**I.2. Изменения, связанные с проведением КОМ НГО**

**Приложение № 1.2.1**

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

**Обоснование:** предлагается внести изменения и уточнения в Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации (Приложение № 19.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и 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), направленные на приведение в соответствие их положений (в том числе форм паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, подаваемых субъектом для регистрации условных ГТП генерации в целях участия в КОМ НГО) техническим требованиям к генерирующим объектам, подлежащим строительству, указанным в решении Минэнерго России о проведении таких КОМ НГО, а также направленные на уточнение порядка предоставления и учета обеспечения исполнения обязательств для участия в КОМ НГО.

Кроме того, предлагается привести к единообразию указание на период времени направления ценовой заявки на продажу мощности в регламентах проведения конкурентных отборов мощности.

**Дата вступления в силу:** 25 февраля 2025 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) |
| **5.4.4** | Направление ценовой заявки на продажу мощности на соответствующий период поставки должно быть осуществлено субъектом оптового рынка не ранее 9 часов 00 минут суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут суток окончания подачи заявок, указанных СО в составе информации о проведении КОМ НГО в соответствии с п. 3.4 настоящего Регламента. | Направление ценовой заявки на продажу мощности на соответствующий период поставки должно быть осуществлено субъектом оптового рынка в период, указанный СО при публикации информации перед проведением КОМ НГО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ ВЫВОДА ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ (Приложение № 19.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2** | **Сроки и основания проведения КОМ НГО**  КОМ НГО проводится СО в соответствии с решением Минэнерго России о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации (далее – решение Минэнерго России) в срок не более 90 календарных дней со дня получения СО такого решения, с началом периода поставки мощности с даты, определенной указанным решением Минэнерго России. | **Сроки и основания проведения КОМ НГО**  КОМ НГО проводится СО в соответствии с решением Минэнерго России о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации (далее – решение Минэнерго России) в срок не более 90 календарных дней со дня получения СО такого решения, с началом периода поставки мощности с даты, определенной указанным решением Минэнерго России.  В срок не позднее 2 рабочих дней со дня получения СО решения Минэнерго России СО направляет КО, ЦФР и в Совет рынка уведомление о проведении КОМ НГО в соответствии с указанным решением Минэнерго России. |
| **3.2** | …  Указанная информация подлежит публикации не позднее 5 рабочих дней с даты выхода решения Минэнерго России о проведении КОМ НГО, если иной срок не предусмотрен таким решением. | …  Указанная информация подлежит публикации не позднее 5 рабочих дней со дня получения СО решения Минэнерго России о проведении КОМ НГО, если иной срок не предусмотрен таким решением. |
| **3.3** | СО формирует данные для публикации, указанные в подп. «а»–«ж» п. 3.2 настоящего Регламента, в соответствии с решением Минэнерго России, данные, указанные в подп. «з» п. 3.2 настоящего Регламента, в соответствии с информацией, полученной от Совет рынка не позднее 3 рабочих дней с даты выхода решения Минэнерго России о проведении КОМ НГО. Данные, указанные в подп. «з» п. 3.2 настоящего Регламента, формируются Советом рынка в соответствии с п. 1 приложения 2 к настоящему Регламенту. | СО формирует данные для публикации, указанные в подп. «а»–«ж» п. 3.2 настоящего Регламента, в соответствии с решением Минэнерго России, данные, указанные в подп. «з» п. 3.2 настоящего Регламента, – в соответствии с информацией, предоставленной Советом рынка не позднее 3 рабочих дней с даты получения им уведомления о проведении КОМ НГО по решению Минэнерго России. Данные, указанные в подп. «з» п. 3.2 настоящего Регламента, формируются Советом рынка в соответствии с п. 1 приложения 2 к настоящему Регламенту. |
| **4.1.2** | Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * предоставить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств ЭП, подаваемые в целях получения допуска; * заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся приложением № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * выполнить действия, направленные на предоставление обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, порядке и сроки, предусмотренные приложением 2 к настоящему Регламенту; * выполнить действия, необходимые для согласования и регистрации в отношении нового генерирующего объекта одной условной ГТП генерации в соответствии с требованиями *Положения 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*); * получить в отношении такой (-их) зарегистрированной (-ых) условной (-ых) ГТП генерации право на участие в торговле мощностью в соответствии с требованиями *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * пройти предварительную проверку нового генерирующего объекта, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, на предмет соответствия заявляемых технических характеристик и параметров техническим требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также указанным в решении Минэнерго России.   … | Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * предоставить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств ЭП, подаваемые в целях получения допуска; * заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * выполнить действия, направленные на предоставление обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, порядке и сроки, предусмотренные приложением 2 к настоящему Регламенту; * выполнить действия, необходимые для согласования и регистрации в отношении нового генерирующего объекта одной условной ГТП генерации в соответствии с требованиями п. 4.1.5 настоящего Регламента и *Положения 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*); * получить в отношении такой (-их) зарегистрированной (-ых) условной (-ых) ГТП генерации право на участие в торговле мощностью в соответствии с требованиями *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * пройти предварительную проверку нового генерирующего объекта, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, на предмет соответствия заявляемых технических характеристик и параметров техническим требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также указанным в решении Минэнерго России.   … |
| **4.1.3** | …  К участию в КОМ НГО допускаются субъекты оптового рынка в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения КОМ НГО и в отношении которых не заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, договоры по результатам конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей, ДПМ, договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов АЭС и ГЭС, ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.  … | …  К участию в КОМ НГО допускаются субъекты оптового рынка в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения КОМ НГО и в отношении которых не заключены ДПМ, договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов АЭС и ГЭС, ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.  … |
| **4.1.4** | В предварительный реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, выполнившие в совокупности:  – требования, указанные в подп. 5 и 6 п. 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее чем за 13 календарных дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок;  – требования пункта 4.1.3 настоящего Регламента.  … | В предварительный реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, выполнившие в совокупности:  – требования, указанные в буллитах 5 и 6 п. 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее чем за 13 календарных дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок;  – требования пункта 4.1.3 настоящего Регламента.  … |
