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

**Приложение № 1.4**

**Инициатор:** АО «СО ЕЭС».

**Обоснование:** п. 101 Правил оптового рынка предусмотрена возможность проведения КОМ НГО по решению Правительства РФ, формируемому на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики 22.05.2024 принято решение о направлении в Правительство РФ предложения о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов, строительство которых необходимо для покрытия прогнозируемого дефицита мощности на территории технологически необходимой генерации (ТТНГ), в юго-западной части ОЭС Юга. Для корректного проведения КОМ НГО в соответствии с техническими требованиями, определенными для данного КОМ НГО, 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:** 24 июня 2024 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) |
| **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:  1) в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указаны все предусмотренные формой 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*) (далее – перечень ПТХ по форме 13Г) значения параметров и данные;  2) описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект, 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), икоторые указаны в качестве местоположения генерирующего оборудования 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*), соответствует перечню и описанию территорий ТНГ (в т. ч. перечню заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов). Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, должно быть также указано название действующей электростанции;  3) тип генерирующего объекта, указанный 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*), соответствует типу, установленному решением Правительства Российской Федерации:  «1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;  «2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  «6» – генерирующие объекты ГЭС;  «7» – генерирующие объекты АЭС.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам из указанных в настоящем подпункте, данные типы указываются через запятую;  4) вид основного топлива, указанный 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*), соответствует одному из следующих видов:  а) газ;  б) уголь;  в) иное;  5) суммарная величина установленной мощности условной ГТП, указанная 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*), соответствует:  а) сумме значений установленной мощности ЕГО;  б) требованиям к совокупному объему установленной мощности, указанным в решении 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:  … | …  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:  1) в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указаны все предусмотренные формой 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*) (далее – перечень ПТХ по форме 13Г) значения параметров и данные;  2) описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект, 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), икоторые указаны в качестве местоположения генерирующего оборудования в перечне ПТХ по форме 13Г, соответствует перечню и описанию территорий ТНГ (в т. ч. перечню заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов). Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, должно быть также указано название действующей электростанции;  3) тип генерирующего объекта, указанный в перечне ПТХ по форме 13Г, соответствует типу, установленному решением Правительства Российской Федерации:  «1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;  «2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  «6» – генерирующие объекты ГЭС;  «7» – генерирующие объекты АЭС.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам из указанных в настоящем подпункте, данные типы указываются через запятую;  4) вид основного топлива, указанный в перечне ПТХ по форме 13Г, соответствует одному из следующих видов:  а) газ;  б) уголь;  в) иное;  5) суммарная величина установленной мощности условной ГТП, указанная в перечне ПТХ по форме 13Г:  а) равна сумме значений установленной мощности ЕГО;  б) соответствует требованиям к совокупному объему установленной мощности, указанным в решении Правительства Российской Федерации;  в) для КОМ НГО в юго-западной части ОЭС Юга – превышает суммарную величину располагаемой мощности условной ГТП, указанной в перечне ПТХ по форме 13Г, не более чем на величину, указанную в решении Правительства Российской Федерации;  6) заявляемые значения технических параметров подлежащего строительству генерирующего объекта, указанные в перечне ПТХ по форме 13Г, соответствуют требуемым значениям параметров, указанным в решении Правительства Российской Федерации:  … |
| **4.2.2.2** | В отношении каждого генерирующего объекта, в том числе в отношении временно замещающих генерирующих объектов, указываются следующие параметры:  …  г) тип генерирующего объекта:  указывается тип генерирующего объекта, указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО, 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*):  «1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;  «2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  «6» – генерирующие объекты ГЭС;  «7» – генерирующие объекты АЭС.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам, данные типы указываются через запятую;  д) планируемое местоположение генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов:  указывается планируемое местоположение генерирующего объекта, соответствующее указанному 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*), – территория ТНГ; наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименование заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение, относящейся (-ихся) к территории технологически необходимой генерации. Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, должно быть также указано название действующей электростанции;  е) основной вид топлива:  указывается вид топлива, используемый в качестве основного на данном генерирующем объекте (газ или уголь или иное), указанный 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) объем располагаемой мощности ГЭС:  указывается располагаемая мощность в МВт с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, указанная 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) объем гарантированной выработки ГЭС:  указывается проектная гарантированная выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, указанная 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*);  к) объем среднемноголетней выработки ГЭС:  указывается проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, указанная 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*);  … | В отношении каждого генерирующего объекта, в том числе в отношении временно замещающих генерирующих объектов, указываются следующие параметры:  …  г) тип генерирующего объекта:  указывается тип генерирующего объекта, указанный в поданном субъектом оптового рынка перечне ПТХ по форме 13Г:  «1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;  «2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  «6» – генерирующие объекты ГЭС;  «7» – генерирующие объекты АЭС.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам, данные типы указываются через запятую;  д) планируемое местоположение генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов:  указывается планируемое местоположение генерирующего объекта, соответствующее указанному в поданном субъектом оптового рынка перечне ПТХ по форме 13Г, – территория ТНГ; наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименование заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение, относящейся (-ихся) к территории технологически необходимой генерации. Если в качестве нового генерирующего объекта предполагается строительство отдельного энергоблока на действующей электростанции, должно быть также указано название действующей электростанции;  е) основной вид топлива:  указывается вид топлива, используемый в качестве основного на данном генерирующем объекте (газ или уголь или иное), указанный в поданном субъектом оптового рынка перечне ПТХ по форме 13Г;  …  з) объем располагаемой мощности:  – в отношении ГЭС указывается располагаемая мощность в МВт с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, указанная в перечне ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка;  – в отношении ТЭС указывается располагаемая мощность в МВт с учетом ограничения установленной мощности, не превышающего значения, установленного решением Правительства Российской Федерации, указанная в перечне ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка. Объем располагаемой мощности ГТП должен быть равен суммарному значению величин располагаемой мощности по ЕГО, входящим в состав условной ГТП;  и) объем гарантированной выработки ГЭС:  указывается проектная гарантированная выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, указанная в перечне ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка;  к) объем среднемноголетней выработки ГЭС:  указывается проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, указанная в перечне ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка;  … |
| **4.2.2.3** | В отношении каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав генерирующего объекта, указываются следующие параметры:  а) идентификационный код ЕГО:  указывается код ЕГО в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) станционный номер ЕГО:  указывается станционный номер ЕГО, указанный 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*);  в) величина «установленная мощность ЕГО»:  указывается значение установленной мощности ЕГО, соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка на дату формирования указанного реестра;  д) тип турбины, входящей в состав ЕГО:  указывается тип турбины, входящей в состав ЕГО, указанный 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*), соответствующий одному из типов генерирующих объектов, перечисленных в п. 4.2.2.2 настоящего Регламента;  е) величина нижней/верхней границы регулировочного диапазона ЕГО:  указываются значения нижней/верхней границы регулировочного диапазона ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанные 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*);  ж) величина «средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности ЕГО»:  указывается значение средней скорости изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности 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*);  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*). | В отношении каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав генерирующего объекта, указываются следующие параметры:  а) идентификационный код ЕГО:  указывается код ЕГО в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) станционный номер ЕГО:  указывается станционный номер ЕГО, указанный в перечне ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка;  в) величина «установленная мощность ЕГО»:  указывается значение установленной мощности ЕГО, соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка на дату формирования указанного реестра;  г) тип турбины, входящей в состав ЕГО:  указывается тип турбины, входящей в состав ЕГО, указанный в перечне ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка, соответствующий одному из типов генерирующих объектов, перечисленных в п. 4.2.2.2 настоящего Регламента;  д) величина нижней/верхней границы регулировочного диапазона ЕГО:  указываются значения нижней/верхней границы регулировочного