**I.4. Изменения, связанные с проведением конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**Приложение № 1.4**

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

**Обоснование:** в соответствии с п. 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, предусмотрена возможность проведения КОМ НГО по решению Правительства Российской Федерации. В настоящее время ожидается проведение отбора мощности новых генерирующих объектов, строительство которых необходимо для покрытия прогнозируемого дефицита мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири. Предлагается внести изменения в ДОП в части определения величины обеспечения исполнения обязательств, предоставляемого для участия в отборе, а также скорректировать порядок мониторинга обеспечения на соответствие требованиям ДОП, проводимого организациями инфраструктуры в отношении отобранных генерирующих объектов.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу распоряжения Правительства Российской Федерации о проведении конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ПО РЕШЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТОМУ В 2021 ГОДУ ИЛИ ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.2** | Публикации подлежит следующая информация:а) период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи (приема) ценовых заявок);б) перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, определенных решением Правительства Российской Федерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов (далее – территории технологически необходимой генерации или территории ТНГ);в) дата начала поставки мощности по итогам КОМ НГО c использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;г) информация о наличии указания на возможность использования временно замещающих генерирующих объектов и при наличии такого указания предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов;д) объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО;е) технические требования (характеристики) к генерирующему объекту, подлежащему строительству (минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, минимальная длительность работы на максимальной (требуемой) мощности, иные параметры выработки электрической энергии, предусмотренные решением Правительства Российской Федерации);ж) экономические параметры, исходя из которых будет рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам КОМ НГО (норма доходности инвестированного капитала, прогнозные значения индекса потребительских цен на период 20 календарных лет с даты начала поставки мощности);з) для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству (за исключением ГЭС (ГАЭС)), предельные значения переменных (топливных) затрат (выраженные в рублях на кВт·ч в ценах года начала поставки мощности), а также значение коэффициента использования установленной мощности (далее – КИУМ);и) КИУМ для ГЭС в виде порядка его определения, предусмотренного п. 3.5 настоящего Регламента.Указанная информация подлежит публикации не позднее чем за 40 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок.В случае если после опубликования СО информации в соответствии с настоящим пунктом и до проведения КОМ НГО вступят в силу изменения в Правила оптового рынка, иные акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения такого КОМ НГО, а также приказы Минэнерго России и иные нормативные правовые акты, содержащие информацию, которая в соответствии с указанными нормативными правовыми актами должна быть опубликована при подготовке проведения такого КОМ НГО, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов. | Публикации подлежит следующая информация:а) период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи (приема) ценовых заявок);б) перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, определенных решением Правительства Российской Федерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов (далее – территории технологически необходимой генерации или территории ТНГ);в) дата начала поставки мощности по итогам КОМ НГО c использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;г) информация о наличии указания на возможность использования временно замещающих генерирующих объектов и при наличии такого указания предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов;д) объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО;е) технические требования (характеристики) к генерирующему объекту, подлежащему строительству (минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, минимальная длительность работы на максимальной (требуемой) мощности, иные параметры выработки электрической энергии, предусмотренные решением Правительства Российской Федерации);ж) экономические параметры, исходя из которых будет рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам КОМ НГО (норма доходности инвестированного капитала, прогнозные значения индекса потребительских цен на период 20 календарных лет с даты начала поставки мощности);з) для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству (за исключением ГЭС (ГАЭС)), предельные значения переменных (топливных) затрат (выраженные в рублях на МВт·ч в ценах года начала поставки мощности), а также значение коэффициента использования установленной мощности (далее – КИУМ);и) КИУМ для ГЭС в виде порядка его определения, предусмотренного п. 3.5 настоящего Регламента;к) для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, – предельные значения суммарных капитальных затрат (выраженные в рублях на МВт в ценах года начала поставки мощности), а также предельные значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (выраженные в рублях на МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности).Указанная информация подлежит публикации не позднее чем за 40 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок.В случае если после опубликования СО информации в соответствии с настоящим пунктом и до проведения КОМ НГО вступят в силу изменения в Правила оптового рынка, иные акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения такого КОМ НГО, а также приказы Минэнерго России и иные нормативные правовые акты, содержащие информацию, которая в соответствии с указанными нормативными правовыми актами должна быть опубликована при подготовке проведения такого КОМ НГО, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов. |
| **4.1.2** | …Генерирующий объект, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, считается соответствующим указанным требованиям в случае, если одновременно выполнены следующие условия:…6) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, указанные в форме 13Г приложения 1 к *Положению 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*), соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Правительства Российской Федерации:а) значение установленной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, а также каждой ЕГО на базе ГТУ, входящей в состав такой группы, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов и не больше максимально допустимого значения единичной мощности независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), установленных решением Правительства Российской Федерации;б) значение технического минимума каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не выше максимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации;в) значение нижней границы диапазона регулирования активной мощности (технологический минимум) каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не выше максимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации, а значение верхней границы диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже минимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации;г) средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже установленной решением Правительства Российской Федерации;д) отсутствует ограничение продолжительности работы каждой независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, вне зависимости от выбранного состава основного энергетического оборудования, технологии производства электрической энергии и (или) режима топливообеспечения;е) в соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть;ж) в случае строительства энергоблока (-ов) на существующей тепловой электростанции состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года. В случае создания поперечных связей по пару вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивает независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме;з) в случае строительства энергоблока (-ов) на существующей тепловой электростанции отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки);и) в случае строительства теплофикационного (-ых) энергоблока (-ов) состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже);к) обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования каждого энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;л) условия перевода энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно соответствуют требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;м) обеспечивается динамическая устойчивость энергоблоков при нормативных возмущениях в соответствии с требованиями методических указаний по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;н) системы возбуждения синхронных генераторов соответствуют требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;о) основное оборудование, входящее в состав генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано), если соответствующее требование было установлено решением Правительства Российской Федерации;п) схема выдачи мощности электростанции соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;р) количество энергоблоков, которые входят в состав генерирующего объекта, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;с) участником указано на соответствие общего времени нормального пуска, в том числе повторного, каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;т) для ГЭС располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;у) для ГЭС проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;ф) участником указано на соответствие иным техническим требованиям к генерирующим объектам и параметрам выработки электрической энергии, установленным решением Правительства Российской Федерации.Соответствие каждого из указанных условий проверяется в случае, если соответствующее требование установлено решением Правительства Российской Федерации. | …Генерирующий объект, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, считается соответствующим указанным требованиям в случае, если одновременно выполнены следующие условия:…6) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, указанные в форме 13Г приложения 1 к *Положению 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*), соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Правительства Российской Федерации:а) значение установленной мощности каждой независимой ЕГО либо группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, а также каждой ЕГО на базе ГТУ, входящей в состав такой группы, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов и не больше максимально допустимого значения единичной мощности независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), установленных решением Правительства Российской Федерации;б) значение технического минимума каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не выше максимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации;в) значение нижней границы диапазона регулирования активной мощности (технологический минимум) каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не выше максимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации, а значение верхней границы диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже минимально допустимого значения, установленного решением Правительства Российской Федерации;г) средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, не ниже установленной решением Правительства Российской Федерации;д) отсутствует ограничение продолжительности работы каждой независимой ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включаемой в состав условной ГТП, во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, вне зависимости от выбранного состава основного энергетического оборудования, технологии производства электрической энергии и (или) режима топливообеспечения;е) в соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть;ж) в случае строительства энергоблока (-ов) на существующей тепловой электростанции состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года. В случае создания поперечных связей по пару вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивает независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме;з) в случае строительства энергоблока (-ов) на существующей тепловой электростанции отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки);и) в случае строительства теплофикационного (-ых) энергоблока (-ов) состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже);к) обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования каждого энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;л) условия перевода энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно соответствуют требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;м) обеспечивается динамическая устойчивость энергоблоков при нормативных возмущениях в соответствии с требованиями методических указаний по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;н) системы возбуждения синхронных генераторов соответствуют требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;о) основное оборудование, входящее в состав генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано), если соответствующее требование было установлено решением Правительства Российской Федерации;п) схема выдачи мощности электростанции соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;р) количество энергоблоков, которые входят в состав генерирующего объекта, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;с) участником указано на соответствие общего времени нормального пуска, в том числе повторного, каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;т) для ГЭС располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;у) для ГЭС проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;ф) основное энергетическое оборудование, а именно: котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор, входящее в состав подлежащих строительству энергоблоков, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;х) участником указано на соответствие иным техническим требованиям к генерирующим объектам и параметрам выработки электрической энергии, установленным решением Правительства Российской Федерации.Соответствие каждого из указанных условий проверяется в случае, если соответствующее требование установлено решением Правительства Российской Федерации. |
| **6.1** | 6.1. Формирование перечня принятых ценовых заявок6.1.1. В целях проведения КОМ НГО СО в течение 1 (одного) рабочего дня после окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО формирует перечень ценовых заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – перечень принятых ценовых заявок). Ценовая заявка включается в перечень принятых ценовых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:…представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту, не менее величины обеспечения, определенной решением Правительства Российской Федерации. Проверка условия осуществляется в порядке, определенном п. 6.3 настоящего Регламента;1. значение величины капитальных затрат, указанное в ценовой заявке в отношении генерирующего объекта новой электростанции, равно значениям величин капитальных затрат, указанным в ценовых заявках для соответствующего варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) такой электростанции. Проверка условия осуществляется в случае регистрации двух и более условных ГТП генерации в отношении энергоблоков новой электростанции.
 | 6.1. Формирование перечня принятых ценовых заявок6.1.1. В целях проведения КОМ НГО СО в течение 1 (одного) рабочего дня после окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО формирует перечень ценовых заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – перечень принятых ценовых заявок). Ценовая заявка включается в перечень принятых ценовых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:…1. представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту, составляет величину не менее произведения объема установленной мощности генерирующего объекта и 10 % от величины предельных суммарных удельных капитальных затрат, определенных решением Правительства Российской Федерации. Проверка условия осуществляется в порядке, определенном п. 6.3 настоящего Регламента.