| **4.1.5** | **Добавить пункт** | Для целей проведения КОМ НГО новым генерирующим объектом считается подлежащий строительству отдельный энергоблок на действующей или новой электростанции. В отношении каждого нового генерирующего объекта должна быть зарегистрирована отдельная условная ГТП генерации. |
| **4.2.2.2** | В отношении каждого нового генерирующего объекта указываются следующие параметры:  …  ж) 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 ПТХ по форме 13Е;  з) 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 13Е;  и) объем среднемноголетней выработки ГЭС:  указывается проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, указанная в перечне ПТХ по форме 13Е;  к) представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с требованиями приложения 2 к настоящему Регламенту. В случае если обеспечением является неустойка по договору КОМ НГО и участник КОМ НГО соответствует требованию подп. «а» п. 2.1 приложения 1 к настоящему Регламенту, либо обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика и поручитель соответствует требованию подп. «а» п. 2.2.1 приложения 2 к настоящему Регламенту, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме».  … | В отношении каждого нового генерирующего объекта указываются следующие параметры:  …  ж) 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 13Е; * в отношении ТЭС указывается располагаемая мощность в МВт с учетом ограничений, установленных решением Минэнерго России, указанная в перечне ПТХ по форме 13Е. Объем располагаемой мощности ГТП должен быть равен суммарному значению величин располагаемой мощности по ЕГО, входящим в состав условной ГТП;   з) 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 13Е;  и) объем среднемноголетней выработки ГЭС:  указывается проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии в млрд кВт·ч, указанная в перечне ПТХ по форме 13Е;  к) представленная величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, определяемая в соответствии с требованиями приложения 2 к настоящему Регламенту. В случае если обеспечением является неустойка по договору КОМ НГО либо обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме».  … |
| **5.3.2.2** | Объем мощности, предлагаемый участником КОМ НГО к продаже в отношении генерирующего объекта, – указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП, для ТЭС/АЭС или располагаемая мощность, определенная с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, для ГЭС. Объем мощности указывается в МВт с точностью до 3 (трех) знаков после запятой | Объем мощности, предлагаемый участником КОМ НГО к продаже в отношении генерирующего объекта, – указывается суммарная величина установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП. Объем мощности указывается в МВт с точностью до 3 (трех) знаков после запятой |
| **5.4.4** | Направление ценовой заявки на продажу мощности на соответствующий период поставки должно быть осуществлено субъектом оптового рынка не ранее 9 часов 00 минут суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут суток окончания подачи заявок, указанных СО в составе информации о проведении КОМ НГО в соответствии с п. 3.4 настоящего Регламента. | Направление ценовой заявки на продажу мощности на соответствующий период поставки должно быть осуществлено субъектом оптового рынка в период, указанный СО при публикации информации перед проведением КОМ НГО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента. |
| **7.2** | |  |  | | --- | --- | |  | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный:   * объему установленной мощности генерирующего объекта для ТЭС и АЭС; * объему располагаемой мощности с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, для ГЭС; |   … | |  |  | | --- | --- | |  | – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта; | |  | – для АЭС и ТЭС в случае отсутствия в решении Минэнерго России требований к располагаемой мощности новых генерирующих объектов (соответствующего типа), подлежащих отбору по результатам КОМ: ;  – для ГЭС, а также АЭС и ТЭС в случае наличия в решении Минэнерго России требований к располагаемой мощности новых генерирующих объектов (соответствующего типа), подлежащих отбору по результатам КОМ: ; |   … |
| **7.3** | …  Ценой на мощность отобранного по результатам КОМ НГО генерирующего объекта *g* является цена , указанная в заявке, поданной в отношении этого объекта на КОМ НГО.  … | …  Отобранным объемом считается объем . Ценой на мощность отобранного по результатам КОМ НГО генерирующего объекта *g* является цена , указанная в заявке, поданной в отношении этого объекта на КОМ НГО.  … |
| **Приложение 2** | **1. Объем предоставляемого обеспечения**  Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерирующего объекта *g* для участия в КОМ НГО (либо для предоставления обеспечения после проведения КОМ НГО в соответствии с настоящим приложением), составляет величину .  ,  где  – предельная (максимальная) цена на мощность, опубликованная СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента;  – объем мощности генерирующего объекта *g*, в отношении которого участником оптового рынка будет подана ценовая заявка, равный:   * + - * объему установленной мощности генерирующего объекта ТЭС или АЭС; * объему располагаемой мощности с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, генерирующего объекта ГЭС.   В случае предоставления обеспечения после проведения КОМ НГО (замена обеспечения, предоставление нового обеспечения) величина  равна объему мощности генерирующего объекта *g*, отобранному по результатам КОМ НГО;  – составляющая величина обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств, определяемая исходя из подлежащей оплате на оптовом рынке стоимости мощности генерирующего объекта, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится такой КОМ НГО, рассчитываемая Советом рынка по формуле:  ,  – величина составляющей части цены (тарифа) на мощность, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца объекта диспетчеризации на эксплуатацию такого объекта в течение 72 месяцев с указанной в заявлении о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации даты, предложенная заявителем в составе документов, необходимых для рассмотрения заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации в соответствии с п. 64 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86;  – объем установленной мощности генерирующего объекта, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится такой КОМ НГО, опубликованный СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента.  Величина  определяется до двух знаков после запятой с учетом правил математического округления. | **1. Объем предоставляемого обеспечения**  Минимально необходимый объем обеспечения, предоставляемого участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерирующего объекта *g* для участия в КОМ НГО (либо для предоставления обеспечения после проведения КОМ НГО в соответствии с настоящим приложением), составляет величину .  ,  где  – предельная (максимальная) цена на мощность, опубликованная СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента;  – объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ НГО, указываемый в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта.  В случае предоставления обеспечения после проведения КОМ НГО (замена обеспечения, предоставление нового обеспечения) величина равна объему мощности генерирующего объекта *g*, отобранному по результатам КОМ НГО;  – составляющая величины обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств, определяемая исходя из подлежащей оплате на оптовом рынке стоимости мощности генерирующего объекта, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится такой КОМ НГО, опубликованная СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента и рассчитываемая Советом рынка по формуле:  ,  – величина составляющей части цены (тарифа) на мощность, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца объекта диспетчеризации на эксплуатацию такого объекта в течение 72 месяцев с указанной в заявлении о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации даты, предложенная заявителем в составе документов, необходимых для рассмотрения заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации в соответствии с п. 64 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86 (далее – Правила вывода из эксплуатации);  – объем установленной мощности генерирующего объекта, указанный в заявлении о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации в составе документов, необходимых для рассмотрения заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации в соответствии с п. 64 Правил вывода из эксплуатации.  Величина  определяется до двух знаков после запятой с учетом правил математического округления. |
