зоне *z*, участника оптового рынка – поставщика *j* по состоянию на *m* = 1 декабря 2018 года). |
| **Приложение 9, п. 2.2.3** | КО не позднее 5 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, передает в ЦФР:* реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту);
* реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).

В случае включения в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х,* условных ГТП генерации, в отношении которых не позднее 15 августа года проведения КОМ Правление КО приняло решение о присвоении права на участие в торговле мощностью с даты не позднее 1 сентября года проведения КОМ, КО не позднее 16 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, повторно передает в ЦФР:* реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту).

КО не позднее 25 августа года, в котором проводится КОМ на год *X*, может скорректировать и повторно передать в ЦФР Реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).Для КОМ, 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 в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, КО передает в ЦФР не позднее 14 января 2019 года (с указанием информации, актуальной по состоянию на 14 января 2019 года) следующие реестры:* реестр условных ГТП генерации, включенных в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Регламента в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на год *Х* (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1 к настоящему Регламенту);
* реестр участников оптового рынка, допущенных к участию в КОМ в качестве покупателей с ценозависимым потреблением (реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.1.1 к настоящему Регламенту).

  |
| **Приложение 9, п. 2.3.1** | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:- для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);- для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не ранее 1 июля и не позднее 15 августа года, в котором проводится КОМ на год *Х*. После подписания Соглашения (-й) КО направляет в ЦФР Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 9.6 к настоящему Регламенту не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Соглашения (-й).Для КОМ, проводимого в 2018 году, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее 15 ноября 2018 года. | В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ, участник оптового рынка, намеренный принять участие в КОМ на год *Х*, не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания срока подписания Соглашений для КОМ на год *Х* должен направить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ:- для поставщиков мощности - по форме приложения 9.11 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения);- для покупателей с ценозависимым потреблением - по форме приложении 9.11.1 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).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 в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договору КОМ, заключаются КО не позднее 1 февраля 2019 года. |
| **Приложение 9, п. 2.3.2** | ЦФР не позднее 1 июля года, в котором проводится КОМ на год *Х*, передает в письменном виде в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).Для КОМ, проводимого в 2018 году, КО в целях заключения Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа / денежной суммы по договорам КОМ, может направить в ЦФР запрос о повторном предоставлении реестра заключенных агентских договоров. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет 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 поставки, ЦФР передает КО реестр заключенных агентских договоров не позднее 15 декабря 2018 года. |