**VI.3. Изменения, связанные с проведением конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**Приложение № 6.3.1**

**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. Для корректного проведения КОМ НГО и публикации итогов отбора необходимо внести изменения 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).

**Дата вступления в силу:** 25 января 2022 года.

**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)**

**Действующая редакция**

# Форма 13Г

…

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, мин. | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 8 |  |  |
| 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 «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | 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 от 13.02.2019 № 98 | 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 \* | 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» для независимых ЕГО;  «нет» для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан; перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |

**…**

**Предлагаемая редакция**

# Форма 13Г

**…**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует»  согласно примечанию 8 |  |  |
| 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 «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | 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 от 13.02.2019 № 98 | 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 \* | 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 |  |  |

**…**

**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) |
| **4.1.2** | …  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:  **…**  м) общее время нормального пуска, в том числе повторного, каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, соответствует требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации;  **…** | …  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:  **…**  м) 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;  **…** |
| **4.2.2.3** | …  з) величина технического минимума ЕГО:  указывается значение технического минимума ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанное в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по 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*);  и) время пуска:  указывается общее время нормального пуска, в том числе повторного, в минутах, указанное в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по 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*). | …  з) величина технического минимума ЕГО:  указывается значение технического минимума ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанное в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по 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*). |
| **6.1.1** | …10) представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту, не менее необходимой величины обеспечения исполнения обязательств, определяемой в соответствии с решением Правительства Российской Федерации. Проверка условия осуществляется в порядке, определенном п. 6.3 настоящего Регламента. | … 10)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, указанного в ценовой заявке, и максимальной величины из 10 млн рублей и 10 % от значения капитальных затрат, указанного в ценовой заявке. Проверка условия осуществляется в порядке, определенном п. 6.3 настоящего Регламента. |
| **6.3** | Проверка достаточности обеспечения исполнения обязательств СО осуществляет проверку достаточности предоставленного объема обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам КОМ НГО, в следующем порядке, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации. 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:  ,  где – предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств, указанный в составе реестра участников КОМ НГО в соответствии с подпунктом «г» п. 4.2.2.1 настоящего Регламента;  *X*, *Y* – параметры, указанные в решении Правительства Российской Федерации. | 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:  ,  где – предоставленный объем обеспечения исполнения обязательств, указанный в составе реестра участников КОМ НГО в соответствии с подпунктом «г» п. 4.2.2.1 настоящего Регламента;  – объем мощности, предлагаемый участником оптового рынка к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта;  – величина капитальных затрат, указанная поставщиком в заявке. |
| **7.2** | Исходные данные  |  |  | | --- | --- | |  | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта; | |  | – объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, соответствующий наиболее поздней из указанных в решении Правительства Российской Федерации дат начала поставки мощности; | |  | – максимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, указанный в решении Правительства Российской Федерации; | |  | – показатель эффективности генерирующего объекта *g*; | |  | – признак приоритетности в отборе, определенный в соответствии с п. 6.4 настоящего Регламента. | | Исходные данные  |  |  | | --- | --- | |  | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта; | |  | – объем располагаемой мощности ГЭС с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, указанный в ценовой заявке; | |  | – проектная гарантированная годовая выработка электрической энергии ГЭС, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе гидроэлектростанции обеспеченностью 95 процентов, указанная в ценовой заявке; | |  | – объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, соответствующий наиболее поздней из указанных в решении Правительства Российской Федерации дат начала поставки мощности; | |  | – максимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, указанный в решении Правительства Российской Федерации; | |  | – требуемый объем гарантированной годовой выработки электрической энергии ГЭС, указанный в решении Правительства Российской Федерации; | |  | – показатель эффективности генерирующего объекта *g*; | |  | – признак приоритетности в отборе, определенный в соответствии с п. 6.4 настоящего Регламента. | |
| **7.3** | Отбор заявок и результаты КОМ НГО С целью отбора заявки в КОМ НГО по территории ТНГ *z* заявки поставщиков ранжируются в порядке увеличения показателя эффективности (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора).  По итогам ранжирования всем генерирующим объектам *g* по территории ТНГ *z* (соответствующим объемам мощности ) присваивается номер в порядке снижения приоритета отбора.  Отбор генерирующих объектов по территории ТНГ *z* производится в следующем порядке. Объектам последовательно, начиная с номера , присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов и осуществляется проверка выполнения следующих условий:  (1)  (2)  – индикатор включения генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, . При этом значение соответствует включению генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, – невключению.  Если выбраны все генерирующие объекты с номерами и не выполнено условие (1), то процедура отбора заканчивается и отбор признается несостоявшимся.  Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнено условие (1), но не выполнено условие (2), то такой объект исключается из отбора и индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов присваивается следующему объекту с номером .  Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнены условия (1) и (2), процедура отбора прекращается.  В перечень отобранных генерирующих объектов на территории ТНГ *z* включаются все объекты с номерами .  Отобранным объемом считается объем . | Отбор заявок и результаты КОМ НГО в 2022 году Процедура отбора, проводимого в 2022 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2022 № 33-р, осуществляется в следующем порядке.  С целью отбора заявки в КОМ НГО по территории ТНГ *z* заявки поставщиков ранжируются в порядке увеличения показателя эффективности (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора).  По итогам ранжирования всем генерирующим объектам *g* по территории ТНГ *z* (соответствующим объемам мощности ) присваивается номер в порядке снижения приоритета отбора.  Отбор генерирующих объектов по территории ТНГ *z* производится в следующем порядке. Объектам последовательно, начиная с номера , присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов и осуществляется проверка выполнения одного из следующих условий в зависимости от типа генерирующего оборудования:  для ГЭС: и (1)  для иных типов оборудования: (2)  – индикатор включения генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, . При этом значение соответствует включению генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, – невключению.  Если выбраны все генерирующие объекты с номерами и не выполнены условия (1) или (2), то процедура отбора заканчивается и отбор признается несостоявшимся.  Если для некоторого генерирующего объекта с номером не выполнено условие (1) или (2), то такой объект исключается из отбора и индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов присваивается следующему объекту с номером .  Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнено условие (1) или (2), процедура отбора прекращается и объект включается в перечень отобранных генерирующих объектов на территории ТНГ *z*. Отобранным объемом считается объем . |