| **Приложение 2, п. 2.1** | 2.1. Обеспечение обязательств неустойкой по договору КОМ НГО  Участник КОМ НГО, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, неустойкой по соответствующим договорам КОМ НГО при выполнении любого из следующих условий:   1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка, по которым на 1-е число месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; и (или) 2. величина денежных средств, которая может быть направлена участником КОМ НГО *i* на обеспечение исполнения обязательств неустойкой, возникающих по результатам КОМ НГО в отношении объекта генерации *g* (), соответствует следующему требованию:   ,  где  [руб.] – величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств участника оптового рынка *i*, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО;  – объем поручительства, предоставленного участником КОМ НГО *i* в отношении генерирующего объекта *b* для обеспечения исполнения обязательств генерирующих объектов, участвующих в КОМ НГО;  *b* – генерирующий объект, в отношении обязательств которого участник КОМ НГО *i* выступает поручителем;  *n* – номер очередности генерирующего объекта *g*, заявленный участником КОМ НГО *i* в отношении данного объекта.  При формировании реестра участников КОМ НГО в соответствии с подп. «к» п. 4.2.2.2 настоящего Регламента:   * если участник КОМ НГО соответствует условию подп. «а» настоящего пункта, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме»; * если участник КОМ НГО не соответствует условию подп. «а» настоящего пункта, то в отношении ГТП генерирующего объекта указывается величина .   В целях определения КО величины денежных средств, которые участник КОМ НГО может направить на обеспечение обязательств неустойкой в отношении генерирующего объекта *g*, поставщик мощности не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания периода приема заявок на КОМ НГО должен предоставить КО уведомление за подписью уполномоченного лица об очередности рассмотрения генерирующих объектов, зарегистрированных участником оптового рынка для участия в КОМ НГО (уведомление предоставляется по форме приложения 2.1′ к настоящему Регламенту).  В случае если участником КОМ НГО не было направлено уведомление об очередности рассмотрения генерирующих объектов, то КО при определении величины денежных средств, которые участник КОМ НГО может направить на обеспечение обязательств неустойкой в отношении генерирующего объекта *g*, использует очередность, в соответствии с которой генерирующие объекты указаны в реестре участников КОМ НГО, направляемом в СО в соответствии с настоящим Регламентом.  В случае если поставщиком мощности для участия в КОМ НГО зарегистрирован только один генерирующий объект, то направления уведомления об очередности рассмотрения генерирующих объектов не требуется.  В случае если уведомление об очередности рассмотрения заявок, поданных на КОМ НГО, поступило в КО с нарушением срока, предусмотренного настоящим пунктом, то уведомление считается непредоставленным.  В случае если на момент определения КО объема мощности, который участник КОМ НГО может обеспечить неустойкой, по данным, имеющимся у КО, участником КОМ НГО *i* принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения поставщика мощности либо в отношении участника КОМ НГО *i* принято судом решение о признании его банкротом (или принят судебный акт об открытии в отношении участника КОМ НГО *i* одной из процедур банкротства), то величина , определенная в соответствии с настоящим пунктом, принимается равной нулю. | 2.1. Обеспечение обязательств неустойкой по договору КОМ НГО  Участник КОМ НГО, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, неустойкой по соответствующим договорам КОМ НГО, если суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка, по которым на 1-е число месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт.  При формировании реестра участников КОМ НГО в соответствии с подп. «к» п. 4.2.2.2 настоящего Регламента указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме». |
| **Приложение 2, п. 2.2.1** | 2.2. Поручительство участника оптового рынка – поставщика  2.2.1. Поставщик мощности, намеренный принять участие в КОМ НГО, в качестве обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, вправе предоставить поручительство третьего лица – участника оптового рынка, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности, если в отношении поручителя выполняется любое из следующих условий:  а) суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка – поручителя, по которым на 1-е число месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; и (или)  б) величина денежных средств, которая может быть направлена поручителем на обеспечение исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, соответствует следующему требованию:  ,  где  [руб.] – величина денежных средств участника оптового рынка *i*, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, уменьшенная на величину объема ответственности поручителя, заявленную данным поручителем для обеспечения обязательств по другим генерирующим объектам, в отношении которых участником (-ами) оптового рынка будут поданы ценовые заявки для участия в КОМ НГО.  В целях проведения КОМ НГО предоставлением данного вида обеспечения считается заключение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) в отношении ГТП генерирующего объекта в срок, предусмотренный настоящим приложением.  В отношении ГТП генерирующего объекта КОМ НГО может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка.  При формировании реестра участников КОМ НГО в соответствии с подп. «к» п. 4.2.2.2 настоящего Регламента:   * если поручитель соответствует условию подп. «а» настоящего пункта, то указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме»; * если участник не соответствует условию подп. «а» настоящего пункта, то указывается значение совокупного размера выплат, обеспеченных всеми договорами поручительства, согласно заключенному им договору коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в соответствии с п. 2.2.6 настоящего приложения. | 2.2. Поручительство участника оптового рынка – поставщика  2.2.1. Поставщик мощности, намеренный принять участие в КОМ НГО, в качестве обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, вправе предоставить поручительство третьего лица – участника оптового рынка, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности, если суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка – поручителя, по которым на 1-е число месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт.  В целях проведения КОМ НГО предоставлением данного вида обеспечения считается заключение участником оптового рынка, намеренным стать поручителем, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства) в отношении ГТП генерирующего объекта в срок, предусмотренный настоящим приложением.  В отношении ГТП генерирующего объекта КОМ НГО может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка.  При формировании реестра участников КОМ НГО в соответствии с подп. «к» п. 4.2.2.2 настоящего Регламента указывается признак «обеспечение предоставлено в полном объеме». |