значение величины капитальных затрат, указанное в ценовой заявке в отношении генерирующего объекта новой электростанции, равно значениям величин капитальных затрат, указанным в ценовых заявках для соответствующего варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) такой электростанции. Проверка условия осуществляется в случае регистрации двух и более условных ГТП генерации в отношении энергоблоков новой электростанции. |
| **6.3** | * 1. **Проверка достаточности обеспечения исполнения обязательств**

СО осуществляет проверку достаточности предоставленного объема обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам КОМ НГО, в следующем порядке. Предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств достаточен, если выполнено любое из следующих условий:а) в реестре участников КОМ НГО в отношении генерирующего объекта указан признак «обеспечение предоставлено в полном объеме»;б) выполняется неравенство:$S\_{g}^{ден.ср}\geq S\_{g}^{обеспеч}$, где $S\_{g}^{ден.ср}$ – предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств, указанный в составе реестра участников КОМ НГО в отношении генерирующего объекта в соответствии с подпунктом «л» п. 4.2.2.2 настоящего Регламента;$S\_{g}^{обеспеч}$ – величина необходимого обеспечения, определеннаярешением Правительства Российской Федерации. | * 1. **Проверка достаточности обеспечения исполнения обязательств**

СО осуществляет проверку достаточности предоставленного объема обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам КОМ НГО, в следующем порядке. Предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств достаточен, если выполнено любое из следующих условий:а) в реестре участников КОМ НГО в отношении генерирующего объекта указан признак «обеспечение предоставлено в полном объеме»;б) выполняется неравенство:$S\_{g}^{ден.ср}\geq 10\%∙N\_{g}^{уст}∙ CapEx$, где $S\_{g}^{ден.ср}$ – предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств, указанный в составе реестра участников КОМ НГО в отношении генерирующего объекта в соответствии с подпунктом «л» п. 4.2.2.2 настоящего Регламента;$N\_{g}^{уст}$ – объем установленной мощности нового генерирующего объекта;$CapEx $– величина предельных суммарных удельных капитальных затрат, определенных решением Правительства Российской Федерации. |
| **Приложение 1, п. 1** | **1. Объем предоставляемого обеспечения** Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерирующего объекта для участия в КОМ НГО, составляет величину не менее величины необходимого обеспечения, определенной решением Правительства Российской Федерации (). | **1. Объем предоставляемого обеспечения** Необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерирующего объекта для участия в КОМ НГО, составляет величину не менее произведения объема установленной мощности генерирующего объекта и 10 % от величины предельных суммарных удельных капитальных затрат, определенных решением Правительства Российской Федерации (). |
| **Приложение 1, п. 2.2.9** | 2.2.9. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), заключаются в отношении договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договор КОМ НГО), заключенного в отношении ГТП генерирующего объекта, отобранного по итогам КОМ НГО, на основании договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.КО не позднее 8 (восьми) рабочих дней с даты заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО за расчетный период. Реестр направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.4 к настоящему Регламенту.В случае расторжения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенных в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), КО не позднее 10 (десяти) рабочих дней после даты расторжения направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр расторгнутых договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ НГО за расчетный период. Реестр направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.5 к настоящему Регламенту. | 2.2.9. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заключаются в отношении договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договор КОМ НГО), заключенного в отношении ГТП генерирующего объекта, отобранного по итогам КОМ НГО, на основании договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.КО не позднее 8 (восьми) рабочих дней с даты заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО за расчетный период. Реестр направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.4 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 1, п. 2.3.3** | ЦФР принимает аккредитив, предоставляемый поставщиком мощности в соответствии с заключенным соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО. | ЦФР принимает аккредитив, предоставляемый поставщиком мощности в соответствии с заключенным соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО и аккредитив соответствует требованиям, указанным в п. 2.3.4 настоящего приложения. В случае несоответствия аккредитива указанным требованиям, ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. |
| **Приложение 1, п. 2.4.3** | ЦФР принимает банковскую гарантию, предоставленную поставщиком мощности в соответствии с заключенным соглашением о порядке расчетов по БГ, при условии, что она предоставлена не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО. | ЦФР принимает банковскую гарантию, предоставленную поставщиком мощности в соответствии с заключенным соглашением о порядке расчетов по БГ, при условии, что она предоставлена не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО и соответствует требованиям, указанным в п. 2.4.4 настоящего приложения. В случае несоответствия банковской гарантии указанным требованиям, ЦФР направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, отказ от своих прав по банковской гарантии. |
| **Приложение 1, п. 2.4.4** | …Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то* авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом по системе SWIFT или в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»; либо
* гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:

… | …Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то* авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом по системе SWIFT или Системе передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»; либо
* гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:

… |
| **Приложение 1, п. 4** | **4. Основания предоставления нового обеспечения по договору КОМ НГО**4.1. Поставщик мощности по договорам КОМ НГО обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении договоров КОМ НГО, если до истечения 24 месяцев с даты начала поставки произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 4.2–4.10 настоящего приложения (за исключением договоров КОМ НГО, заключенных в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р). Непредоставление нового обеспечения в случаях, предусмотренных пунктами 4.2–4.10 настоящего приложения, влечет взыскание с соответствующего поставщика мощности денежной суммы согласно договору КОМ НГО.4.2. Участник оптового рынка *i* – поставщик мощности по договорам КОМ НГО (в случае если обеспечением по договорам КОМ НГО является неустойка) либо поручитель по договорам КОМ НГО (в случае если обеспечением по договорам КОМ НГО является поручительство) не соответствует одновременно следующим требованиям:– суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i*, по которым на 1-е число месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; и – величина денежных средств участника оптового рынка *i*, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств по договору КОМ НГО, заключенному в отношении ГТП генерирующего объекта $g\_{n}$ ():,где  [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная в соответствии с пунктом 3 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);$g\_{n}$ – ГТП генерирующего объекта (за исключением генерирующего объекта, мощность которого будет поставляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р); – множество ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ НГО, проводимых в 2021 году и более поздние годы, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств по договорам КОМ НГО неустойкой;– множество ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ НГО, проводимых в 2021 году и более поздние годы, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности, определяемой без учета изменений даты начала поставки мощности в случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (при наличии нескольких генерирующих объектов с одинаковой датой начала поставки мощности очередность рассмотрения генерирующих объектов соответствует очередности, в соответствии с которой генерирующие объекты были указаны в реестре участников КОМ НГО, направляемом в СО в соответствии с настоящим Регламентом).КО не позднее 25-го числа каждого месяца за расчетный период *m* проводит мониторинг достаточности обеспечения по договорам КОМ НГО (за исключением договоров КОМ НГО, заключенных в отношении указанного объекта КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р) в соответствии с настоящим пунктом и в случае выявления недостаточности обеспечения не позднее срока, установленного для завершения проверки, направляет уведомление поставщику мощности по договору КОМ НГО по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления.При этом, если в рамках проверки соответствия обеспечения по договорам КОМ НГО требованиям настоящего пункта КО в месяце *t* выявлено несоответствие обеспечения требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия обеспечения требованиям в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного генерирующего объекта КО не направляет уведомление по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту.В отношении договоров КОМ НГО, заключенных по итогам отбора, проводимого в 2022 году, мониторинг достаточности обеспечения начинает проводиться с месяца, следующего за месяцем заключения договоров КОМ НГО по итогам отбора (в отношении месяца, в котором заключаются договоры КОМ НГО по итогам отбора).4.3. Поставщиком мощности по договорам КОМ НГО, обеспечивающим исполнение обязательств неустойкой, принято решение о реорганизации юридического лица путем выделения или разделения. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации.При этом поставщик мощности по договорам КОМ НГО должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия.4.4. Участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в отношении договоров КОМ НГО, принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.При этом поручитель должен уведомить участника оптового рынка – продавца по соответствующим договорам КОМ НГО и КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия.4.5. Судом принято решение о признании участника оптового рынка – поручителя по договорам КОМ НГО банкротом или принят судебный акт об открытии в отношении него одной из процедур банкротства. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.При этом поручитель должен уведомить о соответствующем судебном решении поставщика мощности по договорам КОМ НГО и КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу судебного акта.4.6. Участник оптового рынка – поручитель отказывается от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по договорам КОМ НГО. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до даты, с которой поручитель намерен отказаться от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.При этом поручитель обязан уведомить ЦФР, КО и участника оптового рынка – поставщика мощности по договорам КОМ НГО об отказе в письменной форме не позднее чем за 200 (двести) календарных дней до даты, с которой он намерен отказаться от исполнения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.4.7. Если на основании совершения сделки поручителем, обеспечивающим исполнение обязательств по договорам КОМ НГО, объекты генерации, в отношении которых поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее даты возникновения у участника оптового рынка, которому передаются объекты генерации, права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации.Если поручителем заявлено намерение передать права и обязанности продавца по своему объекту генерации и предоставлены все документы в отношении соответствующих ГТП, предусмотренные приложением 2 к *Положению 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*), КО в течение двух рабочих дней с даты окончания проверки предоставленных документов (в случае если результаты проверки всех указанных документов правопреемника являются положительными) направляет уведомление поставщику мощности по договорам КОМ НГО по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.4.8. В случае если обеспечением по договорам КОМ НГО является штраф (денежная сумма), оплата которого осуществляется по аккредитиву, и банк-эмитент, открывший аккредитив для уплаты штрафов по соглашению об уплате штрафов по договорам КОМ НГО по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива. Новое обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности.В целях исполнения требования по предоставлению Нового обеспечения в данном случае поставщик мощности по договорам КОМ НГО вправе предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 2.3 настоящего приложения (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 5.3.1 настоящего приложения.4.9. В случае если обеспечением по договорам КОМ НГО является штраф (денежная сумма) по договорам КОМ НГО, оплата которого осуществляется по аккредитиву, и исполняющий банк, подтвердивший исполнение аккредитива для уплаты штрафов по соглашению об уплате штрафов по договорам КОМ НГО по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива. Новое обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего исполняющего банка из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности.В целях исполнения требования по предоставлению нового обеспечения в данном случае поставщик мощности по договорам КОМ НГО вправе предоставить подтверждение исполнения подтвержденного банком, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 2.3 настоящего приложения (изменить выставленный аккредитив путем изменения подтверждающего банка на банк, включенный в порядке, определенном Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 5.3.1 настоящего приложения.4.10. В случае если исполнение обязательств по договорам КОМ НГО обеспечивается банковской гарантией и банк-гарант, выпустивший данную банковскую гарантию, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности либо у такого банка-гаранта отсутствует заключенное Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» с банком, авизовавшим предоставленную в ЦФР банковскую гарантию, в период действия гарантии. Новое обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-гаранта из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и должно соответствовать требованиям, изложенным в пункте 2.4 настоящего приложения.4.11. КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления (информации) о возникновении оснований для предоставления поставщиком мощности по договорам КОМ НГО нового обеспечения (внесения изменений в обеспечение), предусмотренных пп. 4.2–4.10 настоящего приложения, направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности поставщика мощности по договорам КОМ НГО предоставить новое обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока, предусмотренного пп. 4.2–4.10 настоящего приложения на предоставление обеспечения.Исполнением требования по предоставлению поставщиком мощности по договорам КОМ НГО обеспечения (нового обеспечения, внесению изменений в обеспечение) является наличие по состоянию на последний день периода (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного пп. 4.2–4.10 настоящего приложения для предоставления обеспечения (нового обеспечения):* заключенного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем по договорам КОМ НГО, соответствующего требованиям пункта 2.2 настоящего приложения, либо
* получение ЦФР через банк получателя средств уведомления об открытии аккредитива, отвечающего требованиям пункта 2.3 настоящего приложения, или получение уведомления на внесение изменений в аккредитив, которое отвечает требованиям пункта 5.3.1 настоящего приложения, либо
* получение ЦФР банковской гарантии, отвечающей требованиям пункта 2.4 настоящего приложения.

