Приложение № 1.1

к Протоколу № 20/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 21 августа 2020 года.

**I.1. Изменения, связанные с уточнением процедуры проведения отборов проектов модернизации**

**Приложение № 1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается привести в соответствие с проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности» регламенты оптового рынка в части уточнения процедуры проведения отборов проектов модернизации.  Предлагается также внести в регламенты прочие изменения технического характера.  **Дата вступления в силу:** с 1 сентября 2020 года, но не ранее даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности». В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности» после 1 сентября 2020 года, изменения, связанные с уточнением процедуры проведения отборов проектов модернизации, вступают в силу с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности». |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.3.1** | Сроки подачи (приема) ценовых заявок, а также заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в КОМ при определении спроса на мощность устанавливаются Системным оператором исходя из следующих требований:   * дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее: * для КОМ на 2022, 2023, 2024 годы поставки – 12 августа 2019 года; * для КОМ на 2025 год поставки ­­­– 15 февраля 2020 года; * для КОМ на 2026 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. | 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 – 12 августа 2019 года; * для КОМ на 2025 год поставки ­­­– 15 февраля 2020 года; * для КОМ на 2026 год поставки ­­­– 15 декабря 2020 года; * для КОМ на 2027 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. |
| **2.1.3.3** | Прогноз максимального часового потребления на год, на который проводится КОМ, и величины плановых коэффициентов резервирования определяются в соответствии с порядком определения указанных величин, утвержденным Минэнерго России. Для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, используются прогнозируемые объемы максимального часового потребления в каждой ценовой зоне, которые подлежали бы использованию при проведении такого КОМ в 2019 году. | Прогноз максимального часового потребления на год, на который проводится КОМ, и величины плановых коэффициентов резервирования определяются в соответствии с порядком определения указанных величин, утвержденным Минэнерго России. |
| **2.1.3.4** | Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.  Параметры 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 учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности за период с декабря года Y-1 по февраль года Y (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, с декабря года Y-2 по февраль года Y-1), за исключением генерирующих объектов:  – 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, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – на 1 января 2020 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;  – выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – на 1 января 2020 года), в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484.  … | 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 учитываются объемы производства электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих (функционировавших) на розничных рынках электрической энергии и мощности за период с декабря года Y-1 по февраль года Y, за исключением генерирующих объектов:  – 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, 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;  – выведенных из эксплуатации по состоянию на 1 октября года, в котором проводится КОМ, в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484.  … |
| **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); 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 модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию) (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – с использованием генерирующих объектов, входящих в состав ГТП, перечисленных в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации и опубликованном не позднее 16 часов 30 минут московского времени 7 февраля 2020 года, а в случае отсутствия опубликованного в указанные сроки решения Правительства Российской Федерации, включенном в Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 23 декабря 2019 года № 4 на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года (далее – результаты КОММод 2025), с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам 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 срокне 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – результатами КОММод 2025):  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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – перечисленных в результатах КОММод 2025);   б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025);  в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:   * месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*; * объем поставки мощности  генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, соответствующий: * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС и дата начала фактической поставки мощности которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, еще не наступила, – установленной мощности, указанной в договоре; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС и для которых соблюдено каждое из следующих условий: * на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности; * за период с сентября года *Y*-1 по август года *Y* (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – с декабря года *Y*-2 по ноябрь года *Y*-1, где *Y* – год проведения КОМ), значение предельного объема поставки мощности равно нулю; * в отношении хотя бы одного расчетного периода (месяца) с даты начала поставки мощности по ДПМ для данного генерирующего объекта (ГЕМ) *g* СО было установлено ненулевое значение предельного объема поставки мощности,   – 95 % установленной мощности, указанной в договоре;   * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС и для которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности, – минимальной величины из: * объема установленной мощности, определенного СО и переданного в КО в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в последнем на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования; * увеличенного на 10 % объема установленной мощности, указанного в ДПМ или в договоре купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС; * среднего значения объема располагаемой мощности за период с сентября года *Y-1* по август года *Y* (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – с декабря года *Y-2* по ноябрь года *Y-1*, где *Y* – год проведения КОМ), определенного СО в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и переданного в КО. Если для генерирующего объекта (ГЕМ) *g* отсутствуют данные о располагаемой мощности в один или более месяцев из 12 месяцев, предшествующих месяцу, в котором формируется Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, то в качестве среднего значения объема располагаемой мощности используется установленная мощность, указанная в договоре; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, отобранных по результатам КОМ НГО, – отобранному объему мощности; * 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – установленной мощности генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, которые функционируют после реализации мероприятий по модернизации, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в результатах КОММод на 2025); * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, – установленной мощности, указанной 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025, – дату указанную в результатах КОММод 2025) (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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025, – дату, указанную в результатах КОММод 2025).   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, 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, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – не позднее 10 января 2020 года). 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, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – не позднее 10 января 2020 года). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.  Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, может быть скорректирован Коммерческим оператором и передан Системному оператору не позднее 5 (пяти) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, в том числе и в случае получения Коммерческим оператором от ЦФР не позднее указанной даты уведомлений о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующих объектов, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ. В случае если уведомления о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности предоставляются ЦФР Коммерческому оператору позднее 5 (пяти) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, Коммерческий оператор не корректирует Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке.  Для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, в случае опубликования перечня, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года в период после направления актуализированного в соответствии с настоящим пунктом Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, КО повторно направляет актуализированный Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, в течение 1 (одного) рабочего дня после опубликования указанного перечня.  При проведении КОМ в 2020 году на 2025 год поставки СО учитывает последний Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, полученный не позднее 8 часов 30 минут московского времени 10 февраля 2020 года.  … | 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 модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию) (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – с использованием генерирующих объектов, входящих в состав ГТП, перечисленных в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проводимого в 2020 году, и дата начала поставки мощности которых по итогам такого отбора относится к периоду с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года (далее – результаты КОММод 2026), с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам 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 срокне 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – результатами КОММод 2026):  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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – перечисленных в результатах КОММод 2026);   б) перечень генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, мощность которых должна поставляться по указанным договорам в году, на который проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026);  в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:   * месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*; * объем поставки мощности  генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, соответствующий: * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС и дата начала фактической поставки мощности которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, еще не наступила, – установленной мощности, указанной в договоре; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС и для которых соблюдено каждое из следующих условий: * на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности; * за период с сентября года *Y*-1 по август года *Y* (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – с октября года *Y-1* по сентябрь года *Y*, где *Y* – год проведения КОМ), значение предельного объема поставки мощности равно нулю; * в отношении хотя бы одного расчетного периода (месяца) с даты начала поставки мощности по ДПМ для данного генерирующего объекта (ГЕМ) *g* СО было установлено ненулевое значение предельного объема поставки мощности,   – 95 % установленной мощности, указанной в договоре;   * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС и для которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности, – минимальной величины из: * объема установленной мощности, определенного СО и переданного в КО в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в последнем на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования; * увеличенного на 10 % объема установленной мощности, указанного в ДПМ или в договоре купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС; * среднего значения объема располагаемой мощности за период с сентября года *Y-1* по август года *Y* (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – с октября года *Y-1* по сентябрь года *Y,* где *Y* – год проведения КОМ), определенного СО в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и переданного в КО. Если для генерирующего объекта (ГЕМ) *g* отсутствуют данные о располагаемой мощности в один или более месяцев из 12 месяцев, предшествующих месяцу, в котором формируется Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, то в качестве среднего значения объема располагаемой мощности используется установленная мощность, указанная в договоре; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, отобранных по результатам КОМ НГО, – отобранному объему мощности; * 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – установленной мощности генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, которые функционируют после реализации мероприятий по модернизации, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в результатах КОММод на 2026); * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, – установленной мощности, указанной 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026, – дату указанную в результатах КОММод 2026) (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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026, – дату, указанную в результатах КОММод 2026).   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, 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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – не позднее 10 ноября года 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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – не позднее 10 ноября года проведения КОМ). Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.  Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, может быть скорректирован Коммерческим оператором и передан Системному оператору не позднее 5 (пяти) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, в том числе и в случае получения Коммерческим оператором от ЦФР не позднее указанной даты уведомлений о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности генерирующих объектов, мощность которых должна поставляться в году, на который проводится КОМ. В случае если уведомления о внесении изменений в ДПМ в части изменения даты начала исполнения обязательства по поставке мощности предоставляются ЦФР Коммерческому оператору позднее 5 (пяти) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности, Коммерческий оператор не корректирует Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке.  … |
| **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 *Pr*, определяемый:  – с сентября года *Y-4* по август года *Y-1*, для КОМ, проводимых в 2020 году на 2025 год поставки;  – с сентября года *Y-3* по август года *Y*, для КОМ, проводимых на 2026 год и на последующие годы поставки,  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 определенного выше периода *Pr*;  *L* – количество сечений *l*, входящих с множество сечений *S*;  – множество часов, соответствующих определенному выше периоду *Pr*;  *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 *Pr*, определяемый:  – с сентября года *Y-3* по август года *Y*, для КОМ, проводимых на 2026 год и на последующие годы поставки,  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 определенного выше периода *Pr*;  *L* – количество сечений *l*, входящих с множество сечений *S*;  – множество часов, соответствующих определенному выше периоду *Pr*;  *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. |
| **2.1.3.7** | Объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, определяется СО на основании данных, полученных от КО, о максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии (экспорта) в зарубежные энергосистемы в предшествующие периоды.  КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности 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*), за период, включающий:   * январь-февраль года, в который проводится конкурентный отбор мощности (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – январь-февраль года, предшествующего году проведения КОМ); * декабрь года, предшествующего году, в который проводится конкурентный отбор мощности (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – декабрь года *Y-2*). | Объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, определяется СО на основании данных, полученных от КО, о максимальном и минимальном фактическом почасовом значении перетока электрической энергии (экспорта) в зарубежные энергосистемы в предшествующие периоды.  КО не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до окончания срока подачи заявок на продажу мощности 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*), за период, включающий:   * январь-февраль года, в который проводится конкурентный отбор мощности; * декабрь года, предшествующего году, в который проводится конкурентный отбор мощности. |
| **2.1.3.9** | Коммерческий оператор не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х*, рассчитывает и направляет на бумажном носителе Системному оператору:  …  В отношении КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год, КО повторно рассчитывает соответствующие значения цены на мощность и направляет на бумажном носителе Системному оператору в срок не позднее 20 января 2020 года.  Системный оператор в течение 1 (одного) дня, следующего за днем получения (в отношении КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год, – не позднее 20 января 2020 года) 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. | Коммерческий оператор не позднее 1 сентября года, в котором проводится КОМ на год *Х*, рассчитывает и направляет на бумажном носителе Системному оператору:  …  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 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – на 1 января 2020 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 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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – на 1 ноября года, в котором проводится КОМ), 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*). |