| **Приложение 2, п. 2.2.4** | 2.2.4. КО передает ЦФР на бумажном носителе:  – информацию о величине денежных средств , которая может быть направлена участниками оптового рынка на обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, определенной в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО. Информация передается не позднее 26-го числа месяца, следующего за месяцем *m*,на бумажном носителе (в случае если 26-е число месяца, следующего за месяцем *m,* наступает ранее даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО, то информация передается не позднее 5 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом);  - перечень участников оптового рынка с суммарной установленной мощностью по ГТП генерации, в отношении которых по состоянию на 1-е число месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, более 2500 МВт. Информация передается не позднее 5 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом. | 2.2.4. КО передает ЦФР на бумажном носителе перечень участников оптового рынка с суммарной установленной мощностью по ГТП генерации, в отношении которых по состоянию на 1-е число месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, более 2500 МВт.  Информация передается не позднее 5 рабочих дней с даты публикации СО информации о проведении КОМ НГО в соответствии с настоящим Регламентом. |
| **Приложение 2, п. 2.2.6** | 2.2.6. ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в случае соблюдения следующих условий:  – уведомление, указанное в п. 2.2.3 настоящего приложения, и все документы, предусмотренные п. 2.2.5 настоящего приложения, предоставлены не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО;  – все ГТП, указанные в полученном в соответствии с п. 2.2.3 настоящего приложения уведомлении, входят в перечень ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО;  – в отношении участника оптового рынка – поручителя выполняется любое из условий:   * суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка – поручителя, по которым на 1-е число месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт; и (или) * объем ответственности поручителя, заявленный в уведомлении о намерении заключить договор поручительства, составляет величину не более величины денежных средств  (определенной КО в отношении участника оптового рынка *i* – поручителя и переданной ЦФР в соответствии с п. 2.2.4 настоящего приложения), уменьшенной на величину объема ответственности поручителя, ранее заявленную данным поручителем (согласно предоставленным ЦФР заявлениям по форме приложения 2.2 к настоящему Регламенту) в отношении обязательств участника (-ов) оптового рынка – участника (-ов) КОМ НГО.   В случае если поручителем одновременно предоставлены несколько заявлений по форме приложения 2.2 к настоящему Регламенту, то совокупный размер ответственности поручителя, указанный в данных заявлениях, должен составлять величину не более величины денежных средств , уменьшенной на величину объема ответственности поручителя, ранее заявленную данным поручителем (согласно предоставленным ЦФР заявлениям по форме приложения 2.2 к настоящему Регламенту) в отношении обязательств участника (-ов) оптового рынка – участника (-ов) КОМ НГО.  В случае несоблюдения вышеуказанных условий договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не заключается. | 2.2.6. ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства (в случае соблюдения следующих условий:  – уведомление, указанное в п. 2.2.3 настоящего приложения, и все документы, предусмотренные п. 2.2.5 настоящего приложения, предоставлены не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема заявок на КОМ НГО;  – все ГТП, указанные в полученном в соответствии с п. 2.2.3 настоящего приложения уведомлении, входят в перечень ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО;  – в отношении участника оптового рынка – поручителя выполняется условие: суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка – поручителя, по которым на 1-е число месяца *m* = *m′*–3, где *m′* – месяц окончания приема заявок на КОМ НГО, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт.  В случае несоблюдения вышеуказанных условий договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не заключается. |
| **Приложение 2, п. 2.2.9** | Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов заключаются в отношении договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договор КОМ НГО), заключенного по ГТП генерирующего объекта, отобранного по итогам КОМ НГО, на основании договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  … | Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* заключаются в отношении договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – договор КОМ НГО), заключенного по ГТП генерирующего объекта, отобранного по итогам КОМ НГО, на основании договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  … |
| **Приложение 2, п. 2.3.1** | Поставщик мощности вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, штрафом по соответствующему договору КОМ НГО и денежной суммой, выплачиваемой поставщиком мощности за отказ от исполнения договоров КОМ НГО (далее – штраф по договору КОМ НГО), оплата которых осуществляется по аккредитиву в соответствии с договором КОМ НГО и соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, либо соглашение).  … | Поставщик мощности вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, штрафом по соответствующему договору КОМ НГО и денежной суммой, выплачиваемой поставщиком мощности за отказ от исполнения договоров КОМ НГО (далее – штраф по договору КОМ НГО), уплата которых осуществляется по аккредитиву в соответствии с договором КОМ НГО и *Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности* *новых генерирующих объектов,* *проведенного не ранее 2021 года* (Приложение № Д 18.8.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; далее – соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО по аккредитиву, либо соглашение).  … |
| **Приложение 2, п. 2.4.1** | Поставщик мощности вправе обеспечить исполнение своих обязательств по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по договору КОМ НГО и денежной суммы, выплачиваемой поставщиком мощности за отказ от исполнения договоров КОМ НГО (далее – штраф по договору КОМ НГО), банковской гарантией в соответствии с договором КОМ НГО и соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – соглашение о порядке расчетов по БГ либо соглашение). | Поставщик мощности вправе обеспечить исполнение своих обязательств по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по договору КОМ НГО и денежной суммы, выплачиваемой поставщиком мощности за отказ от исполнения договоров КОМ НГО (далее – штраф по договору КОМ НГО), банковской гарантией в соответствии с договором КОМ НГО и *Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года*(Приложение № Д 18.8.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;далее – соглашение о порядке расчетов по БГ либо соглашение). |
| **Приложение 2, п. 3** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В целях предоставления участниками КОМ НГО обеспечения ЦФР не позднее 5 рабочих дней с даты получения от КО перечня участников оптового рынка, предусмотренного п. 2.2.4 настоящего приложения, передает в КО реестр агентских договоров по организации расчетов в рамках обеспечения исполнения обязательств по договорам на оптовом рынке электрической энергии и мощности (в согласованном с КО формате). |
|  | **Удалить приложение 2.1 к настоящему Регламенту** | |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**Форма 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 |  |
| Цена на мощность нового генерирующего объекта 3, руб./МВт |  |