КО в течение 5 (пяти) рабочих дней (но не позднее чем на 8 (восьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного пп. 4.2–4.10 настоящего приложения) с даты получения от ЦФР информации о предоставленном в рамках исполнения требований пп. 4.2–4.10 настоящего приложения обеспечении по договорам КОМ НГО (новом обеспечении, внесении изменений в обеспечение) определяет в соответствии с настоящим пунктом исполнение либо неисполнение поставщиком мощности по договорам КОМ НГО требований, предусмотренных п. 4.2–4.10 настоящего приложения, и направляет ЦФР и поставщику мощности по договорам КОМ НГО уведомление об исполнении либо неисполнении требования по предоставлению обеспечения (нового обеспечения либо внесению изменений в обеспечение).Исполнение требования по предоставлению поставщиком мощности по договорам КОМ НГО обеспечения (нового обеспечения, внесению изменений в обеспечение), предусмотренного пп. 4.2–4.12 настоящего приложения, не требуется, в случае если по состоянию на 7 (седьмой) рабочий день со дня истечения срока предоставления обеспечения выполнено одно из следующих условий:а) в отношении объекта генерации поставщиком мощности по договорам КОМ НГО в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована ГТП и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной ГТП, и при этом предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности; б) поставщик мощности по договорам КОМ НГО не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и по итогам последней проведенной проверки определено, что обеспечение соответствует требованиям п. 4.2 настоящего приложения;в) поручитель, обеспечивающий исполнение обязательств поставщика мощности по договорам КОМ НГО не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и по итогам последней проведенной проверки определено, что обеспечение соответствует требованиям п. 4.2 настоящего приложения;г) в отношении объекта генерации, по которому возникла обязанность по предоставлению нового обеспечения в соответствии с пп. 4.2–4.10 настоящего приложения, в полном объеме использована сумма обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО. | **4. Основания предоставления нового обеспечения по договору КОМ НГО**4.1. Поставщик мощности по договорам КОМ НГО обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении договоров КОМ НГО, если до истечения 24 месяцев с даты начала поставки произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 4.2–4.12 настоящего приложения (за исключением договоров КОМ НГО, заключенных в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р). Непредоставление нового обеспечения в случаях, предусмотренных пунктами 4.2–4.12 настоящего приложения, влечет взыскание с соответствующего поставщика мощности денежной суммы согласно договору КОМ НГО.4.2. Совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) поставщиком мощности по договорам КОМ НГО, обеспечивающим исполнение своих обязательств неустойкой, получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* не превышает 2500 МВт. КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление поставщику мощности по договорам КОМ НГО по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления.4.3. Поставщиком мощности по договорам КОМ НГО, обеспечивающим исполнение обязательств неустойкой, принято решение о реорганизации юридического лица путем выделения или разделения. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации.При этом поставщик мощности по договорам КОМ НГО должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия.4.4. На основании совершения сделки поставщиком мощности по договорам КОМ НГО, обеспечивающим исполнение своих обязательств неустойкой в соответствии с пунктом 2.1 настоящего приложения, объекты генерации, в отношении которых поставщиком мощности получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего поставщик мощности перестанет соответствовать требованиям п. 2.1 настоящего приложения. Новое обеспечение должно быть предоставлено в отношении каждого остающегося у поставщика объекта генерации КОМ НГО не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации.4.5. Совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) поручителем по договорам КОМ НГО получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* не превышает 2500 МВт. КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление поставщику мощности по договорам КОМ НГО по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления.4.6. Участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в отношении договоров КОМ НГО, принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.При этом поручитель должен уведомить участника оптового рынка – продавца по соответствующим договорам КОМ НГО и КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия.4.7. Судом принято решение о признании участника оптового рынка – поручителя по договорам КОМ НГО банкротом или принят судебный акт об открытии в отношении него одной из процедур банкротства. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.При этом поручитель должен уведомить о соответствующем судебном решении поставщика мощности по договорам КОМ НГО и КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу судебного акта.4.8. Участник оптового рынка – поручитель отказывается от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по договорам КОМ НГО. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до даты, с которой поручитель намерен отказаться от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.При этом поручитель обязан уведомить ЦФР, КО и участника оптового рынка – поставщика мощности по договорам КОМ НГО об отказе в письменной форме не позднее чем за 200 (двести) календарных дней до даты, с которой он намерен отказаться от исполнения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.4.9. Если на основании совершения сделки поручителем, обеспечивающим исполнение обязательств по договорам КОМ НГО, объекты генерации, в отношении которых поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее даты возникновения у участника оптового рынка, которому передаются объекты генерации, права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации.Если поручителем заявлено намерение передать права и обязанности продавца по своему объекту генерации и предоставлены все документы в отношении соответствующих ГТП, предусмотренные приложением 2 к *Положению 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*), КО в течение двух рабочих дней с даты окончания проверки предоставленных документов (в случае если результаты проверки всех указанных документов правопреемника являются положительными) направляет уведомление поставщику мощности по договорам КОМ НГО по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.4.10. В случае если обеспечением по договорам КОМ НГО является штраф (денежная сумма), оплата которого осуществляется по аккредитиву, и банк-эмитент, открывший аккредитив для уплаты штрафов по соглашению об уплате штрафов по договорам КОМ НГО по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива. Новое обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности.В целях исполнения требования по предоставлению Нового обеспечения в данном случае поставщик мощности по договорам КОМ НГО вправе предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 2.3 настоящего приложения (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 5.3.1 настоящего приложения.4.11. В случае если обеспечением по договорам КОМ НГО является штраф (денежная сумма) по договорам КОМ НГО, оплата которого осуществляется по аккредитиву, и исполняющий банк, подтвердивший исполнение аккредитива для уплаты штрафов по соглашению об уплате штрафов по договорам КОМ НГО по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива. Новое обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего исполняющего банка из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности.В целях исполнения требования по предоставлению нового обеспечения в данном случае поставщик мощности по договорам КОМ НГО вправе предоставить подтверждение исполнения подтвержденного банком, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 2.3 настоящего приложения (изменить выставленный аккредитив путем изменения подтверждающего банка на банк, включенный в порядке, определенном Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 5.3.1 настоящего приложения.4.12. В случае если исполнение обязательств по договорам КОМ НГО обеспечивается банковской гарантией и банк-гарант, выпустивший данную банковскую гарантию, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности либо у такого банка-гаранта отсутствует заключенное Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» с банком, авизовавшим предоставленную в ЦФР банковскую гарантию, в период действия гарантии. Новое обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-гаранта из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и должно соответствовать требованиям, изложенным в пункте 2.4 настоящего приложения.4.13. КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления (информации) о возникновении оснований для предоставления поставщиком мощности по договорам КОМ НГО нового обеспечения (внесения изменений в обеспечение), предусмотренных пп. 4.2–4.12 настоящего приложения, направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности поставщика мощности по договорам КОМ НГО предоставить новое обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока, предусмотренного пп. 4.2–4.12 настоящего приложения на предоставление обеспечения.Исполнением требования по предоставлению поставщиком мощности по договорам КОМ НГО обеспечения (нового обеспечения, внесению изменений в обеспечение) является наличие по состоянию на последний день периода (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного пп. 4.2–4.12 настоящего приложения для предоставления обеспечения (нового обеспечения):* заключенного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем по договорам КОМ НГО, соответствующего требованиям пункта 2.2 настоящего приложения, либо
* получение ЦФР через банк получателя средств уведомления об открытии аккредитива, отвечающего требованиям пункта 2.3 настоящего приложения, или получение уведомления на внесение изменений в аккредитив, которое отвечает требованиям пункта 5.3.1 настоящего приложения, либо
* получение ЦФР банковской гарантии, отвечающей требованиям пункта 2.4 настоящего приложения.