| **3.2.2** | Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, сформированный в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, подлежит актуализации в части:   * включения в него ГЕМ, сформированных и зарегистрированных в соответствии с пп. 3.2.15.1–3.2.15.2 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и вступивших в силу (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – сформированных и зарегистрированных в соответствии с пп. 3.2.15.1–3.2.15.2 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствующих условным ГТП генерации, указанным в результатах КОММод 2025); * исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ; * уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и (или) дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны; * включения в него ГЕМ, зарегистрированных в составе условных ГТП генерации, в отношении которых в период после направления Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, получено право участия в торговле мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) –   и передается в СО за 6 (шесть) рабочих дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  Для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, в случае опубликования перечня, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года в период после направления актуализированного в соответствии с настоящим пунктом Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, КО повторно направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, в течение 1 (одного) рабочего дня после опубликования указанного перечня.  При проведении КОМ в 2020 году на 2025 год поставки СО учитывает последний Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, полученный не позднее 8 часов 30 минут московского времени 10 февраля 2020 года.  … | Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, сформированный в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, подлежит актуализации в части:   * включения в него ГЕМ, сформированных и зарегистрированных в соответствии с пп. 3.2.15.1–3.2.15.2 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и вступивших в силу (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – сформированных и зарегистрированных в соответствии с пп. 3.2.15.1–3.2.15.2 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствующих условным ГТП генерации, указанным в результатах КОММод 2026); * исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ; * уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и (или) дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны; * включения в него ГЕМ, зарегистрированных в составе условных ГТП генерации, в отношении которых в период после направления Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, получено право участия в торговле мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) –   и передается в СО за 6 (шесть) рабочих дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.  … |
| **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;     - для ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ), зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025) 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.   **…** | 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 на модернизацию (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – для генерирующих объектов (ГЕМ), зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026) 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.   **…** |
| **3.4.2** | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января по 23:00 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, с 00:00 1 января 2018 года по 23:00 31 декабря 2018 года), по формуле:  ,  …  *T* – период c 01.01.*X*-1 по 31.12.*X*-1 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – c 01.01.*X*-2 по 31.12.*X*-2), за исключением:  - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;  - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;  … | Величина коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) определяется Коммерческим оператором на основании данных коммерческого учета, за период с 00:00 1 января по 23:00 31 декабря года, предшествующего году проведения КОМ, по формуле:  ,  …  *T* – период c 01.01.*X*-1 по 31.12.*X*-1, за исключением:  - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;  - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;  … |
| **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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – в период с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года), 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, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – не позднее 5 февраля 2020 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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – не позднее 5 декабря года проведения КОМ) 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 октября года, в котором проводится КОМ (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – на 1 января 2020 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, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – на 1 февраля 2020 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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – на 1 ноября года, в котором проводится КОМ), 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, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – на 1 декабря года, в котором проводится КОМ), 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** | Скорректированный объем мощности генерирующих объектов, используемый в целях выявления оснований для проведения корректировочного конкурентного отбора мощности на соответствующий год проведения КОМ, определяется Системным оператором как:   * сумма значений совокупного объема мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, и объектов, мощность которых была учтена при проведении этого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности;   сниженная на суммарную величину мощности:   * 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 (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки и в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024 и КОММод 2025 соответственно) 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;   … | Скорректированный объем мощности генерирующих объектов, используемый в целях выявления оснований для проведения корректировочного конкурентного отбора мощности на соответствующий год проведения КОМ, определяется Системным оператором как:   * сумма значений совокупного объема мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, и объектов, мощность которых была учтена при проведении этого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности;   сниженная на суммарную величину мощности:   * 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 (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки и в 2020 году на 2025 год и на 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2022–2024, КОММод 2025 и КОММод 2026 соответственно) 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;   … |
| **4.5.2** | …  Объемы мощности ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, включенное в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – включенное в результаты КОММод 2025), с датой начала поставки мощности по такому договору (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – с датой начала поставки, указанной в результатах КОММод 2025) позднее 1 января года, на который проводится КОМ, и функционирующее до реализации проекта модернизации, включаются в Реестр итогов КОМ на период с января до месяца начала поставки по 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.  … | …  Объемы мощности ГЕМ, в состав которых входит генерирующее оборудование, включенное в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – включенное в результаты КОММод 2026), с датой начала поставки мощности по такому договору (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – с датой начала поставки, указанной в результатах КОММод 2026) позднее 1 января года, на который проводится КОМ, и функционирующее до реализации проекта модернизации, включаются в Реестр итогов КОМ на период с января до месяца начала поставки по 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.  … |
| **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, ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, договоры на модернизацию (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – перечисленных в результатах КОММод 2025), учтенный при проведении КОМ и определяемый как сумма значений объема поставки мощности  ГЕМ *g*, 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 на модернизацию (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – перечисленных в результатах КОММод 2026), учтенный при проведении КОМ и определяемый как сумма значений объема поставки мощности  ГЕМ *g*, входящих в состав такой ГТП и переданных в Реестре мощности, подлежащей обязательной покупке;   … |