1 Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, соответствует:

* суммарной установленной мощности условной ГТПг, указанной в форме 2 приложения 1 к настоящему Регламенту, для ТЭС;
* располагаемой мощности с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, для ГЭС.

2 Не может быть позднее даты, указанной в решении Минэнерго России.

3 Цена на мощность в рублях за МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности, не превышающая предельную цену продажи мощности, опубликованную СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**Форма 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 |  |
| Цена на мощность нового генерирующего объекта 3, руб./МВт |  |

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

2 Не может быть позднее даты, указанной в решении Минэнерго России.

3 Цена на мощность в рублях за МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности, не превышающая предельную цену продажи мощности, опубликованную СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента.

**Действующая редакция**

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

**генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО**

Наименование условной группы точек поставки генерации (условной ГТПг)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | |
| Код условной ГТПг | |  | | |
| Состав условной ГТПг | | Наименование генерирующего объекта | | |
| Местоположение генерирующего оборудования | | Описание территорий, на которых возможно строительство нового генерирующего объекта, в соответствии с решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО | | |
| Тип генерирующего объекта | |  | | |
| Суммарная установленная мощность 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 гидроэлектростанций | | |
| Основной вид топлива | |  | | |
| Резервный вид топлива | |  | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО, а также требования Правил ТФЭС, действующие на дату публикации СО информации о проведении КОМ НГО | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | |
| № | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (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 значение для каждой ЕГО |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % 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 в условиях нормального режима, % от установленной мощности в минуту | |  |  |  |
| Отнесение к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | Перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | |  |  |  |
| 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 4 |  |  |
| 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 в условиях нормального режима, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

*Примечания.*

1. Данная форма заполняется для каждой условной группы точек поставки генерации, предложенной заявителем.
2. В графе «Единица генерирующего оборудования (ЕГО)»:

– 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.

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 – утвердить форму 2 в новой редакции**

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

**генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, строительство которых предполагается по итогам 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, АЭС, ГЭС или иной тип электростанции |
| **Местоположение генерирующего оборудования** | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект в соответствии с решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименование 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 ГТПг, 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 | | | |
| 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 году 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» | | | |
| 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» | | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Минэнерго России 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 подлежащих строительству 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 Минэнерго России 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 Минэнерго России 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 Минэнерго России 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»

– 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 приложение 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)**

**Действующая редакция**

**Форма 13Е**

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП генерации (ГТПг)** | Указывается наименование ГТПг в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 |
| **Наименование электростанции** | Указывается наименование электростанции в соответствии с наименованием, указанным в заявлении, форме 5 |
| **Тип электростанции** | Указывается тип электростанции:  ТЭС, ГЭС, АЭС |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | |
| Состав условной ГТПг | | Наименование нового генерирующего объекта | | |
| Местоположение генерирующего оборудования | | Описание территорий, на которых подлежит строительству новый генерирующий объект, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение) в соответствии с решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО | | |
| Тип генерирующего объекта | |  | | |
| Суммарная установленная мощность 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 гидроэлектростанций | | |
| Основной вид топлива | | Указывается только в отношении тепловых электростанций | | |
| Резервный вид топлива | | Указывается только в отношении тепловых электростанций | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО, а также требования Правил ТФЭС, действующие на дату публикации СО информации о проведении КОМ НГО | | Указывается «соответствует» / «не соответствует» | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг** | | | | |
| № | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | Указывается наименование ЕГО в соответствии с примечанием 4 |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | Указывается значение для каждой ЕГО |  |  |
| 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 в условиях нормального режима, % от установленной мощности в минуту | | Указывается значение для каждой ЕГО в соответствии с примечанием 5 |  |  |
| Отнесение к группе ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | Перечисляются станционные номера ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |
| Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | |  |  |  |
| 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 в условиях нормального режима, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту | | Указывается единое значение для группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан |  |  |

\* Параметры заполняются для ЕГО ТЭС.

*Примечания.*

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

2.Данная форма заполняется для каждой условной группы точек поставки генерации, предложенной заявителем.

3. Размерность и состав технических параметров генерирующего оборудования указывается в соответствии с решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО, а также с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации* (Приложение № 19.8.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

4. В графе «Единица генерирующего оборудования (ЕГО)»:

– 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. 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 – утвердить форму 13Е в новой редакции**

**Форма 13Е**

**Перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации**

|  |  |
| --- | --- |
| **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, для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации» |
| **Местоположение генерирующего оборудования** | Описание территорий, на которых подлежит строительству генерирующий объект в соответствии с решением Минэнерго России о проведении КОМ НГО, с указанием схемы выдачи мощности генерирующего объекта (наименование энергорайона и (или) части энергосистемы, наименование 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 | | | |
| 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» | | | |
| 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» | | | |
| Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Минэнерго России | | | 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 Минэнерго России 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 Минэнерго России 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 Минэнерго России 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 Минэнерго России 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 Минэнерго России, а также с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации* (Приложение № 19.8.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

4. В графе «Наименование ЕГО»

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

Например: ТГ-1;

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

Например: Блок-1;

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

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

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

Например: Блок 1 ТГ-1.