КО в течение 5 (пяти) рабочих дней (но не позднее чем на 8 (восьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного пп. 4.2–4.12 настоящего приложения) с даты получения от ЦФР информации о предоставленном в рамках исполнения требований пп. 4.2–4.12 настоящего приложения обеспечении по договорам КОМ НГО (новом обеспечении, внесении изменений в обеспечение) определяет в соответствии с настоящим пунктом исполнение либо неисполнение поставщиком мощности по договорам КОМ НГО требований, предусмотренных пп. 4.2–4.12 настоящего приложения, и направляет ЦФР и поставщику мощности по договорам КОМ НГО уведомление об исполнении либо неисполнении требования по предоставлению обеспечения (нового обеспечения либо внесению изменений в обеспечение).Исполнение требования по предоставлению поставщиком мощности по договорам КОМ НГО обеспечения (нового обеспечения, внесению изменений в обеспечение), предусмотренного пп. 4.2–4.12 настоящего приложения, не требуется, в случае если по состоянию на 7 (седьмой) рабочий день со дня истечения срока предоставления обеспечения выполнено одно из следующих условий:а) в отношении объекта генерации поставщиком мощности по договорам КОМ НГО в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована ГТП и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной ГТП, и при этом предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности; б) поставщик мощности по договорам КОМ НГО не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и по итогам последней проведенной проверки определено, что обеспечение соответствует требованиям п. 2.1 настоящего приложения;в) поручитель, обеспечивающий исполнение обязательств поставщика мощности по договорам КОМ НГО не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и по итогам последней проведенной проверки определено, что обеспечение соответствует требованиям п. 2.2 настоящего приложения;г) в отношении объекта генерации, по которому возникла обязанность по предоставлению нового обеспечения в соответствии с пп. 4.2–4.12 настоящего приложения, в полном объеме использована сумма обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО. |
| **Приложение 1, п. 5** | **5. Порядок предоставления нового обеспечения и замены обеспечения**Поставщик мощности по договорам КОМ НГО до даты начала поставки по договорам КОМ НГО вправе заменить либо внести изменения в ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по уплате штрафов (денежной суммы) в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Поставщик мощности по договорам КОМ НГО в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пп. 4.2–4.10 настоящего приложения, обязан предоставить новое обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по договорам КОМ НГО в рамках замены обеспечения, предоставления нового обеспечения может выступать один из видов обеспечения, указанный в подп. 1–4 настоящего пункта:1) неустойка по договору КОМ НГОПоставщик мощности по договорам КОМ НГО, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), вправе обеспечивать исполнение своих обязательств неустойкой по соответствующим договорам КОМ НГО в случае выполнения любого из следующих условий:– суммарная установленная мощность всех ГТП генерации поставщика мощности, по которым на 1-е число месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; и (или)– выполняется неравенство:,где [руб.] – величина обеспечения по договорам КОМ НГО, определенная в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения в отношении объекта генерации *g*; [руб.] – величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств участника оптового рынка *i*, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); месяц *m* = *m’–*2,где *m’ –* месяц, в котором КО получено уведомление о предоставлении обеспечения в виде неустойки в соответствии с п. 5.1 настоящего приложения;– ГТП генерирующего объекта; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ НГО, проводимых в 2021 году и более поздние годы, в отношении которых поставщик мощности *i* намерен предоставить обеспечение в виде неустойки в рамках предоставления дополнительного обеспечения либо замены обеспечения согласно полученным КО заявлениям в месяце *m’*;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта в случае, если в месяце *m’* поставщиком мощности направлено несколько заявлений о намерении предоставить обеспечение в виде неустойки в соответствии с п. 5.1 настоящего приложения. КО определяет очередность рассмотрения в соответствии с порядком получения заявлений; 2) поручительство участника оптового рынка Поставщик мощности по договорам КОМ НГО в рамках предоставления дополнительного обеспечения либо замены обеспечения вправе предоставить поручительство участника оптового рынка *i* – поставщика в случае выполнения в отношении поручителя любого из следующих условий:– суммарная установленная мощность всех ГТП генерации поставщика мощности, по которым на 1-е число месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; и (или)– выполняется неравенство:,где [руб.] – величина обеспечения по договорам КОМ НГО, определенная в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения в отношении объекта генерации *g*; [руб.] – величина денежных средств участника оптового рынка *i –* поручителя, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); месяц *m* = *m’–*2,где *m’ –* месяц, в котором КО получено уведомление о предоставлении обеспечения в виде поручительства в соответствии с п. 5.2 настоящего приложения;– ГТП генерирующего объекта; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ НГО, проводимых в 2021 году и более поздние годы, в отношении которых поставщик мощности *i* намерен выступить поручителем в рамках предоставления дополнительного обеспечения либо замены обеспечения согласно полученным КО заявлениям в месяце *m’*;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта в случае, если в месяце *m’* поставщиком мощности направлено несколько заявлений о намерении предоставить обеспечение в виде поручительства в соответствии с п. 5.2 настоящего приложения. КО определяет очередность рассмотрения в соответствии с порядком получения заявлений.При этом в рамках предоставления нового обеспечения по договорам КОМ НГО предоставлением данного вида обеспечения считается заключение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, *Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года*,в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.7.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* в отношении ГТП генерирующего объекта в срок, предусмотренный пп. 4.2–4.10 настоящего приложения; | **5. Порядок предоставления нового обеспечения и замены обеспечения**Поставщик мощности по договорам КОМ НГО до даты начала поставки по договорам КОМ НГО вправе заменить либо внести изменения в ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по уплате штрафов (денежной суммы) в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Поставщик мощности по договорам КОМ НГО в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пп. 4.2–4.12 настоящего приложения, обязан предоставить новое обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по договорам КОМ НГО в рамках замены обеспечения, предоставления нового обеспечения может выступать один из видов обеспечения, указанный в подп. 1–4 настоящего пункта:1) неустойка по договору КОМ НГОПоставщик мощности по договорам КОМ НГО, не находящийся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), вправе обеспечивать исполнение своих обязательств неустойкой по соответствующим договорам КОМ НГО, если суммарная установленная мощность всех ГТП генерации данного участника оптового рынка, по которым получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; 2) поручительство участника оптового рынка Поставщик мощности по договорам КОМ НГО в рамках предоставления нового обеспечения либо замены обеспечения вправе предоставить поручительство участника оптового рынка – поставщика, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт. При этом в рамках предоставления нового обеспечения по договорам КОМ НГО предоставлением данного вида обеспечения считается заключение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, *Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года*,в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.7.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* в отношении ГТП генерирующего объекта в срок, предусмотренный пп. 4.2–4.12 настоящего приложения; |