| **Приложение 3,**  **п. 2** | **Исходные данные**  Исходные данные для задачи оптимизации формируются в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Параметры спроса в ценовой зоне *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;  – значения объема в точках 1 и 2 спроса на мощность.  Параметры, определяющие ограничения на поставку мощности между ценовыми зонами:  – максимальное значение объема поставки мощности между ценовыми зонами (из ценовой зоны  в ценовую зону .  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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025) 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025), ― объем мощности этого объекта, указанный в данном реестре;  в) для ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:  - для ГЕМ генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию (для КОМ, проводимых в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025) 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, но не выше объема, указанного в данном реестре; * значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящей в состав данной ГЕМ, учтенного в КОМ, проведенном на предшествующий год;   - для иных ГЕМ – 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 );  … | **Исходные данные**  Исходные данные для задачи оптимизации формируются в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Параметры спроса в ценовой зоне *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;  – значения объема в точках 1 и 2 спроса на мощность.  Параметры, определяющие ограничения на поставку мощности между ценовыми зонами:  – максимальное значение объема поставки мощности между ценовыми зонами (из ценовой зоны  в ценовую зону .  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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026) 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026), ― объем мощности этого объекта, указанный в данном реестре;  в) для ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:  - для ГЕМ генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию (для КОМ, проводимых в 2020 году на 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026) 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, но не выше объема, указанного в данном реестре; * значение объема располагаемой мощности ЕГО, входящей в состав данной ГЕМ, учтенного в КОМ, проведенном на предшествующий год;   - для иных ГЕМ – 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 .  Такие ГЕМ *g*, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2025), и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, исключаются из отбора с планируемой даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации.  … | 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 (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – зарегистрированных в составе условных ГТП, перечисленных в результатах КОММод 2026), 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. 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, проводимого на 2025 год, – по состоянию на 1 июля 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, 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 сентября года, в котором проводится КОМ на год *X* (для КОМ, проводимого на 2025 год, – не позднее 15 сентября 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, проводимого на 2025 год, – по состоянию на 1 сентября 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, проводимого на 2025 год, – по состоянию на 1 сентября 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. | 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. |
| **Приложение 9,**  **п. 2.2.3** | КО не позднее 1 октября года (с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 октября года) (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2025 год поставки, – не позднее 1 января 2020 года, с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 января 2020 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, проводимого на 2025 год, 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). | КО не позднее 1 октября года (с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 октября года) (для КОМ, проводимого в 2020 году на 2026 год поставки, – не позднее 1 ноября 2020 года, с указанием информации, актуальной по состоянию на 1 ноября 2020 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, проводимого на 2026 год, 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).  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, проводимого на 2025 год, 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. | 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, проводимого на 2026 год, 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 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 33Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ (далее – реестр заключенных агентских договоров).  Для КОМ, проводимого на 2025 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, проводимого на 2026 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). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2.1** | Условная ГТП субъекта оптового рынка считается зарегистрированной с даты согласования условной ГТП.  Согласование и регистрация всех условных ГТП генерации, сформированных в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (далее – объекты КОММод), и расположенных на одной электрической станции, осуществляется одновременно.  Регистрация в отношении объекта (-ов) КОММод условной (-ых) ГТП генерации, расположенной (-ых) на соответствующей электрической станции, влечет отмену регистрации условных ГТП генерации и ГЕМ, ранее зарегистрированных в отношении объектов КОММод на этой электрической станции.  Помимо этого, регистрация в отношении объекта КОММод условной ГТП генерации с указанием соответствующего ей генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, которое ранее было указано в каком-либо из разделов 2–4 перечня паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 13Д в отношении ранее зарегистрированной условной ГТП генерации, сформированной в отношении объектов КОММод на иной электрической станции, влечет отмену регистрации такой ранее зарегистрированной условной ГТП генерации.  Положения абз. 3, 4 настоящего пункта не применяются в отношении условных ГТП генерации, сформированных в отношении генерирующих объектов КОММод, по которым принято решение о предоставлении права участия в торговле мощностью (за исключением условных ГТП, по которым данное решение принято в период с 20.03.2020 по 02.07.2020).  … | Условная ГТП субъекта оптового рынка считается зарегистрированной с даты согласования условной ГТП.  Согласование и регистрация всех условных ГТП генерации, сформированных в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (далее – объекты КОММод), и расположенных на одной электрической станции, осуществляется одновременно.  Регистрация в отношении объекта (-ов) КОММод условной (-ых) ГТП генерации, расположенной (-ых) на соответствующей электрической станции, влечет отмену регистрации условных ГТП генерации и ГЕМ, ранее зарегистрированных в отношении объектов КОММод на этой электрической станции.  Помимо этого, регистрация в отношении объекта КОММод условной ГТП генерации с указанием соответствующего ей генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, которое ранее было указано в каком-либо из разделов 2–4 перечня паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 13Д в отношении ранее зарегистрированной условной ГТП генерации, сформированной в отношении объектов КОММод на иной электрической станции, влечет отмену регистрации такой ранее зарегистрированной условной ГТП генерации.  Положения абз. 3, 4 настоящего пункта не применяются в отношении условных ГТП генерации, сформированных в отношении генерирующих объектов КОММод, по которым принято решение о предоставлении права участия в торговле мощностью (за исключением условных ГТП, по которым данное решение принято в период с 20.03.2020 по 27.08.2020).  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2** | …  – для отбора, проводимого в 2020 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года, а также с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 сентября 2020 года;  … | …  – для отбора, проводимого в 2020 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года, а также с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 октября 2020 года;  … |
| **3.3.1** | …  Функционирующее до реализации мероприятий по модернизации генерирующее оборудование, планируемое к включению в проект модернизации генерирующего объекта, должно удовлетворять следующим критериям:  1) для генерирующих объектов, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в подп. 1 п. 3.2 настоящего Регламента, год выпуска котлоагрегата наступил ранее, чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации;  2) каждая турбина в составе ЕГО, в отношении которой планируется реализация мероприятий, указанных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, по состоянию на 1 января года, в котором проводится отбор проектов модернизации, должна была быть задействована в работе не менее:  270 000 часов для турбин с давлением острого пара 10 МПа и менее;  220 000 часов для турбин с установленной мощностью менее 350 МВт и давлением острого пара более 10 МПа;  100 000 часов для турбин с установленной мощностью 350 МВт и более и давлением острого пара более 10 МПа;  … | …  Функционирующее до реализации мероприятий по модернизации генерирующее оборудование, планируемое к включению в проект модернизации генерирующего объекта, должно удовлетворять следующим критериям:  1) для генерирующих объектов, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в подп. 1 п. 3.2 настоящего Регламента, год выпуска котлоагрегата наступил ранее, чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации;  2) каждая турбина в составе ЕГО, в отношении которой планируется реализация мероприятий, указанных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, по состоянию на 1 января года, в котором проводится отбор проектов модернизации, должна была быть задействована в работе не менее:  270 000 часов для турбин с давлением острого пара 10 МПа и менее;  220 000 часов для турбин с установленной мощностью менее 350 МВт и давлением острого пара более 10 МПа (150 000 часов для турбин с установленной мощностью менее 350 МВт и давлением острого пара более 10 МПа, год выпуска которых наступил ранее чем за 50 лет до года начала поставки мощности таких турбин по итогам отбора, при условии включения данных турбин в проект (-ы), заявляемый (-ые) к участию в отборе инновационных проектов ПГУ с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года, проводимом в 2020 году);  100 000 часов для турбин с установленной мощностью 350 МВт и более и давлением острого пара более 10 МПа;  … |