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

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

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

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

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

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

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | 1.2. Настоящий Договор заключается на основании решения Правительства Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_):   * либо предусматривающего проведение отбора мощности новых генерирующих объектов и публикацию результатов проведенного отбора (далее – решение Правительства Российской Федерации), * либо определяющего генерирующие объекты, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, принятого Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка). | 1.2. Настоящий Договор заключается:  на основании решения Правительства Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_):   * либо предусматривающего проведение отбора мощности новых генерирующих объектов и публикацию результатов проведенного отбора (далее – решение Правительства Российской Федерации), * либо определяющего генерирующие объекты, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, принятого Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка);   или на основании решения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) (далее – решение ФОИВ). |
| **2.1** | …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, или количества мощности, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем; * учтенных при проведении конкурентных отборов мощности объемов ценозависимого снижения потребления мощности.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации или по решению ФОИВ, или количества мощности, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем; * учтенных при проведении конкурентных отборов мощности объемов ценозависимого снижения потребления мощности.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **2.3** | 2.3. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении, исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, или исходя из экономических параметров, определенных регламентами оптового рынка в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.  Настоящим Стороны договорились, что порядок определения стоимости и цены мощности, продаваемой по настоящему Договору, может быть установлен Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка после заключения настоящего Договора.  … | 2.3. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении:  – исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации;  – или исходя из цены на мощность, определенной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению ФОИВ;  – или исходя из экономических параметров, определенных регламентами оптового рынка в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.  Настоящим Стороны договорились, что порядок определения стоимости и цены мощности, продаваемой по настоящему Договору, может быть установлен Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка после заключения настоящего Договора.  … |
| **7.2** | 7.2. Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. | 7.2. Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется:   * в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка; * в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением ФОИВ. |
| **7.3** | 7.3. Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. При этом в случае, если настоящий Договор заключен Покупателем после наступления указанной даты начала поставки мощности на оптовый рынок, то Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с определяемой в соответствии с Договором о присоединении даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на территории ценовой зоны оптового рынка, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. | 7.3. Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, определенной решением Правительства Российской Федерации, решением ФОИВ или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. При этом в случае, если настоящий Договор заключен Покупателем после наступления указанной даты начала поставки мощности на оптовый рынок, то Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с определяемой в соответствии с Договором о присоединении даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на территории ценовой зоны оптового рынка, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. |
| **10.3** | Размер штрафа (кроме случаев определения штрафа в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка) определяется в том числе исходя из выполнения Продавцом следующих требований:   * направление не позднее 18 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, уведомления в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о задержке начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов; * принятие Продавцом на себя обязательств по поставке мощности временно замещающих генерирующих объектов в случае, если федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, была установлена необходимость использования временно замещающих генерирующих объектов, и исполнение указанных обязательств. | Размер штрафа (кроме случаев определения штрафа в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или решением ФОИВ) определяется в том числе исходя из выполнения Продавцом следующих требований:   * направление не позднее 18 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, уведомления в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о задержке начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов; * принятие Продавцом на себя обязательств по поставке мощности временно замещающих генерирующих объектов в случае, если федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, была установлена необходимость использования временно замещающих генерирующих объектов, и исполнение указанных обязательств. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | 1.2. Настоящий Договор заключается на основании решения Правительства Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_):   * либо предусматривающего проведение отбора мощности новых генерирующих объектов и публикацию результатов проведенного отбора (далее – решение Правительства Российской Федерации), * либо определяющего генерирующие объекты, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, принятого Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка). | 1.2. Настоящий Договор заключается:  на основании решения Правительства Российской Федерации (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_):   * либо предусматривающего проведение отбора мощности новых генерирующих объектов и публикацию результатов проведенного отбора (далее – решение Правительства Российской Федерации), * либо определяющего генерирующие объекты, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, принятого Правительством Российской Федерации в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка (далее – решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка);   или на основании решения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_ .\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) (далее – решение ФОИВ). |
| **2.1** | …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, или количества мощности, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем; * учтенных при проведении конкурентных отборов мощности объемов ценозависимого снижения потребления мощности.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении;   * объема фактического пикового потребления в ценовой зоне Покупателя, определенного для Покупателя в соответствии с Договорами о присоединении в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам. | …  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации или по решению ФОИВ, или количества мощности, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем; * учтенных при проведении конкурентных отборов мощности объемов ценозависимого снижения потребления мощности.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении;   * объема фактического пикового потребления в ценовой зоне Покупателя, определенного для Покупателя в соответствии с Договорами о присоединении в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам. |
| **2.3** | 2.3. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении, исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, или исходя из экономических параметров, определенных регламентами оптового рынка в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.  Настоящим Стороны договорились, что порядок определения стоимости и цены мощности, продаваемой по настоящему Договору, может быть установлен Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка после заключения настоящего Договора.  … | 2.3. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении:  – исходя из указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта и временно замещающего генерирующего объекта, направленных Системным оператором Коммерческому оператору по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации;  – или исходя из цены на мощность, определенной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного по решению ФОИВ;  – или исходя из экономических параметров, определенных регламентами оптового рынка в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.  Настоящим Стороны договорились, что порядок определения стоимости и цены мощности, продаваемой по настоящему Договору, может быть установлен Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка после заключения настоящего Договора.  … |
| **7.2** | 7.2. Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. | 7.2. Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется:   * в течение 240 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка; * в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением ФОИВ. |
| **7.3** | 7.3. Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, определенной решением Правительства Российской Федерации или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. | 7.3. Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, определенной решением Правительства Российской Федерации, решением ФОИВ или решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.4** | 3.4. Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются (за исключением случая, когда настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств поставщика по договорам КОМ НГО, заключенным на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка по истечении 27 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Договора объекта генерации.  Обязательства по настоящему Договору, заключенному в целях обеспечения исполнения обязательств поставщика по договору КОМ НГО, заключенному на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка , прекращаются по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности, установленной в указанном решении Правительства Российской Федерации, либо по истечении 15 месяцев с даты заключения договоров поручительства в случае возобновления поручительства в порядке, предусмотренном 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). | 3.4. Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются (за исключением случая, когда настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств поставщика по договорам КОМ НГО, заключенным на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или на основании решения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка) по истечении 27 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Договора объекта генерации.  Обязательства по настоящему Договору, заключенному в целях обеспечения исполнения обязательств поставщика по договору КОМ НГО, заключенному на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка , прекращаются по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности, установленной в указанном решении Правительства Российской Федерации, либо по истечении 15 месяцев с даты заключения договоров поручительства в случае возобновления поручительства в порядке, предусмотренном 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).  Обязательства по настоящему Договору, заключенному в целях обеспечения исполнения обязательств поставщика по договору КОМ НГО, заключенному на основании решения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка, прекращаются по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности, установленной в указанном решении уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.8.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1** | 3.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации. | 3.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации (по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации – если настоящее Соглашение заключено в целях обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного на основании решения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ) (Приложение № Д 18.8.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1** | 3.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации. | 3.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации (по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации – если настоящее Соглашение заключено в целях обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного на основании решения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(2) Правил оптового рынка). |

**Приложение № 1.2.2**

**Обоснование:** предлагается внести технические уточнения в регламенты оптового рынка в части исключения неактуальных норм, в части порядка информационного обмена между СО и СР о заявках на продажу мощности генерирующего оборудования, расположенного на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, и порядка формирования объема мощности, указываемого в реестре мощности, подлежащей обязательной покупке.