| **Приложение 1, п. 5.2** | …В случае если участник оптового рынка – поставщик намерен стать поручителем в отношении договоров КОМ НГО в рамках исполнения обязанности поставщика мощности по предоставлению дополнительного обеспечения:– то соответствующее уведомление и комплект документов должны быть направлены поручителем в срок, предусмотренный требованиями пунктов 4.2–4.10 настоящего приложения; – ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного пунктами 4.2–4.10 настоящего приложения, и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 1.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.КО после получения от ЦФР реестра по форме приложения 1.3 к настоящему Регламенту с информацией о заключении с поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства организует заключение новых договоров поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим договорам КОМ НГО.… | …В случае если участник оптового рынка – поставщик намерен стать поручителем в отношении договоров КОМ НГО в рамках исполнения обязанности поставщика мощности по предоставлению дополнительного обеспечения:– то соответствующее уведомление и комплект документов должны быть направлены поручителем в срок, предусмотренный требованиями пунктов 4.2–4.12 настоящего приложения; – ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного пунктами 4.2–4.12 настоящего приложения, и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 1.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.КО после получения от ЦФР реестра по форме приложения 1.3 к настоящему Регламенту с информацией о заключении с поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства организует заключение новых договоров поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим договорам КОМ НГО.… |
| **Приложение 1, п. 5.3** | …В случае если поставщик мощности открывает аккредитив в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пунктов 4.2–4.10 настоящего приложения) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пунктов 4.2–4.10 настоящего приложения, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет поставщику мощности на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.… | …В случае если поставщик мощности открывает аккредитив в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пунктов 4.2–4.12 настоящего приложения) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пунктов 4.2–4.12 настоящего приложения, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет поставщику мощности на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.… |
| **Приложение 1, п. 5.3.1** | 5.3.1. Внесение изменений в ранее открытый аккредитив в части подтверждения аккредитива исполняющим банкомДля внесения изменений в аккредитив в целях исполнения требований, предусмотренных пунктами 4.2–4.10 настоящего приложения, поставщику мощности необходимо не позднее срока, предусмотренного вышеуказанными пунктами, предоставить ЦФР уведомление о намерении внести изменения в ранее открытый аккредитив и запрос (извещение) от банка получателя средств по аккредитиву согласия ЦФР на изменение условий аккредитива.**…** | 5.3.1. Внесение изменений в ранее открытый аккредитив в части подтверждения аккредитива исполняющим банкомДля внесения изменений в аккредитив в целях исполнения требований, предусмотренных пунктами 4.2–4.12 настоящего приложения, поставщику мощности необходимо не позднее срока, предусмотренного вышеуказанными пунктами, предоставить ЦФР уведомление о намерении внести изменения в ранее открытый аккредитив и запрос (извещение) от банка получателя средств по аккредитиву согласия ЦФР на изменение условий аккредитива.**…** |
| **Приложение 1, п. 5.4** | …В случае если поставщик мощности предоставляет банковскую гарантию в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пунктов 4.2–4.10 настоящего приложения) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР гарантии на соответствие требованиям, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пунктов 4.2–4.10 настоящего приложения, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки банковской гарантии, направляет поставщику мощности на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме банковской гарантии.… | …В случае если поставщик мощности предоставляет банковскую гарантию в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пунктов 4.2–4.12 настоящего приложения) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР гарантии на соответствие требованиям, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пунктов 4.2–4.12 настоящего приложения, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки банковской гарантии, направляет поставщику мощности на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме банковской гарантии.… |
| **Приложение 1.6** | **Заявление****о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_***(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_выражает намерение заключить Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование поставщика мощности*) в КОМ НГО в отношении генерирующего объекта, за которым на оптовом рынке электрической энергии и мощности зарегистрирована ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается код ГТП генерирующего объекта, обязательства которого будут обеспечиваться*).… | **Заявление****о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_***(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_выражает намерение заключить Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.8.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* в целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование поставщика мощности*) в КОМ НГО, проводимом в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ № \_\_\_, в отношении генерирующего объекта, за которым на оптовом рынке электрической энергии и мощности зарегистрирована ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается код ГТП генерирующего объекта, обязательства которого будут обеспечиваться*), мощность которого будет поставляться в \_\_\_\_\_\_\_\_ ценовую (-ые) зону (-ы) оптового рынка.… |
| **Приложение 1.10** | **Заявление****о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО**Настоящим заявлением \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя*) выражают свое намерение:заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО в целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) в КОМ НГО в отношении генерирующего объекта, за которым на оптовом рынке электрической энергии и мощности зарегистрирована ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается код ГТП генерирующего объекта, обязательства которого будут обеспечиваться)*, в соответствии со стандартной формой Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года,в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.8.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;обеспечить выдачу АО «ЦФР» на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек банковской гарантии, соответствующей требованиям *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в целях обеспечения исполнения своей обязанности по перечислению АО «ЦФР» денежных средств на расчетный счет в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным выше договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.**…** | **Заявление****о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО**Настоящим заявлением \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя*) выражают свое намерение:заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО, в целях участия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) в КОМ НГО, проводимом в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ № \_\_\_, в отношении генерирующего объекта, за которым на оптовом рынке электрической энергии и мощности зарегистрирована ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается код ГТП генерирующего объекта, обязательства которого будут обеспечиваться)*, мощность которого будет поставляться в \_\_\_\_\_\_\_\_ ценовую (-ые) зону (-ы) оптового рынка, в соответствии со стандартной формой Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года,в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.8.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);обеспечить выдачу АО «ЦФР» на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек банковской гарантии, соответствующей требованиям *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в целях обеспечения исполнения своей обязанности по перечислению АО «ЦФР» денежных средств на расчетный счет в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным выше договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.**…** |