| **8.1** | По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО в отношении территории ТНГ и не позднее 2 (двух) рабочих дней после окончания срока подачи (приема) заявок публикует на официальном сайте реестр итогов КОМ НГО, включающие:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (далее также – поставщики мощности по результатам КОМ НГО);  б) в отношении каждого участника КОМ НГО, указанного в подп. «а» настоящего пункта, – перечень отобранных генерирующих объектов;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем мощности, предлагаемый участником к продаже, соответствующий объему установленной мощности генерирующего объекта;     - тип генерирующего объекта;     - КИУМ, определенный для такого объекта в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;     - технические характеристики и параметры генерирующего объекта;     - планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;     - величина капитальных затрат;     - величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта;     - величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;     - параметры индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;     - указание на использование временно замещающих генерирующих объектов;   г) в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов:   * + - тип временно замещающих генерирующих объектов;     - КИУМ, определенный для временно замещающих генерирующих объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;     - объем мощности временно замещающих генерирующих объектов;     - планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов;     - величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии временно замещающих генерирующих объектов;     - цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов;   д) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта и временно замещающих генерирующих объектов:   * + - объем установленной мощности;  технические характеристики ЕГО. | По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО в отношении территории ТНГ и не позднее 2 (двух) рабочих дней после окончания срока подачи (приема) заявок публикует на официальном сайте реестр итогов КОМ НГО, включающие:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (далее также – поставщики мощности по результатам КОМ НГО);  б) в отношении каждого участника КОМ НГО, указанного в подп. «а» настоящего пункта, – перечень отобранных генерирующих объектов;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем мощности, предлагаемый участником к продаже, соответствующий объему установленной мощности генерирующего объекта;     - в случае, если отобранным генерирующим объектом является ГЭС, – объем располагаемой мощности ГЭС с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища;     - в случае, если отобранным генерирующим объектом является ГЭС, – проектную гарантированную годовую выработку электрической энергии ГЭС, определяемую в соответствии с годовым объемом притока воды в створе гидроэлектростанции обеспеченностью 95 процентов;     - тип генерирующего объекта;     - КИУМ, определенный для такого объекта в соответствии с информацией, опубликованной СО перед проведением КОМ НГО согласно п. 3.2 настоящего Регламента;     - технические характеристики и параметры генерирующего объекта;     - планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;     - величина капитальных затрат;     - величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта;     - величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;     - параметры индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;     - указание на использование временно замещающих генерирующих объектов;   г) в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов:   * + - тип временно замещающих генерирующих объектов;     - КИУМ, определенный для временно замещающих генерирующих объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;     - объем мощности временно замещающих генерирующих объектов;     - планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов;     - величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии временно замещающих генерирующих объектов;     - цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов;   д) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта и временно замещающих генерирующих объектов:   * + - объем установленной мощности;  технические характеристики ЕГО. |
| **8.2** | СО не позднее даты официального опубликования реестра итогов КОМ НГО, указанной в п. 8.1 настоящего Регламента, формирует и направляет КО такой реестр итогов КОМ НГО для осуществления расчетов на оптовом рынке. | СО не позднее даты официального опубликования реестра итогов КОМ НГО, указанной в п. 8.1 настоящего Регламента, формирует и направляет КО такой реестр итогов КОМ НГО для осуществления расчетов на оптовом рынке с указанием условных ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов. |
| **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, устанавливается решением Правительства Российский Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов (). | **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 произведения объема установленной мощности генерирующего объекта и максимальной величины из 10 млн рублей и 10 % от значения капитальных затрат, указываемых в ценовой заявке (). |
| **Приложение 1, п. 2.2.4** | КО передает ЦФР на бумажном носителе:  – информацию о величине денежных средств , которая может быть направлена участниками оптового рынка на обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, определенной 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*), для *m* – месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с пунктом 3.2 настоящего Регламента. Информация передается не позднее 25-го числа месяца, следующего за месяцем *m*,на бумажном носителе (но не ранее 3 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО);  – перечень участников оптового рынка с суммарной установленной мощностью по ГТП генерации, в отношении которых по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, более 2500 МВт. Информация передается не позднее 5 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом. | КО передает ЦФР на бумажном носителе:  – информацию о величине денежных средств , которая может быть направлена участниками оптового рынка на обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, определенной 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*), для *m* – месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с пунктом 3.2 настоящего Регламента. Информация передается не позднее 26-го числа месяца, следующего за месяцем *m*,на бумажном носителе;  – перечень участников оптового рынка с суммарной установленной мощностью по ГТП генерации, в отношении которых по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу публикации СО информации о проведении КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, более 2500 МВт. Информация передается не позднее 5 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом. |