| **3.3.4** | Требования по локализации производства нового оборудования, вводимого по итогам реализации проектов, отобранных по итогам отбора проектов модернизации, для различных мероприятий по модернизации, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, устанавливаются в соответствии с Требованиями к промышленной продукции, предъявляемыми в целях отнесения к продукции, произведенной на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719. | Требования по локализации производства нового оборудования, вводимого по итогам реализации проектов, отобранных по итогам отбора проектов модернизации, для различных мероприятий по модернизации, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, устанавливаются в соответствии с Требованиями к промышленной продукции, предъявляемыми в целях отнесения к продукции, произведенной на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719.  Для отбора проектов модернизации, проводимого в 2020 году, требования по локализации производства нового оборудования, вводимого по итогам реализации проектов, отобранных по итогам отбора проектов модернизации, не распространяются на оборудование, вводимое по итогам реализации мероприятий по подп. 2.1, 2.2 и 3.1 п. 3.2 настоящего Регламента, включенных в проект, советующий одновременно всем следующим требованиям:  – проектом предусмотрено одновременное выполнение в том числе перечисленных выше мероприятий;  – проект не заявлен к участию в отборе инновационных проектов ПГУ с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года;  – суммарное значение установленной мощности генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации и заявленного в данный проект, не превышает 250 МВт;  – паровая турбина с генератором, газовая турбина с генератором и котел-утилизатор приобретены участником оптового рынка до 2015 года и не были ранее эксплуатированными и (или) использованными. |
| **5.3.2.5** | данные и параметры в отношении проекта реализации мероприятий по модернизации:  …   1. признак соответствия требованию локализации, указанному в п. 3.3.4 настоящего Регламента, – указывается признак («да»/«нет»);   … | данные и параметры в отношении проекта реализации мероприятий по модернизации:  …   1. признак соответствия требованию локализации, указанному в п. 3.3.4 настоящего Регламента, – указывается признак («да»/«нет»/«не распространяются»);   … |
| **5.3.2.6** | данные и параметры в отношении функционирующего до реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации:  …   1. год выпуска: для турбин заполняется автоматически средствами сайта КОМ на основании данных, заявленных для целей участия в последнем проведенном КОМ в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для иного оборудования заполняется вручную (для генератора в случае ранее проведенной замены статора и ротора в различные годы и включения в проект модернизации мероприятия, указанного в подп. 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента, указывается год выпуска ротора, в случае включения в состав проекта модернизации мероприятия, указанного в подп. 3.1 п. 3.2 настоящего Регламента, указывается год выпуска последнего замененного элемента (статора/ротора)). В случае отсутствия информации о годе выпуска оборудования указывается год ввода в эксплуатацию; 2. минимальное требуемое значение наработки (часы) – параметр заполняется только в отношении турбин, данные формируются автоматически средствами сайта КОМ в соответствии с п. 3.3.1 настоящего Регламента, исходя из значений установленной мощности ЕГО, указанной в подп. «з» настоящего пункта, и давления острого пара турбины, указанного в подп. «и» настоящего пункта; 3. фактическая наработка на 1 января календарного года, в котором проводится отбор (часы) – количество часов, в которые турбина была задействована в работе с начала периода эксплуатации оборудования. Параметр заполняется только в отношении турбин;   … | данные и параметры в отношении функционирующего до реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации:  …   1. год выпуска: для турбин заполняется автоматически средствами сайта КОМ (с возможностью последующей корректировки вручную) на основании данных, заявленных для целей участия в последнем проведенном КОМ в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для иного оборудования – на основании данных о годе ввода в эксплуатацию, представленных собственником оборудования во исполнение приказа Минэнерго России от 23.07.2012 № 340. Для генератора в случае ранее проведенной замены статора и ротора в различные годы и включения в проект модернизации мероприятия, указанного в подп. 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента, указывается год выпуска ротора, в случае включения в состав проекта модернизации мероприятия, указанного в подп. 3.1 п. 3.2 настоящего Регламента, указывается год выпуска последнего замененного элемента (статора/ротора). В случае отсутствия информации о годе выпуска оборудования указывается год ввода в эксплуатацию; 2. минимальное требуемое значение наработки (часы) – параметр заполняется только в отношении турбин, данные формируются в соответствии с п. 3.3.1 настоящего Регламента, исходя из значений установленной мощности ЕГО, указанной в подп. «з» настоящего пункта, давления острого пара турбины, указанного в подп. «и» настоящего пункта, года выпуска паровой турбины, указанного в подп. «м» настоящего пункта, и признака планируемого включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования, указанного в подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента; 3. фактическая наработка на 1 января календарного года, в котором проводится отбор (часы) – количество часов, в которые турбина была задействована в работе с начала периода эксплуатации оборудования. Параметр заполняется только в отношении турбин;   … |
| **5.3.4** | …   1. тип заявленного проекта модернизации и перечень планируемых мероприятий, включенных в проект модернизации, указанные в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.2.5, подп. «б» п. 5.3.2.6 и подп. «б» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, соответствуют требованиям п. 3.2 и п. 3.3.3 настоящего Регламента, в т.ч.:   а) при заявлении в проекте модернизации мероприятий, указанных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении каждого турбоагрегата указаны мероприятия только одного из подп. 2.1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента;  б) сопутствующие мероприятия, указанные в подп. 3.1–3.18 п. 3.2 настоящего Регламента, указаны только при заявлении в проекте мероприятий подп. 1 и (или) 2 п. 3.2 настоящего Регламента, при этом:  - мероприятие по подп. 3.9.1 п. 3.2 настоящего Регламента указано только в случае указания в составе проекта модернизации мероприятия по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента;  …  - мероприятия по подп. 3.18 п. 3.2 настоящего Регламента указаны только в отношении паровых турбин, и при этом в отношении тех же паровых турбин не заявлены мероприятия, указанные в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента;  …  9) заявленные технические параметры и состав функционирующего до реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации генерирующего объекта, соответствуют требованиям к таким параметрам, установленным Правилами оптового рынка и указанным в п. 3.3 настоящего Регламента, а именно:  а) …  б) для генерирующих объектов, в отношении которых в составе проекта заявлена планируемая реализация любого из мероприятий по модернизации, перечисленных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, а также для паровых турбин, в отношении которых в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, указан признак планируемого вывода из эксплуатации для целей реализации мероприятий по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, указанная в соответствии с подп. «о» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, фактическая наработка на 1 января календарного года, в котором проводится отбор проектов модернизации, каждой из планируемых к включению в проект модернизации турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, превысила указанное в подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента значение для турбины с соответствующими параметрами, и при этом указанное в заявке значение фактической наработки не превышает значение, опубликованное СО в соответствии с п. 5.2.3 настоящего Регламента (в случае, если опубликованное СО значение фактической наработки турбины менее значения минимальной требуемой величины наработки для турбины соответствующей мощности, указанной в подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента);  …  15) в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, указан признак соответствия требованиям локализации генерирующего объекта «да» в соответствии с подп. «и» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента;  …  17) планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации, указанная в соответствии с подп. «л» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта, находится в пределах периода, на который проводится отбор по модернизации (для отбора, проводимого в 2020 году, планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации, относящаяся к периоду с 1 января 2027 года по 31 декабря 2028 года, указана только в отношении проектов, для которых в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указано «да» и в качестве основного типа топлива указан газ);  … | …   1. тип заявленного проекта модернизации и перечень планируемых мероприятий, включенных в проект модернизации, указанные в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.2.5, подп. «б» п. 5.3.2.6 и подп. «б» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, соответствуют требованиям п. 3.2 и п. 3.3.3 настоящего Регламента, в т.