диапазона ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанные в перечне ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка;  е) величина «средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности ЕГО»:  указывается значение средней скорости изменения нагрузки в пределах всего диапазона регулирования активной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан) в процентах от установленной мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанное в перечне ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка;  ж) 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 ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка;  з) величина располагаемой мощности ЕГО:  указывается значение располагаемой мощности ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), указанное в перечне ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка. |
| **5.3.2.4** | Величина капитальных затрат в рублях за МВт в ценах года начала поставки мощности, включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), – указывается величина, не превышающая предельного значения таких затрат, установленного решением Правительства Российской Федерации (при его наличии в решении). По условным ГТП, зарегистрированным в отношении энергоблоков новой электростанции, могут быть поданы несколько вариантов значений капитальных затрат, соответствующих возможному составу генерирующих объектов (энергоблоков) на такой электростанции. Количество таких вариантов не превышает количества условных ГТП на данной электростанции. Величина капитальных затрат, указанная в ценовых заявках каждой условной ГТП в составе одной электростанции для одинакового варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) в составе данной электростанции, должна быть одинаковой. | Величина капитальных затрат в рублях за МВт в ценах года начала поставки мощности, включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), – указывается величина, не превышающая предельного значения таких затрат, установленного решением Правительства Российской Федерации (при его наличии в решении).  При наличии в решении Правительства Российской Федерации указания на предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль, и предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на имущество, в составе удельных капитальных затрат – дополнительно указываются соответствующие значения, не превышающие предельных значений таких затрат, установленных решением Правительства Российской Федерации, умноженных на отношение заявленной величины капитальных затрат, указанной в ценовой заявке, к величине предельных капитальных затрат, установленных решением Правительства Российской Федерации.  По условным ГТП, зарегистрированным в отношении энергоблоков новой электростанции, могут быть поданы несколько вариантов значений капитальных затрат, соответствующих возможному составу генерирующих объектов (энергоблоков) на такой электростанции. Количество таких вариантов не превышает количества условных ГТП на данной электростанции. Величина капитальных затрат, указанная в ценовых заявках каждой условной ГТП в составе одной электростанции для одинакового варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) в составе данной электростанции, должна быть одинаковой. |
| **5.3.3** | Данные (параметры) генерирующих объектов, соответствующие параметрам, указанным в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования 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*), подаваемые в виде документа в формате pdf по форме 2 приложения 2 к настоящему Регламенту. | Данные (параметры) генерирующих объектов, соответствующие параметрам, указанным в поданном субъектом оптового рынка перечне ПТХ по форме 13Г, подаваемые в виде документа в формате pdf по форме 2 приложения 2 к настоящему Регламенту. |
| **6.1.1** | …значения данных и параметров, указанных в п. 5.3.3 настоящего Регламента, идентичны значениям, указанным 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 в КО 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*);… | …значения данных и параметров, указанных в п. 5.3.3 настоящего Регламента, идентичны значениям, указанным в перечне ПТХ по форме 13Г, поданном субъектом оптового рынка; … |
| **6.4** | Формирование признака приоритетности в отборе при одинаковом значении показателя эффективности В случае определения в отношении двух и более генерирующих объектов *g* по территории ТНГ *z* одинаковых показателей эффективности , СО формирует признак приоритета в отборе ценовых заявок . Более высокий приоритет в отборе (с меньшим значением признака ) имеет:  – 1-й приоритет ― генерирующий объект с большим диапазоном регулирования активной мощности;  – 2-й приоритет ― генерирующий объект, ценовая заявка по которому подана ранее.  При этом значение диапазона регулирования активной мощности генерирующего объекта *g* рассчитывается как средневзвешенная величина диапазонов регулирования активной мощности ЕГО, входящих в состав данного генерирующего объекта:  ,  где ,  – верхний и нижний пределы диапазона регулирования активной мощности (в процентах) ЕГО *k*, входящей в состав генерирующего объекта *g*, указанные в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  – установленная мощность ЕГО *k*, входящей в состав генерирующего объекта *g*, указанная в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента.  Величина  рассчитывается с точностью до трех знаков после запятой. | Формирование признака приоритетности в отборе при одинаковом значении показателя эффективности В случае определения в отношении двух и более генерирующих объектов *g* по территории ТНГ *z* одинаковых показателей эффективности , СО формирует признак приоритета в отборе ценовых заявок . Более высокий приоритет в отборе (с меньшим значением признака ) имеет:  – 1-й приоритет ― генерирующий объект с большим диапазоном регулирования активной мощности (для КОМ НГО в юго-западной части ОЭС Юга – генерирующий объект с меньшей величиной ограничений установленной мощности);  – 2-й приоритет ― генерирующий объект, ценовая заявка по которому подана ранее.  