**Редакция, принятая решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 19.12.2023**

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

**генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)** | Указывается наименование условной ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:ТЭС, АЭС, ГЭС или иной тип электростанции |
| **Местоположение генерирующего оборудования** | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (которым) планируется технологическое присоединение). Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, также должны быть указаны код и название действующей электростанции. |

|  |
| --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** |
| Код условной ГТПг |  |
| Тип генерирующего объекта |  |
| Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт | Указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО в условной ГТПг, в МВт |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | Указывается только в отношении ГЭС |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | Указывается только в отношении ГЭС |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | Указывается только в отношении ГЭС |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:* выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме;
* выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.

Проект по схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Основной вид топлива | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) |
| Резервный вид топлива  | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) |
| В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года  | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции |
| Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции в случае создания поперечных связей по пару |
| Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки) | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже) | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства теплофикационного энергоблока |
| Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции) | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг** |
| № | 1 | 2 | 3 |
| Наименование ЕГО | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 2 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | Указывается установленная мощность каждой ЕГО в МВт |  |  |
| Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной мощности | нижняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| верхняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | Указывается значение для каждой ЕГОв соответствии с примечанием 3 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГОв соответствии с примечанием 4 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 5 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО  | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО  | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | Указывается «да» / «нет»; для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан,в соответствии с примечанием 6 |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |

*Примечания.*

1. Форма заполняется отдельно для каждой условной ГТПг, предложенной заявителем.
2. В графе «Наименование ЕГО» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

1. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.
2. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.
3. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.
4. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

**генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)** | Указывается наименование условной ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:ТЭС, АЭС, ГЭС или иной тип электростанции |
| **Местоположение генерирующего оборудования** | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (которым) планируется технологическое присоединение). Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, также должны быть указаны код и название действующей электростанции. |

|  |
| --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** |
| Код условной ГТПг |  |
| Тип генерирующего объекта |  |
| Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт | Указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО в условной ГТПг, в МВт |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | Указывается только в отношении ГЭС |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | Указывается только в отношении ГЭС |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | Указывается только в отношении ГЭС |
| Схема выдачи мощности подлежащего строительству генерирующего объекта должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России.Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником подлежащего строительству генерирующего объекта, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Основной вид топлива | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) |
| Резервный вид топлива  | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) |
| В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года  | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции |
| Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции в случае создания поперечных связей по пару |
| Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки) | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже) | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства теплофикационного энергоблока |
| Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции) | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг** |
| № | 1 | 2 | 3 |
| Наименование ЕГО | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 2 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | Указывается установленная мощность каждой ЕГО в МВт |  |  |
| Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной мощности | нижняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| верхняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | Указывается значение для каждой ЕГОв соответствии с примечанием 3 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 3 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГОв соответствии с примечанием 4 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 5 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО  | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО  | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование, а именно: котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор, входящее в состав подлежащих строительству энергоблоков, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | Указывается «да» / «нет»; для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан,в соответствии с примечанием 6 |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |

*Примечания.*

1. Форма заполняется отдельно для каждой условной ГТПг, предложенной заявителем.
2. В графе «Наименование ЕГО» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

1. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.
2. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.
3. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.
4. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ 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)**

**Редакция, принятая решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 19.12.2023**

**Форма 13Г**

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта КОМ НГО**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)** | Указывается наименование условной ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:ТЭС, ГЭС, АЭС или иной тип электростанции |
| **Признак объекта** | Указывается «генерирующий объект, подлежащий строительству по результатам КОМ НГО», или «временно замещающие генерирующие объекты», или «генерирующий объект, мощность которого будет поставляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р» |
| **Наименование условной ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО** | Указывается код (при наличии) и наименование условной ГТПг, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО, для которого планируется использование временно замещающих генерирующих объектов. Заполняется только в случае указания в графе «Признак объекта» «временно замещающие генерирующие объекты» |
| **Местоположение генерирующего оборудования** | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (которым) планируется технологическое присоединение). Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, также должны быть указаны код и название действующей электростанции. |

|  |
| --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** |
| Тип генерирующего объекта |  |
| Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | Указывается только в отношении ГЭС |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | Указывается только в отношении ГЭС |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | Указывается только в отношении ГЭС |
| Схема выдачи мощности электростанции должна обеспечивать:* выдачу полной мощности генерирующего объекта в нормальной схеме;
* выдачу полной мощности генерирующего объекта в единичной ремонтной схеме.

Проект по схеме выдачи мощности подлежит разработке и согласованию с Системным оператором и сетевой организацией (сетевыми организациями), к объектам которой (которых) планируется технологическое присоединение. | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Основной вид топлива | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) |
| Резервный вид топлива  | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) |
| В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года  | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции |
| Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции в случае создания поперечных связей по пару |
| Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки) | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже) | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства теплофикационного энергоблока |
| Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции) | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации  | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг** |
| № | 1 | 2 | 3 |
| Наименование ЕГО | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 4 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав ЕГО | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность ЕГО, МВт | Указывается установленная мощность каждой ЕГО в МВт |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| верхняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | Указывается значение для каждой ЕГОв соответствии с примечанием 5 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГОв соответствии с примечанием 6 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации  | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 7 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | Указывается «да» / «нет»; для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт |  |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, в соответствии с примечанием 8 |  |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

*Примечания.*

1. Условная ГТПг включает в себя генерирующее оборудование, планируемое к вводу в эксплуатацию, в отношении которого на оптовом рынке на момент подачи заявления не зарегистрирована группа точек поставки генерации.