ч.:   а) при заявлении в проекте модернизации мероприятий, указанных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении каждого турбоагрегата указаны мероприятия только одного из подп. 2.1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента;  б) сопутствующие мероприятия, указанные в подп. 3.1–3.18 п. 3.2 настоящего Регламента, указаны только при заявлении в проекте мероприятий подп. 1 и (или) 2 п. 3.2 настоящего Регламента, при этом:  - мероприятие по подп. 3.9.1 п. 3.2 настоящего Регламента указано только в случае указания в составе проекта модернизации мероприятия по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента;  …  - мероприятия по подп. 3.18 п. 3.2 настоящего Регламента указаны только в отношении паровых турбин (за исключением паровых турбин, в отношении которых не указаны мероприятия по модернизации и включенных в проект модернизации только для целей реализации мероприятия по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента);  …  9) заявленные технические параметры и состав функционирующего до реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации генерирующего объекта, соответствуют требованиям к таким параметрам, установленным Правилами оптового рынка и указанным в п. 3.3 настоящего Регламента, а именно:  а) …  б) для генерирующих объектов, в отношении которых в составе проекта заявлена планируемая реализация любого из мероприятий по модернизации, перечисленных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, а также для паровых турбин, в отношении которых в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, указан признак планируемого вывода из эксплуатации для целей реализации мероприятий по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, указанная в соответствии с подп. «о» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, фактическая наработка на 1 января календарного года, в котором проводится отбор проектов модернизации, каждой из планируемых к включению в проект модернизации турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, превысила указанное в подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента значение для турбины с соответствующими параметрами, и при этом указанное в заявке значение фактической наработки не превышает значение, опубликованное СО в соответствии с п. 5.2.3 настоящего Регламента (в случае, если опубликованное СО значение фактической наработки турбины менее значения минимальной требуемой величины наработки для турбины соответствующей мощности, указанной в подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента). При этом указанное в заявке в соответствии в подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента минимальное требуемое значение наработки соответствует требованиям, указанным в п. 3.3.1 настоящего Регламента для турбины с соответствующими параметрами;  …  15) в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, указан признак соответствия требованиям локализации генерирующего объекта «да» или «не распространяется» в соответствии с подп. «и» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента. При этом признак «не распространяется» указан только в отношении проектов, для которых одновременно выполняются следующие условия:   * в состав проектов одновременно включены мероприятия по подп. 2.1, 2.2 и 3.1 п. 3.2 настоящего Регламента, указанные в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.2.5, подп. «б» п. 5.3.2.6 и подп. «б» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента; * установленная мощность генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации мероприятий по модернизации, указанная в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в соответствии с подп. «г» п. 5.3.2.5, не превышает значения 250 МВт.   …  17) планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации, указанная в соответствии с подп. «л» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта, находится в пределах периода, на который проводится отбор по модернизации (для отбора, проводимого в 2020 году, планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации, относящаяся к периоду с 1 января 2027 по 31 декабря 2028 года, указана только в отношении проектов, для которых в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указано «да», в качестве основного типа топлива указан газ и в состав проекта включено мероприятие по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента).  … |
| **5.3.5** | Участник КОММод в составе заявки, содержащей технические параметры проекта, прилагает обоснование указанных им значений технических параметров, подписанное уполномоченным лицом, в следующих случаях:  … | Участник КОММод в составе заявки, содержащей технические параметры проекта, прилагает обоснование указанных им значений технических параметров, подписанное уполномоченным лицом, в следующих случаях:  …  г) указанный в соответствии с подп. «м» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента год выпуска турбины, в отношении которой в соответствии с подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента указано минимальное значение наработки с начала эксплуатации 150 000 часов, наступил раньше года выпуска турбины, заявленного для целей участия в последнем проведенном КОМ в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при этом заявленный в КОМ год выпуска турбины наступил позднее чем за 50 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации. |
| **5.5.2.1** | Величина предельных максимальных капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия *i* проекта модернизации *g* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента для оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, определяется по формуле:  ;  – коэффициент, равный:   * 1,2 для проектов, соответствующих подп. 1 и подп. 2 пункта 3.2 настоящего Регламента; * 1,0 для проектов, соответствующих подп. 3 пункта 3.2 настоящего Регламента. | Величина предельных максимальных капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия *i* проекта модернизации *g* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента для оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, определяется по формуле:  ;  – коэффициент, равный:   * 1,5 для мероприятий, соответствующих подп. 2.2 пункта 3.2 настоящего Регламента и включенных в проекты, относящиеся к инновационным проектам ПГУ с датами начала поставки мощности в 2026–2028 годах и отбираемые в 2020 году, в отношении которых в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указано «да», а также в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указан тип газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, планируемых к включению в состав проекта модернизации; * 1,2 для мероприятий, соответствующих подп. 1 и подп. 2 (за исключением проектов, для которых в соответствии с данным пунктом указанный коэффициент равен 1,5) пункта 3.2 настоящего Регламента; * 1,0 для мероприятий, соответствующих подп. 3 пункта 3.2 настоящего Регламента. |
| **5.5.2.2** | Величина предельных минимальных капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия *i* проекта модернизации *g* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента для оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, определяется по формуле:  ;  – коэффициент, равный:   * 0,7 для проектов, соответствующих подп. 1 и подп. 2 пункта 3.2 настоящего Регламента; * 0,5 для проектов, соответствующих подп. 3 пункта 3.2 настоящего Регламента. | Величина предельных минимальных капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия *i* проекта модернизации *g* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента для оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, определяется по формуле:  ;  – коэффициент, равный:   * 0,7 для мероприятий, соответствующих подп. 1 и подп. 2 пункта 3.2 настоящего Регламента; * 0,5 для мероприятий, соответствующих подп. 3 пункта 3.2 настоящего Регламента. |
| **6.3.5** | Для отбора, проводимого в 2020 году, в отношении проекта модернизации также указывается признак участия в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования с периодом начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года («да»/«нет»). Признак «да» может быть указан только в случае участия проекта модернизации, в отношении которого при подаче технических параметров участником в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 был заявлен признак планируемого включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования «да», в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования с периодом начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года. | Для отбора, проводимого в 2020 году, в отношении проекта модернизации также указывается признак участия в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования с периодом начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года («да»/«нет»). Признак «да» может быть указан только в случае участия проекта модернизации, в отношении которого при подаче технических параметров участником в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента был заявлен признак планируемого включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования «да», в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования с периодом начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года.  Для проектов модернизации, в отношении которых при подаче технических параметров участником в соответствии с подп. «и» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента был заявлен признак «не распространяются», в качестве признака участия в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования с периодом начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года, может быть указано только «нет».  Для проектов модернизации, в отношении которых при подаче технических параметров в соответствии с подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента было указано значение 150 000 часов, в качестве признака участия в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования с периодом начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года, может быть указано только «да». |