При этом значение диапазона регулирования активной мощности генерирующего объекта *g* рассчитывается как средневзвешенная величина диапазонов регулирования активной мощности ЕГО, входящих в состав данного генерирующего объекта:  ,  где ,  – верхний и нижний пределы диапазона регулирования активной мощности (в процентах) ЕГО *k*, входящей в состав генерирующего объекта *g*, указанные в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  – установленная мощность ЕГО *k*, входящей в состав генерирующего объекта *g*, указанная в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента.  Величина  рассчитывается с точностью до трех знаков после запятой.  Значение ограничений установленной мощности генерирующего объекта *g* рассчитывается в процентах:  ,  где – располагаемая мощность объекта *g*, указанная в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента. |
| **7.4** | Исходные данные для КОМ НГО, проводимого в Юго-Восточной части Сибири  |  |  | | --- | --- | | *z* | – номер, соответствующий территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | | *a* | – номер, соответствующий части *a* территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – признак расположения генерирующего объекта *g* на части *a* территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – множество комбинаций генерирующих объектов и вариантов значений капитальных затрат *g*, относящихся к новой электростанции *s*, в отношении которых поставщиком указан один вариант значений капитальных затрат | |  | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта | |  | – объем установленной мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, который требуется отобрать по результатам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, указанный в решении Правительства Российской Федерации | |  | – минимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – максимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – показатель эффективности генерирующего объекта *g* (комбинации генерирующего объекта и варианта значений капитальных затрат в случае, если в отношении генерирующего объекта новой электростанции в заявке указано несколько вариантов значений капитальных затрат) | |  | – признак приоритетности в отборе, определенный в соответствии с п. 6.4 настоящего Регламента | |  | – 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. | | Исходные данные для КОМ НГО, проводимого в юго-восточной части ОЭС Сибири или юго-западной части ОЭС Юга  |  |  | | --- | --- | | *z* | – номер, соответствующий территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | | *a* | – номер, соответствующий части *a* территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – признак расположения генерирующего объекта *g* на части *a* территории ТНГ, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – множество комбинаций генерирующих объектов и вариантов значений капитальных затрат *g*, относящихся к новой электростанции *s*, в отношении которых поставщиком указан один вариант значений капитальных затрат | |  | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта | |  | – объем располагаемой мощности генерирующего объекта, указанный в ценовой заявке (только для КОМ НГО в юго-западной части ОЭС Юга) | |  | – для КОМ НГО в юго-восточной части ОЭС Сибири:  – для КОМ НГО в юго-западной части ОЭС Юга: | |  | – объем установленной мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, который требуется отобрать по результатам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, указанный в решении Правительства Российской Федерации (для КОМ НГО в юго-западной части ОЭС Юга – объем суммарной максимальной располагаемой мощности для температуры наружного воздуха +35,0 °С, обеспечиваемый объемом установленной мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству) | |  | – предельная величина объема суммарной максимальной располагаемой мощности для температуры наружного воздуха +35,0 °С, обеспечиваемого объемом установленной мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству по территории ТНГ *z*, указанная в решении Правительства Российской Федерации (только для КОМ НГО в юго-западной части ОЭС Юга) | |  | – минимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО (для КОМ НГО в юго-западной части ОЭС Юга – минимальный объем суммарной максимальной располагаемой мощности для температуры наружного воздуха +35,0 °С, обеспечиваемый объемом установленной мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству) по части *a* территории ТНГ *z*, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – максимальный объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО (для КОМ НГО в юго-западной части ОЭС Юга – максимальный объем суммарной максимальной располагаемой мощности для температуры наружного воздуха +35,0 °С, обеспечиваемый объемом установленной мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству) по части *a* территории ТНГ *z*, указанной в решении Правительства Российской Федерации | |  | – показатель эффективности генерирующего объекта *g* (комбинации генерирующего объекта и варианта значений капитальных затрат в случае, если в отношении генерирующего объекта новой электростанции в заявке указано несколько вариантов значений капитальных затрат) | |  | – признак приоритетности в отборе, определенный в соответствии с п. 6.4 настоящего Регламента | |  | – 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. | |