| **Приложение 1, п. 2.3.4** | …  – в случае если банк-эмитент не включен 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, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;  – срок окончания действия аккредитива – не ранее истечения 27 месяцев с наиболее поздней даты:   * даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации. В случае если решением Правительства Российской Федерации допускается отсрочка начала поставки мощности, то с даты окончания срока такой отсрочки, указанной в решении Правительства Российской Федерации; * даты начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, если данная возможность предусмотрена решением Правительства Российской Федерации;   – способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;  – частичные платежи по аккредитиву разрешены;  – аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива;  – аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств заявления об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанного ЦФР и заверенного оттиском печати ЦФР;  – период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива;  – в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_ об уплате штрафов по договору КОМ НГО»;  – все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву;  – аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;  – уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;  – реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР. | …  – в случае если банк-эмитент не включен 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, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;  – срок окончания действия аккредитива – не ранее истечения 15 месяцев с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации;  – способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;  – частичные платежи по аккредитиву разрешены;  – аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива;  – аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств заявления об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанного ЦФР и заверенного оттиском печати ЦФР;  – период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива;  – в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_ об уплате штрафов по договору КОМ НГО»;  – все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву;  – аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;  – уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;  – реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР. |
| **Приложение 1, п. 2.4.4** | Банковская гарантия должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  – денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять величину не менее суммы, указанной в соглашении о порядке расчетов по БГ;  – в качестве принципала в банковской гарантии указан участник КОМ НГО, подавший соответствующую заявку (с указанием соответствующего ИНН);  – в качестве бенефициара в банковской гарантии указан ЦФР (указан соответствующий ИНН);  – в качестве гаранта указан банк (указание в качестве банка-гаранта филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается);  – гарант на момент получения ЦФР банковской гарантии включен в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, и имеет:   * международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "B+" по классификации международных рейтинговых агентств "Фитч Рейтингс" (Fitch Ratings) и (или) "Стандарт энд Пурс" (Standard & Poor's), и (или) * международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "В1" по классификации международного рейтингового агентства "Мудис Инвесторс Сервис" (Moody's Investors Service), и (или) * российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «A+(RU)» по классификации российского рейтингового агентства АО «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство», и (или) * российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «ruA+» по классификации российского рейтингового агентства АО «Рейтинговое агентство «Эксперт РА»;   – гарантом на момент получения ЦФР банковской гарантии заключено Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – размер собственных средств (капитала) гаранта должен быть более 4 млрд руб. в течение предыдущего календарного года, а также в течение всех месяцев текущего года на момент получения ЦФР уведомления об открытии независимой гарантии;  – срок окончания действия банковской гарантии – не ранее истечения 27 месяцев с наиболее поздней даты:   * даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации. В случае если решением Правительства Российской Федерации допускается отсрочка начала поставки мощности, то с даты окончания срока такой отсрочки, указанной в решении Правительства Российской Федерации; * даты начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, если данная возможность предусмотрена решением Правительства Российской Федерации;   – банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;  … | Банковская гарантия должна содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  – денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять величину не менее суммы, указанной в соглашении о порядке расчетов по БГ;  – в качестве принципала в банковской гарантии указан участник КОМ НГО, подавший соответствующую заявку (с указанием соответствующего ИНН);  – в качестве бенефициара в банковской гарантии указан ЦФР (указан соответствующий ИНН);  – в качестве гаранта указан банк (указание в качестве банка-гаранта филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается);  – гарант на момент получения ЦФР банковской гарантии включен в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, и имеет:   * международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "B+" по классификации международных рейтинговых агентств "Фитч Рейтингс" (Fitch Ratings) и (или) "Стандарт энд Пурс" (Standard & Poor's), и (или) * международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "В1" по классификации международного рейтингового агентства "Мудис Инвесторс Сервис" (Moody's Investors Service), и (или) * российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «A+(RU)» по классификации российского рейтингового агентства АО «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство», и (или) * российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «ruA+» по классификации российского рейтингового агентства АО «Рейтинговое агентство «Эксперт РА»;   – гарантом на момент получения ЦФР банковской гарантии заключено Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – размер собственных средств (капитала) гаранта должен быть более 4 млрд руб. в течение предыдущего календарного года, а также в течение всех месяцев текущего года на момент получения ЦФР уведомления об открытии независимой гарантии;  – срок окончания действия банковской гарантии – не ранее истечения 15 месяцев с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО, установленной решением Правительства Российской Федерации;  – банковская гарантия вступает в силу с даты ее выдачи;  … |
|  | **Приложение 1.12.1**  **(Банковская гарантия по Соглашению 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)**  **БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Москва \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[1]](#footnote-2)1**  Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта*2), именуемый в дальнейшем  …  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  2 Наименование гаранта указывается без кавычек.  3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек.  4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел.  5 Сумма прописью. | **Приложение 1.12.1**  **(Банковская гарантия по Соглашению 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)**  **БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Москва \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[2]](#footnote-3)1**  Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта*2), именуемый в дальнейшем  …  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  1 Дата, месяц и год указываются без кавычек. Датой начала действия гарантии является дата ее выдачи.  2 Наименование гаранта указывается без кавычек.  3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек.  4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел.  5 Сумма прописью. |