| **7.1.1** | В целях проведения КОММод СО в течение 1 (одного) рабочего дня после окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОММОД формирует в отношении каждого года, на который проводится отбор, перечень ценовых заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых ценовых заявок). Ценовая заявка включается в Перечень принятых ценовых заявок на соответствующий год (-ы) при ее соответствии следующим требованиям:  …  8) значение признака участия в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, «да» указано только в отношении проектов, для которых в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указано «да» и в качестве основного вида топлива указан газ;  … | В целях проведения КОММод СО в течение 1 (одного) рабочего дня после окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОММОД формирует в отношении каждого года, на который проводится отбор, перечень ценовых заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых ценовых заявок). Ценовая заявка включается в Перечень принятых ценовых заявок на соответствующий год (-ы) при ее соответствии следующим требованиям:  …  8) значение признака участия в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, «да» указано только в отношении проектов, для которых в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указано «да» и в качестве основного вида топлива указан газ. При этом для проектов модернизации, в отношении которых при подаче технических параметров участником в соответствии с подп. «и» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента был заявлен признак «не распространяются», указано значение признака «нет», а для проектов модернизации, в отношении которых при подаче технических параметров в соответствии с подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента было указано значение 150 000 часов, указано значение признака «да».  … |
| **8.1.2** | …  Для отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы:  …   1. суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ совокупно для 2026–2028 годов по итогам отбора проектов модернизации, для каждого типа газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, указываемого в ценовой заявке на отбор проектов модернизации в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не превышает 1000 МВт. | …  Для отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы:  …   1. суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ совокупно для 2026–2028 годов по итогам отбора проектов модернизации, для каждого типа газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, указываемого в ценовой заявке на отбор проектов модернизации в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не превышает 1200 МВт. |
| **8.4.1** | …  Для отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы:  (1) суммарные объемы снижения установленной мощности генерирующих объектов в каждом месяце реализации мероприятий по модернизации *m* не превышают объем максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для отдельных ОЭС (энергосистем, энергорайонов) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в соответствующем месяце *m*, с учетом совокупного снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, в отношении которых уже заключены договоры на модернизацию, а также генерирующих объектов, включенных в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов на 2026 год в соответствии с п. 8.4.2 настоящего Регламента;  (2) суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ совокупно для 2026–2028 годов, для каждого типа газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, , указываемого в ценовой заявке на отбор проектов модернизации в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не превышает 1000 МВт;  … | …  Для отбора инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы:  (1) суммарные объемы снижения установленной мощности генерирующих объектов в каждом месяце реализации мероприятий по модернизации *m* не превышают объем максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для отдельных ОЭС (энергосистем, энергорайонов) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в соответствующем месяце *m*, с учетом совокупного снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, в отношении которых уже заключены договоры на модернизацию, а также генерирующих объектов, включенных в Предварительный перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов на 2026 год в соответствии с п. 8.4.2 настоящего Регламента;  (2) суммарный объем установленной мощности инновационных проектов ПГУ совокупно для 2026–2028 годов, для каждого типа газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, , указываемого в ценовой заявке на отбор проектов модернизации в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не превышает 1200 МВт;  … |
| **8.4.3** | Отбор инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы производится после выполнения действий, указанных в п. 8.4.2 настоящего Регламента, в следующем порядке. Инновационным проектам ПГУ последовательно, начиная с номера , присваивается индикатор включения в перечень предварительно отобранных и осуществляется проверка выполнения условий (1), (2), (3), (4) п. 8.4.1 настоящего Регламента, которая для некоторого генерирующего объекта производится следующим образом:   1. Для каждой ОЭС (энергосистемы, энергорайона) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в отношении каждого месяца реализации мероприятий по модернизации () генерирующих объектов , определяется:   .  Проверка выполнения условия (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента осуществляется в следующей последовательности.   1. Если , то условие (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента выполнено и объект считается предварительно отобранным (). 2. Если , то для объекта осуществляется последовательное по шагам изменение месяца начала поставки мощности:   При этом .  Если на некотором шаге начинает выполняться условие , то объект признается отобранным (), а месяц начала поставки определяется равным . Если , то объект исключается из отбора ().  В случае если для объекта выполнено условие (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента, то осуществляется проверка условия (2) п. 8.4.1 настоящего Регламента.  Для всех генерирующих объектов , относящихся к каждому из типов , выполняется условие:  … | Отбор инновационных проектов ПГУ на 2026–2028 годы производится после выполнения действий, указанных в п. 8.4.2 настоящего Регламента, в следующем порядке. Инновационным проектам ПГУ последовательно, начиная с номера , присваивается индикатор включения в перечень предварительно отобранных и осуществляется проверка выполнения условий (1), (2), (3), (4) п. 8.4.1 настоящего Регламента, которая для некоторого генерирующего объекта производится следующим образом:   1. Для каждой ОЭС (энергосистемы, энергорайона) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в отношении каждого месяца реализации мероприятий по модернизации () генерирующих объектов , определяется:   .  Проверка выполнения условия (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента осуществляется в следующей последовательности.   1. Если , то условие (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента выполнено и объект считается предварительно отобранным (). 2. Если , то для объекта осуществляется последовательное по шагам изменение месяца начала поставки мощности:   При этом .  Если на некотором шаге начинает выполняться условие , то объект признается отобранным (), а месяц начала поставки определяется равным . Если , то объект исключается из отбора ().  В случае если для объекта выполнено условие (1) п. 8.4.1 настоящего Регламента, то осуществляется проверка условия (2) п. 8.4.1 настоящего Регламента.  Для всех генерирующих объектов , относящихся к каждому из типов , выполняется условие:  … |
| **10.2** | СО не позднее даты официального опубликования предварительного графика реализации проектов модернизации направляет в Минэнерго России информацию, указанную в п. 10.1 настоящего Регламента, с указанием результатов проверки достоверности представленных участником оптового рынка сведений о технических параметрах заявленного проекта модернизации, выполненной в том числе путем выездной проверки на электростанцию, на которой расположен соответствующий генерирующий объект, проведенной в соответствии с п. 9.3 настоящего Регламента. | СО не позднее даты официального опубликования предварительного графика реализации проектов модернизации направляет в Минэнерго России информацию, указанную в п. 10.1 настоящего Регламента, с указанием результатов проверки достоверности представленных участником оптового рынка сведений о технических параметрах заявленного проекта модернизации, выполненной в том числе путем выездной проверки на электростанцию, на которой расположен соответствующий генерирующий объект, проведенной в соответствии с п. 9.3 настоящего Регламента.  В 2020 году СО также, не позднее даты официального опубликования предварительного графика реализации проектов модернизации направляет в Минэнерго России перечень генерирующих объектов (условных ГТП), в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, проводимом в 2020 году, но которые не были включены в предварительный (-ые) график (-и). В отношении данного генерирующего оборудования указывается в том числе информация об участниках КОММод, а также информация, определенная в подп. «в» п. 10.1 настоящего Регламента. |