| **7.5** | Отбор заявок и результаты КОМ НГО в Юго-Восточной части Сибири Процедура отбора, проводимого в 2024 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации, по территории ТНГ *z* осуществляется в следующем порядке.  С целью отбора 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.  1. Объектам последовательно, начиная с номера (в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта – с наименьшего номера), присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов и осуществляется проверка выполнения следующих условий:  (1)  (2)  (3)  где  – комбинация объектов, определенная в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта (где – множество *a*, для которых не выполнено условие (3)). Если указанная часть алгоритма не реализуется .  Если для некоторого генерирующего объекта с номером не выполнено условие (2), такой объект исключается из отбора, объекту присваивается признак и в отбор включается следующий генерирующий объект с номером .  Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнены условия (1)–(3), то дополнительно проверяется условие на отбор всех генерирующих объектов, относящихся к новой электростанции, в отношении которых указан один вариант значений капитальных затрат :  (4)  Если условие (4) не выполнено, то все такие генерирующие объекты исключаются из отбора и им присваивается признак . В отбор включается генерирующий объект со следующим номером .  Если условие (4) выполнено и при этом для иных вариантов значений капитальных затрат , то все генерирующие объекты, относящиеся к новой электростанции, за исключением генерирующих объектов, входящих в множество генерирующих объектов с минимальными значениями номеров , исключаются из отбора. В отбор включается генерирующий объект со следующим номером .  Если условие (4) выполнено и при этом для иных вариантов значений капитальных затрат , то отбор прекращается. Все объекты с номерами включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.  Если в отбор были включены все генерирующие объекты с номерами и при этом выполнены условия (2)–(4) и не выполнено условие (1), то процедура отбора заканчивается. Все объекты с номерами , для которых , включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.  Величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, определяется равной:  2. Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнены условия (1), (2) и (4), но не выполнено условие (3) для части *a* территории ТНГ *z*, то отбор происходит в следующем порядке.  Для всех генерирующих объектов обнуляется индикатор включения в отбор .  Для каждой части *a* территории ТНГ *z*, для которой не выполнено условие (3), выполняется следующий алгоритм отбора генерирующих объектов. При этом, если такая часть *a* территории ТНГ *z* входит в состав другой части *a* территории ТНГ *z* (является вложенной территорией) или в ее состав входит иная часть *a* территории ТНГ *z* (содержит вложенную территорию), то для таких частей *a* территории ТНГ *z* следующий алгоритм отбора выполняется в совокупности.  2.1. Среди генерирующих объектов, расположенных на части *a* территории ТНГ *z*, проверяется наличие комбинации объектов , последовательно удовлетворяющей следующим критериям:   * выполнены условия (2) и (3); * содержит наименьшее среди всех комбинаций, удовлетворяющих первому буллиту, значение максимального номера входящих в нее объектов; * обладает наименьшим среди всех комбинаций, удовлетворяющих второму буллиту, значением совокупного объема установленной мощности генерирующих объектов; * содержит объект с наименьшим номером (номер присваивается генерирующим объектам в составе каждой комбинации последовательно в порядке убывания номеров : для максимального номера ) для некоторого среди всех комбинаций, удовлетворяющих третьему буллиту. При этом, если для некоторой комбинации генерирующий объект с номером отсутствует, выбирается комбинация, которая содержит объект с номером .   2.2. Если комбинация, удовлетворяющая критериям подп. 2.1 настоящего пункта, не существует, то проверяется наличие комбинации такой, что выполнено условие (2), в том числе .  2.3. Всем генерирующим объектам, включенным в комбинацию , присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов .  Все иные объекты с номерами последовательно, начиная с наименьшего значения номера, включаются в отбор в порядке, указанном в подпункте 1 настоящего пункта.  В случае если удовлетворяет критериям подп. 2.2 настоящего пункта, проверка условия (3) для такой части *a* территории ТНГ *z* не осуществляется. При этом величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, определяется равной:  где – величина, определяемая для вложенной территории . В случае отсутствия вложенной территории равна нулю.  3. Отобранным объемом считается объем . Ценовая заявка считается отобранной с соответствующим вариантом значения капитальных затрат . | Отбор заявок и результаты КОМ НГО в юго-восточной части ОЭС Сибири или юго-западной части ОЭС Юга Процедура отборов, проводимых в 2024 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации, по территории ТНГ *z* осуществляется в следующем порядке.  С целью отбора 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.  1. Объектам последовательно, начиная с номера (в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта – с наименьшего номера), присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов и осуществляется проверка выполнения следующих условий:  (1)  (1.1 – условие проверяется только для КОМ НГО в юго-западной части ОЭС Юга)  (2)  (3)  где  – комбинация объектов, определенная в случае реализации части алгоритма отбора согласно подп. 2 настоящего пункта. Если указанная часть алгоритма не реализуется ;  – множество *a*, для которых не выполнено условие (3) после реализации части алгоритма отбора, согласно подп. 2 настоящего пункта;  *NS* – множество частей *a* территории ТНГ *z*, входящих в состав других частей *a* территории ТНГ *z* (являющихся вложенными территориями).  