**Действующая редакция**

# Форма 2

…

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, мин. | Указывается значение для каждой ЕГО  в соответствии с примечанием 6 |  |  |
| 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 «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | 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 от 13.02.2019 № 98 | 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 \* | 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» для независимых ЕГО;  «нет» для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан; перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |

**…**

**Предлагаемая редакция**

# Форма 2

…

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО | Указывается «соответствует» / «не соответствует»  согласно примечанию 6 |  |  |
| 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 «соответствует» / «не соответствует» |  |  |
| Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова \* | 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 от 13.02.2019 № 98 | 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 \* | 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 |  |  |

**…**

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА 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 (Приложение № Д 18.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.4** | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 27 месяцев с наиболее поздней из следующих дат:   * + дата начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленная Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Договора объекта генерации;   + дата окончания срока отсрочки, указанной в решении Правительства Российской Федерации в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора;   + дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, если данная возможность предусмотрена решением Правительства Российской Федерации о проведении конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Договора объекта генерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ 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 (Приложение № Д 18.8.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с наиболее поздней из следующих дат:   * + дата начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленная Правительством Российской Федерации в отношении указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации;   + дата окончания срока отсрочки, указанной в решении Правительства Российской Федерации в отношении какого-либо объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения;   + дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, если данная возможность предусмотрена решением Правительства Российской Федерации о проведении конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ 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 (Приложение № Д 18.8.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с наиболее поздней из следующих дат:   * + дата начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленная Правительством Российской Федерации в отношении указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации;   + дата окончания срока отсрочки, указанной в решении Правительства Российской Федерации в отношении какого-либо объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения;   + дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов, если данная возможность предусмотрена решением Правительства Российской Федерации о проведении конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения объектов генерации. |

**Приложение № 6.3.2**

**Дата вступления в силу:** 1 апреля 2022 года.

**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) |
| **Приложение 1, п. 4.2** | … КО не позднее 25-го числа каждого месяца за расчетный период *m* проводит мониторинг достаточности обеспечения КОМ НГО 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. | … КО не позднее 25-го числа каждого месяца за расчетный период *m* проводит мониторинг достаточности обеспечения по договорам КОМ НГО 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). |

1. [↑](#footnote-ref-2)
2. [↑](#footnote-ref-3)