2.Форма заполняется отдельно для каждой условной ГТПг, предложенной заявителем.

3. Размерность и состав технических параметров генерирующего оборудования указывается в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, а также с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

 4. В графе «Наименование ЕГО» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

5. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.

6. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.

7. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.

8. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 13Г**

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта КОМ НГО**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)** | Указывается наименование условной ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении и форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:ТЭС, ГЭС, АЭС или иной тип электростанции |
| **Признак объекта** | Указывается «генерирующий объект, подлежащий строительству по результатам КОМ НГО», или «временно замещающие генерирующие объекты», или «генерирующий объект, мощность которого будет поставляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р» |
| **Наименование условной ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО** | Указывается код (при наличии) и наименование условной ГТПг, сформированной в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству по результатам КОМ НГО, для которого планируется использование временно замещающих генерирующих объектов. Заполняется только в случае указания в графе «Признак объекта» «временно замещающие генерирующие объекты» |
| **Местоположение генерирующего оборудования** | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (которым) планируется технологическое присоединение). Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, также должны быть указаны код и название действующей электростанции. |

|  |
| --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** |
| Тип генерирующего объекта |  |
| Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) |
| Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт | Указывается только в отношении ГЭС |
| Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч | Указывается только в отношении ГЭС |
| Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч | Указывается только в отношении ГЭС |
| Схема выдачи мощности подлежащего строительству генерирующего объекта должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России.Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником подлежащего строительству генерирующего объекта, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Основной вид топлива | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) |
| Резервный вид топлива  | Указывается только в отношении ТЭС или АЭС.Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, ядерное, торф, дизельное, керосин или иное (с указанием наименования иного вида топлива) |
| В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года  | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции |
| Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции в случае создания поперечных связей по пару |
| Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки) | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства нового энергоблока на существующей тепловой электростанции |
| Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже) | Указывается «соответствует» / «не соответствует».Заполняется в случае строительства теплофикационного энергоблока |
| Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции) | Заполняется в случае использования природного газа в качестве основного и резервного топлива.Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации  | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |
| **Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг** |
| № | 1 | 2 | 3 |
| Наименование ЕГО | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 4 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав ЕГО | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность ЕГО, МВт | Указывается установленная мощность каждой ЕГО в МВт |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| верхняя граница | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Технический минимум, % от установленной мощности | Указывается значение для каждой ЕГОв соответствии с примечанием 5 |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту | в условиях нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима | Указывается значение для каждой ЕГОв соответствии с примечанием 6 |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации  | Указывается «соответствует» / «не соответствует» согласно примечанию 7 |  |  |
| Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения \* | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | Указывается только для ТЭС: «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Основное энергетическое оборудование, а именно: котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор, входящее в состав подлежащих строительству энергоблоков, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | Указывается «да» / «нет»; для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт |  |  |  |
| Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, в соответствии с примечанием 8 |  |  |
| Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

*Примечания.*

1. Условная ГТПг включает в себя генерирующее оборудование, планируемое к вводу в эксплуатацию, в отношении которого на оптовом рынке на момент подачи заявления не зарегистрирована группа точек поставки генерации.

2.Форма заполняется отдельно для каждой условной ГТПг, предложенной заявителем.

3. Размерность и состав технических параметров генерирующего оборудования указывается в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, а также с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

 4. В графе «Наименование ЕГО» указывается:

– для неблочного генерирующего оборудования в качестве наименования ЕГО указывается наименование турбоагрегата.

Например: ТГ-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен одним турбоагрегатом (генератором), в качестве наименования ЕГО указывается наименование энергоблока.

Например: Блок-1;

– для блочного генерирующего оборудования, входящего в состав энергоблока, который представлен двумя и более турбоагрегатами (генераторами), в качестве наименования ЕГО указывается составное наименование, формируемое в следующем порядке:

– наименование энергоблока, в состав которого входят турбоагрегаты (генераторы);

– наименование турбоагрегата (генератора), входящего в состав энергоблока.

Например: Блок 1 ТГ-1.

Для парогазовой установки (ПГУ) в скобках дополнительно указывается тип турбины: ГТ – газовая турбина; ПТ – паровая турбина.

Например: ПГУ-1 Г-1 (ГТ); ПГУ-1 Г-2 (ПТ).

5. Параметры нижней границы регулировочного диапазона, технического минимума и средней скорости изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона не заполняются в отношении газовых турбин, в том числе входящих в состав ПГУ.

6. Параметр заполняется только для ПСУ, не входящих в состав ПГУ.

7. Параметр заполняется только для ГТУ, в том числе входящих в состав ПГУ.

8. В отношении ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, входящих в состав ПГУ, указывается нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ПГУ для нормальных условий при работе паросиловой установки в ее составе в конденсационном режиме.

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА** (**Приложение № Д 18.3.7** **к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.13** | предоставить дополнительные гарантии исполнения обязательств (дополнительное обеспечение исполнения обязательств), размер, форма, случаи и сроки предоставления которых определяются Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка; | предоставить дополнительные гарантии исполнения обязательств (дополнительное либо новое обеспечение исполнения обязательств), размер, форма, случаи и сроки предоставления которых определяются Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка; |
| **8.3** | Отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору является совершение Продавцом каких-либо действий или бездействие Продавца, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора, в том числе:* лишение Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;
* расторжение Продавцом Договора о присоединении;
* лишение Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
* лишение Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении временно замещающего генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, до даты окончания поставки мощности с использованием указанного временного замещающего генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.
 | Отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору является совершение Продавцом каких-либо действий или бездействие Продавца, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора, в том числе:* лишение Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;
* расторжение Продавцом Договора о присоединении;
* лишение Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
* лишение Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении временно замещающего генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, до даты окончания поставки мощности с использованием указанного временного замещающего генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору;
* неисполнение Продавцом предусмотренной настоящим Договором обязанности по предоставлению гарантий исполнения обязательств (обеспечения исполнения обязательств), в том числе дополнительных гарантий исполнения обязательств (дополнительного либо нового обеспечения исполнения обязательств).
 |
| **10.6** | Настоящим Стороны договорились, что в случае, если ими не исполнена обязанность по предоставлению обеспечения исполнения обязательств или дополнительного обеспечения исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором и Договорами о присоединении, для них наступают последствия, указанные в Договорах о присоединении. | Настоящим Стороны договорились, что в случае, если ими не исполнена обязанность по предоставлению обеспечения исполнения обязательств или дополнительного (нового) обеспечения исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором и Договорами о присоединении, для них наступают последствия, указанные в Договорах о присоединении. |