Если для некоторого генерирующего объекта с номером не выполнено условие (2) или (1.1), такой объект исключается из отбора, объекту присваивается признак и в отбор включается следующий генерирующий объект с номером .  Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнены условия (1)–(3) и (1.1), то дополнительно проверяется условие на отбор всех генерирующих объектов, относящихся к новой электростанции, в отношении которых указан один вариант значений капитальных затрат :  (4)  Если условие (4) не выполнено, то все такие генерирующие объекты исключаются из отбора и им присваивается признак . В отбор включается генерирующий объект со следующим номером .  Если условие (4) выполнено и при этом для иных вариантов значений капитальных затрат , то все генерирующие объекты, относящиеся к новой электростанции, за исключением генерирующих объектов, входящих в множество генерирующих объектов с минимальными значениями номеров , исключаются из отбора. В отбор включается генерирующий объект со следующим номером .  Если условие (4) выполнено и при этом для иных вариантов значений капитальных затрат , то отбор прекращается. Все объекты с номерами включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.  Если в отбор были включены все генерирующие объекты с номерами и при этом выполнены условия (2)–(4) и не выполнено условие (1), то процедура отбора заканчивается. Все объекты с номерами , для которых , включаются в множество отобранных генерирующих объектов по территории ТНГ *z*.  Величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, определяется равной:  2. Если для некоторого генерирующего объекта с номером выполнены условия (1), (1.1), (2) и (4), но не выполнено условие (3) для части *a* территории ТНГ *z*, то отбор происходит в следующем порядке.  Для всех генерирующих объектов обнуляется индикатор включения в отбор .  Для каждой части *a* территории ТНГ *z*, для которой не выполнено условие (3), выполняется следующий алгоритм отбора генерирующих объектов. При этом, если такая часть *a* территории ТНГ *z* входит в состав другой части *a* территории ТНГ *z* (является вложенной территорией) или в ее состав входит иная часть *a* территории ТНГ *z* (содержит вложенную территорию), то для таких частей *a* территории ТНГ *z* следующий алгоритм отбора выполняется в совокупности.  2.1. Среди генерирующих объектов, расположенных на части *a* территории ТНГ *z*, проверяется наличие комбинации объектов , последовательно удовлетворяющей следующим критериям:   * выполнены условия (2) и (3); * содержит наименьшее среди всех комбинаций, удовлетворяющих первому буллиту, значение максимального номера входящих в нее объектов; * обладает наименьшим среди всех комбинаций, удовлетворяющих второму буллиту, значением совокупного объема установленной мощности генерирующих объектов; * содержит объект с наименьшим номером (номер присваивается генерирующим объектам в составе каждой комбинации последовательно в порядке убывания номеров : для максимального номера ) для некоторого среди всех комбинаций, удовлетворяющих третьему буллиту. При этом, если для некоторой комбинации генерирующий объект с номером отсутствует, выбирается комбинация, которая содержит объект с номером .   2.2. Если комбинация, удовлетворяющая критериям подп. 2.1 настоящего пункта, не существует, то проверяется наличие комбинации такой, что выполнено условие (2), в том числе . Если для территории ТНГ *z* есть ограничение на объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО (), то для комбинации также должно быть выполнено условие:  2.3. Всем генерирующим объектам, включенным в комбинации , присваивается индикатор включения в перечень отобранных генерирующих объектов .  Все иные объекты с номерами последовательно, начиная с наименьшего значения номера, включаются в отбор в порядке, указанном в подпункте 1 настоящего пункта, в том числе определяется величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, .  В случае если удовлетворяет критериям подп. 2.2 настоящего пункта, проверка условия (3) для такой части *a* территории ТНГ *z* не осуществляется. При этом величина объема мощности, необходимой к отбору и не отобранной по итогам КОМ НГО по части *a* территории ТНГ *z*, определяется равной: 3. Отобранным объемом считается объем . Ценовая заявка считается отобранной с соответствующим вариантом значения капитальных затрат . |
| **Приложение 1** | **ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И УЧЕТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМ НГО**  Для допуска к участию в КОМ НГО участник оптового рынка должен не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания периода приема заявок на КОМ НГО в отношении ГТП генерации, в состав которой входит генерирующий объект, по которому будет подаваться заявка на КОМ НГО, предоставить обеспечение, предусмотренное п. 2.1, либо п. 2.2, либо п. 2.3, либо п. 2.4 настоящего приложения в размере, предусмотренном пунктом 1 настоящего приложения. | **ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И УЧЕТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМ НГО**  Для допуска к участию в КОМ НГО участник оптового рынка должен не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания периода приема заявок на КОМ НГО в отношении ГТП генерации, в состав которой входит генерирующий объект, по которому будет подаваться заявка на КОМ НГО, предоставить обеспечение, предусмотренное п. 2.1, либо п. 2.2, либо п. 2.3, либо п. 2.4 настоящего приложения в размере, предусмотренном пунктом 1 настоящего приложения. |