Приложение № 1.2

к Протоколу № 20/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 21 августа 2020 года.

**Приложение № 1.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 21 августа 2020 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.3.3** | …  з) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.1 или 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в случае наличия в составе проекта заявленных мероприятий, указанных в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента в отношении того же турбоагрегата;  и) мероприятий, реализованных до отбора проектов модернизации;  к) мероприятий, указанных в подп. 3.15 и 3.16 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к турбоагрегатам типа «Р и иные типы противодавленческих турбин»;  л) мероприятий, указанных в подп. 3.15 и 3.16 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к турбинам, технологически не связанным с котлоагрегатами, в отношении которых планируется выполнение мероприятий, указанных в подп. 1 пункта 3.2 настоящего Регламента;  м) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.17 и 3.18 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к оборудованию, технологически не связанному с оборудованием, в отношении которого планируется выполнение мероприятий по подп. 1 и (или) подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента;  н) мероприятия по модернизации, указанного в подп. 3.18 п. 3.2 настоящего Регламента, в случае наличия в составе проекта заявленных мероприятий, указанных в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента в отношении того же турбоагрегата;  … | …  з) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.1 или 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в случае наличия в составе проекта заявленных мероприятий, указанных в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента в отношении того же турбоагрегата;  и) мероприятий, реализованных до отбора проектов модернизации;  к) мероприятий, указанных в подп. 3.15 и 3.16 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к турбоагрегатам типа «Р и иные типы противодавленческих турбин»;  л) мероприятий, указанных в подп. 3.15 и 3.16 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к турбинам, технологически не связанным с котлоагрегатами, в отношении которых планируется выполнение мероприятий, указанных в подп. 1 пункта 3.2 настоящего Регламента;  м) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.17 и 3.18 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к оборудованию, технологически не связанному с оборудованием, в отношении которого планируется выполнение мероприятий по подп. 1 и (или) подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента;  н) мероприятия по модернизации, указанного в подп. 3.18 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении газовой турбины.  … |
| **5.5.2** | …  Ктранспi, – коэффициент транспортировки, равный:   * 1,06 – для мероприятий, указанных в п. 3.2 подп. 2, 3.1, 3.2, если установленная мощность генерирующего оборудования, в отношении которого проводятся данные мероприятия, указанная в подп. «г» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента, более 300 МВт; * 1,03 – в остальных случаях;   Ктемпi – температурный коэффициент, согласно приложению 6 к настоящему Регламенту, определенный для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в подп. «в» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента;  Ксейсм i – коэффициент сейсмического влияния:   * для мероприятий по модернизации, указанных в подп. 1.1, 1.2.1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 пункта 3.2 настоящего Регламента, определяется согласно приложению 7 к настоящему Регламенту для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в подп. «в» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента; * в остальных случаях равен 1.   … | …  Ктранспi, – коэффициент транспортировки, равный:   * 1,06 – для мероприятий, указанных в подп. 2, 3.1, 3.2, 3.15–3.16 пункта 3.2 настоящего Регламента, если установленная мощность генерирующего оборудования, в отношении которого проводятся данные мероприятия, указанная в подп. «г» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента, более 300 МВт; * 1,03 – в остальных случаях;   Ктемпi – температурный коэффициент, согласно приложению 6 к настоящему Регламенту, определенный для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в подп. «в» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента;  Ксейсм i – коэффициент сейсмического влияния:   * для мероприятий по модернизации, указанных в подп. 1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 пункта 3.2 настоящего Регламента, определяется согласно приложению 7 к настоящему Регламенту для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в подп. «в» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента; * в остальных случаях равен 1.   … |
| **9.2** | …  Месяц начала поставки мощности () генерирующего объекта (месяц, следующий за месяцем окончания периода ) изменяется в большую сторону таким образом, чтобы исключить угрозу наступления последствий, предусмотренных п. 31 Правил вывода в ремонт. В случае если определенный таким образом месяц начала поставки мощности генерирующего объекта выходит за период года *Y*, на который проводится соответствующий отбор, такой генерирующий объект исключается из перечня отобранных проектов модернизации (признается неотобранным, ).  … | …  Месяц начала поставки мощности () генерирующего объекта (месяц, следующий за месяцем окончания периода ) изменяется в большую сторону таким образом, чтобы исключить угрозу наступления последствий, предусмотренных п. 31 Правил вывода в ремонт. В случае если определенный таким образом месяц начала поставки мощности генерирующего объекта выходит за период года *Y*, на который проводится соответствующий отбор (для проектов модернизации генерирующих объектов *g*, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, и включенных в предварительный перечь по результатам отбора, проводимого в 2020 году, – выходит за период 2026–2028 годов), такой генерирующий объект исключается из перечня отобранных проектов модернизации (признается неотобранным, ).  … |

Действующая редакция

Приложение 5

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций*

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2022 года по 31 декабря 2025 года**

**Значения долей** 

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций |  |  |  |
| 1) модернизация котельного оборудования |  |  |  |
| **…** | | | |
| 2.4) замена цилиндра высокого давления с модернизацией одного из следующих элементов |  |  |  |
| … | | | |
| 3.14) замена перепускных трубопроводов c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата | 0.48 | 0.42 | 0.1 |

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2031 года**

**Значения долей** 

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций |  |  |  |
| 1) комплексная замена котлоагрегата |  |  |  |
| **…** | | | |
| 3.16) замена цилиндра высокого давления с модернизацией одного из следующих элементов |  |  |  |
| **…** | | | |
| 3.18) замена автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния паровой турбины | 0.54 | 0.29 | 0.17 |

Предлагаемая редакция

Приложение 5

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций*

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2022 года по 31 декабря 2025 года**

**Значения долей** 

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций |  |  |  |
| 1) модернизация котельного оборудования |  |  |  |
| **…** | | | |
| 2.4) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов |  |  |  |
| … | | | |
| 3.14) замена перепускных трубопроводов c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата | 0.48 | 0.42 | 0.1 |

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2031 года**

**Значения долей** 

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций |  |  |  |
| 1) комплексная замена котлоагрегата |  |  |  |
| **…** | | | |
| 3.16) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов |  |  |  |
| **…** | | | |
| 3.18) замена автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния паровой турбины | 0.54 | 0.29 | 0.17 |