**Приложение 2**

**Действующая редакция**

**Форма 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ИНН организации: |  |  |
| Название организации: |  |  |
| Код генерирующего объекта: |  |  |
| Название генерирующего объекта:  Порядковый номер заявки: |  |  |
|  |  |  |

**Данные заявки**

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры | Заявка |
| Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже 1, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта 2 |  |
| Признак указания нескольких вариантов значений капитальных затрат | Да/Нет |
| Величина капитальных затрат 3, руб./МВт в ценах года начала поставки мощности: |  |
| – при строительстве 1 энергоблока |  |
| – при строительстве 2 энергоблоков \*\* |  |
| – при строительстве 3 энергоблоков \*\* |  |
| Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта 4, руб./МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии 4, руб./МВт·ч в ценах года начала поставки мощности |  |
| Указание на использование временно замещающих генерирующих объектов (да/нет) |  |
| Параметры ниже заполняются в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов \* | |
| Объем мощности временно замещающих генерирующих объектов 5, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов 6 |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергиивременно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт·ч |  |
| Цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт |  |

1 Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, соответствует суммарной установленной мощности условной ГТПг, указанной в форме 2.

2 Не может быть ранее указанной в решении Правительства Российской Федерации даты. Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов. Если указана дата позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, то обязательно должно указано на использование временно замещающих генерирующих объектов и заполнены значения соответствующих параметров для них.

3 Включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу).

4 Не превышающие предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

5 Соответствует объему мощности, предлагаемому участником отбора к продаже.

6 Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации.

\* В случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов для условной ГТП, зарегистрированной в отношении таких объектов, отдельно заполняется форма 2.

\*\* Указывается для условных ГТП, соответствующих энергоблокам новой электростанции, в случае установления значения «Да» в признаке указания нескольких вариантов значений капитальных затрат.При этом величина капитальных затрат, указанная в ценовых заявках каждой условной ГТП одной электростанции для одного и того же варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) в составе электростанции, должна быть одинаковой**.**

**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 ЕГО в 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 ЕГО в 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.

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 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ИНН организации: |  |  |
| Название организации: |  |  |
| Код генерирующего объекта: |  |  |
| Название генерирующего объекта:  Порядковый номер заявки: |  |  |
|  |  |  |

**Данные заявки**

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры | Заявка |
| Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже 1, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта 2 |  |
| Признак указания нескольких вариантов значений капитальных затрат | Да/Нет |
| Величина капитальных затрат 3, руб./МВт в ценах года начала поставки мощности: |  |
| – при строительстве 1 энергоблока |  |
| – при строительстве 2 энергоблоков \*\* |  |
| – при строительстве 3 энергоблоков \*\* |  |
| В т.ч. значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль, руб./МВт в ценах года начала поставки мощности \*\*\* |  |
| – при строительстве 1 энергоблока |  |
| – при строительстве 2 энергоблоков \*\* |  |
| – при строительстве 3 энергоблоков \*\* |  |
| В т.ч. значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на имущество, руб./МВт в ценах года начала поставки мощности \*\*\* |  |
| – при строительстве 1 энергоблока |  |
| – при строительстве 2 энергоблоков \*\* |  |
| – при строительстве 3 энергоблоков \*\* |  |
| Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта 4, руб./МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии 4, руб./МВт·ч в ценах года начала поставки мощности |  |
| Указание на использование временно замещающих генерирующих объектов (да/нет) |  |
| Параметры ниже заполняются в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов \* | |
| Объем мощности временно замещающих генерирующих объектов 5, МВт |  |
| Планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов 6 |  |
| Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергиивременно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт·ч |  |
| Цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов, руб./МВт |  |

1 Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, соответствует суммарной установленной мощности условной ГТПг, указанной в форме 2.

2 Не может быть ранее указанной в решении Правительства Российской Федерации даты. Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов. Если указана дата позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации, то обязательно должно указано на использование временно замещающих генерирующих объектов и заполнены значения соответствующих параметров для них.

3 Включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу).

4 Не превышающие предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

5 Соответствует объему мощности, предлагаемому участником отбора к продаже.

6 Не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации.

\* В случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов для условной ГТП, зарегистрированной в отношении таких объектов, отдельно заполняется форма 2.

\*\* Указывается для условных ГТП, соответствующих энергоблокам новой электростанции, в случае установления значения «Да» в признаке указания нескольких вариантов значений капитальных затрат.При этом величина капитальных затрат, указанная в ценовых заявках каждой условной ГТП одной электростанции для одного и того же варианта состава генерирующих объектов (энергоблоков) в составе электростанции, должна быть одинаковой**.**

\*\*\* Указывается в случае установления предельных значений в решении Правительства Российской Федерации.

**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 | | | «1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;  «2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  «6» – генерирующие объекты ГЭС;  «7» – генерирующие объекты АЭС.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам, данные типы указываются через запятую. | | |
| 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, МВт | | | В отношении ГЭС указывается с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища;  в отношении ТЭС указывается с учетом технологических ограничений установленной мощности (должна быть равна сумме располагаемых мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| 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, работающих на газе.  Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, 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:  – паровая конденсационная турбина  – паровая теплофикационная турбина  – газовая турбина  – гидротурбина  – газопоршневой двигатель |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Указывается установленная мощность каждой ЕГО в МВт |  |  |
| Располагаемая мощность ЕГО, МВт | | | Указывается располагаемая 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 ЕГО  в 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 ЕГО  в 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» |  |  |
| ЕГО входит в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | | Указывается «да» / «нет»;  для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Наличие поперечных связей по пару | | | Указывается «да» / «нет |  |  |
| 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)**

**Действующая 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 ЕГО  в 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 ЕГО  в 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.

**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 | | | «1» – генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрена работа в составе парогазовых установок;  «2» – генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» – генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  «6» – генерирующие объекты ГЭС;  «7» – генерирующие объекты АЭС.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам, данные типы указываются через запятую | | | |
| 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, МВт | | | В отношении ГЭС указывается с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища;  в отношении ТЭС указывается с учетом технологических ограничений установленной мощности (должна быть равна сумме располагаемых мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | | |
| 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, работающих на газе.  Указывается один или несколько основных видов топлива: газ, уголь, мазут, 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:  – паровая конденсационная турбина  – паровая теплофикационная турбина  – газовая турбина  – гидротурбина  – газопоршневой двигатель |  |  |
| Установленная мощность ЕГО, МВт | | | Указывается установленная мощность каждой ЕГО в МВт |  |  |
| Располагаемая мощность ЕГО, МВт | | | Указывается располагаемая 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 ЕГО  в 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 ЕГО  в 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» |  |  |
| ЕГО входит в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | | Указывается «да» / «нет»;  для ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим которых взаимосвязан, перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу |  |  |
| Наличие поперечных связей по пару | | | Указывается «да» / «нет |  |  |
| 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.