**Дата вступления в силу:** c25 февраля 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 2025 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.3.5** | …  в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:   * месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*; * объем поставки мощности  генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, соответствующий: * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, или включенных в Перечень строящихся объектов АЭС, или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, или договору на модернизацию (указанных в результатах КОММод и в отношении которых договоры еще не заключены), или договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (указанных в перечне модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка) и дата начала фактической поставки мощности которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, еще не наступила: * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, или включенных в Перечень строящихся объектов АЭС – установленной мощности, указанной в договоре (в Перечне строящихся объектов АЭС); * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, – установленной мощности, указанной в договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию и которые функционируют после реализации мероприятий по модернизации, – установленной мощности, указанной в приложении 1 договора, с учетом заявленного участником уменьшения объема, а для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – установленной мощности, указанной в результатах КОММод; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, – установленной мощности, указанной в приложении 1 договора, а для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в перечне модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, – установленной мощности, указанной в данном перечне; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО или по договору на модернизацию или договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка и для которых соблюдено каждое из следующих условий: * на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности; * за период, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и окончание которого приходится на последний день месяца *M*-2, где *М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, значение предельного объема поставки мощности равно нулю; * в отношении хотя бы одного расчетного периода (месяца) с даты начала поставки мощности по ДПМ для данного генерирующего объекта (ГЕМ) *g* СО было установлено ненулевое значение предельного объема поставки мощности,   – 95 % установленной мощности, указанной в договоре;   * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО или договору на модернизацию или договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка и для которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности, – минимальной величины из: * объема установленной мощности, определенного СО и переданного в КО в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в последнем на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования; * для генерирующих объектов (ГЕМ) g, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного до 1 января 2021 года – увеличенного на 10 % объема установленной мощности, указанного в ДПМ или в договоре купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; для генерирующих объектов (ГЕМ) g, поставка мощности которых осуществляется по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного после 1 января 2021 года, – отобранного объема мощности, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, для генерирующих объектов (ГЕМ) g, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию – объема установленной мощности, указанного в договоре на модернизацию, с учетом заявленного участником уменьшения объема, для генерирующих объектов (ГЕМ) g, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, – объема установленной мощности, указанного в договоре на модернизацию; * среднего значения объема располагаемой мощности за период, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и окончание которого приходится на последний день месяца M-3, где М – месяц проведения КОМ на соответствующий год X, определенного СО в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и переданного в КО не позднее чем за 40 (сорок) календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности с возможностью корректировки не позднее чем за 6 (шесть) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Если для генерирующего объекта (ГЕМ) g отсутствуют данные о располагаемой мощности в один или более месяцев из 12 месяцев, предшествующих месяцу, в котором формируется Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, то в качестве среднего значения объема располагаемой мощности используется установленная мощность, указанная в договоре; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС – установленной мощности, указанной в договоре;   … | …  в) в отношении каждого генерирующего объекта (ГЕМ) *g*:   * месторасположение генерирующего объекта (ГЕМ) *g*; * объем поставки мощности  генерирующего объекта (ГЕМ) *g*, соответствующий: * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, или включенных в Перечень строящихся объектов АЭС, или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, или договору на модернизацию (указанных в результатах КОММод и в отношении которых договоры еще не заключены), или договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (указанных в перечне модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка) и дата начала фактической поставки мощности которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, еще не наступила: * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, или включенных в Перечень строящихся объектов АЭС – установленной мощности, указанной в договоре (в Перечне строящихся объектов АЭС); * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, – установленной мощности, указанной в договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию и которые функционируют после реализации мероприятий по модернизации, – установленной мощности, указанной в приложении 1 договора, с учетом заявленного участником уменьшения объема, а для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в результатах КОММод, и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых договоры еще не заключены, – установленной мощности, указанной в результатах КОММод; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, – установленной мощности, указанной в приложении 1 договора, а для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, зарегистрированных в составе условных ГТП, указанных в перечне модернизируемых (строящихся) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, – установленной мощности, указанной в данном перечне; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО или по договору на модернизацию или договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка и для которых соблюдено каждое из следующих условий: * на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности; * в период, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и окончание которого приходится на последний день месяца *M*-2, где *М* – месяц проведения КОМ на соответствующий год *X*, значение предельного объема поставки мощности равно нулю и данные генерирующие объекты в указанный период включены в ГТП генерации, закрепленную за соответствующим субъектом оптового рынка согласно *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении хотя бы одного расчетного периода (месяца) с даты начала поставки мощности по указанным договорам в отношении ГТП, в состав которой входит данный генерирующий объект (ГЕМ) *g*, СО было установлено ненулевое значение предельного объема поставки мощности,   – 95 % установленной мощности, указанной в договоре;   * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО или договору на модернизацию или договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка и для которых на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, наступила дата начала фактической поставки мощности, – минимальной величины из: * объема установленной мощности, определенного СО и переданного в КО в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в последнем на момент формирования Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке, Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования; * для генерирующих объектов (ГЕМ) g, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ или договору купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного до 1 января 2021 года – увеличенного на 10 % объема установленной мощности, указанного в ДПМ или в договоре купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС или договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО; для генерирующих объектов (ГЕМ) g, поставка мощности которых осуществляется по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного после 1 января 2021 года, – отобранного объема мощности, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, для генерирующих объектов (ГЕМ) g, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию – объема установленной мощности, указанного в договоре на модернизацию, с учетом заявленного участником уменьшения объема, для генерирующих объектов (ГЕМ) g, поставка мощности которых осуществляется по договору на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, – объема установленной мощности, указанного в договоре на модернизацию; * среднего значения объема располагаемой мощности за период, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и окончание которого приходится на последний день месяца M-3, где М – месяц проведения КОМ на соответствующий год X, определенного СО в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и переданного в КО не позднее чем за 40 (сорок) календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности с возможностью корректировки не позднее чем за 6 (шесть) рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. Если для генерирующего объекта (ГЕМ) g отсутствуют данные о располагаемой мощности в один или более месяцев из 12 месяцев, предшествующих месяцу, в котором формируется Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, то в качестве среднего значения объема располагаемой мощности используется установленная мощность, указанная в договоре; * для генерирующих объектов (ГЕМ) *g*, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ ВИЭ ГЭС/ТБО, ДПМ ВИЭ СЭС/ВЭС – установленной мощности, указанной в договоре;   … |
| **Приложение 3, п. 3** | …  В целях проведения конкурентного отбора мощности, проводимого в 2025 году, для расчета в составе ,также учитывается информация о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, предусмотренных Правилами отбора субъектов, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, в2023 году.  Ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии при проведении КОМ в 2025 и последующих годах определяется в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, а при отсутствии утвержденного порядка на дату публикации информации, необходимой для проведения КОМ, определенной в п. 2.12 настоящего Регламента, устанавливается равным нулю.  При проведении КОМ на 2028 год ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется без учета данных, формируемых в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к неценовым зонам.  Зависимость цены от объема (обратная функция спроса) задается следующей функцией:  . | …  В целях проведения конкурентного отбора мощности, проводимого в 2025 году, для расчета в составе ,также учитывается информация о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, предусмотренных Правилами отбора субъектов, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, в2023 году.  При проведении КОМ на 2028 год ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется без учета данных, формируемых в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к неценовым зонам.  Зависимость цены от объема (обратная функция спроса) задается следующей функцией:  . |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ О ВЕЛИЧИНАХ, ВЛИЯЮЩИХ НА ИЗМЕНЕНИЕ ЦЕН НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ И РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (Приложение № 30 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2.1** | Ценовые заявки на продажу мощности, поданные субъектами оптового рынка для участия в конкурентном отборе мощности (до даты подписания соглашения о взаимодействии Совета рынка и Системного оператора на оптовом рынке электрической энергии и мощности – согласно приложению 1.1 и приложению 1.2 к Положению, после даты подписания – в соответствии с указанным соглашением). | Ценовые заявки на продажу мощности, поданные субъектами оптового рынка для участия в конкурентном отборе мощности, в том числе проведенном в соответствии с разделом 5 Регламента проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (до даты подписания соглашения о взаимодействии Совета рынка и Системного оператора на оптовом рынке электрической энергии и мощности – согласно приложению 1.1 и приложению 1.2 к Положению, после даты подписания – в соответствии с указанным соглашением). |
| **2.2.4** | Информация направляется в Совет рынка в электронном виде:по пункту 2.2.1 Положения – в течение пяти дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности;по пункту 2.2.2 Положения – в течение пяти рабочих дней после окончания срока приема ценовых заявок на отбор проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций;по пункту 2.2.3 Положения – ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом. | Информация направляется в Совет рынка в электронном виде:по пункту 2.2.1 Положения – в течение пяти дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности (в части информации о заявках на продажу мощности в отношении генерирующих объектов, функционирующих на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, поданных в соответствии с разделом 5 Регламента проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), – не позднее 28 февраля 2025 года);по пункту 2.2.2 Положения – в течение пяти рабочих дней после окончания срока приема ценовых заявок на отбор проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций;по пункту 2.2.3 Положения – ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом. |
| **Приложение 1.1** | … 12. Признак ДПМ (наличие оборудования, поставляющего мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС или договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. При наличии данного оборудования принимает значения: 1 – поставка весь год; 2 – поставка с окончанием в декабре; 101 – поставка по КОММод весь год; 103 – начало поставки по КОММод не с начала года; при отсутствии – не заполняется).  13. Признак МВР (наличие оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме. При наличии данного оборудования принимает значение – 1, при отсутствии – не заполняется). … 19. Результат (результат КОМ, принимает следующие значения: отобрана; не отобрана; отказ от заполнения заявки; ДПМ; МВР; не отобрана с даты начала поставки мощности после модернизации по новой ГЕМ; не отобрана, не предоставлено обеспечение; не отобрана, не соответствует минимальным техническим требованиям; не отобрана, ноль в декабре; не отобрана, поставка после модернизации по новой ГЕМ; отобрана после поставки мощности по ДПМ). … | … 12. Признак ДПМ (наличие оборудования, поставляющего мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС или договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. При наличии данного оборудования принимает значения: 1 – поставка весь год; 2 – поставка с окончанием до декабря; 3 – начало поставки не с начала года; при отсутствии – не заполняется).  13. Признак МВР (наличие оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме. При наличии данного оборудования принимает значения: 1 – поставка весь год; 2 – поставка с окончанием до декабря; 3 – начало поставки не с начала года; при отсутствии – не заполняется). … 19. Результат (результат КОМ, принимает следующие значения: отобрана; не отобрана; отказ от заполнения заявки; заявка не подана; ДПМ; МВР; не отобрана, не предоставлено обеспечение; не отобрана, не соответствует минимальным техническим требованиям; не отобрана, ноль в декабре; не отобрана, поставка после модернизации по новой ГЕМ; отобрана после поставки мощности по ДПМ). … |
| **Приложение 1.2** | …  13. Признак ДПМ (наличие оборудования, поставляющего мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС или договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. При наличии данного оборудования принимает значения: 1 – поставка весь год; 2 – поставка с окончанием в декабре; 101 – поставка по КОММод весь год; 103 – начало поставки по КОММод не с начала года; при отсутствии – не заполняется).  14. Признак МВР (наличие оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме. При наличии данного оборудования принимает значение – 1, при отсутствии – не заполняется).  …  17. Результат отбора по ГЕМ, в которую входит ЕГО (результат КОМ, принимает следующие значения: отобрана; не отобрана; отказ от заполнения заявки; ДПМ; МВР; не отобрана с даты начала поставки мощности после модернизации по новой ГЕМ; не отобрана, не предоставлено обеспечение; не отобрана, не соответствует минимальным техническим требованиям; не отобрана, ноль в декабре; не отобрана, поставка после модернизации по новой ГЕМ; отобрана после поставки мощности по ДПМ).  … | …  13. Признак ДПМ (наличие оборудования, поставляющего мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС или договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. При наличии данного оборудования принимает значения: 1 – поставка весь год; 2 – поставка с окончанием до декабря; 3 – начало поставки не с начала года; при отсутствии – не заполняется).  14. Признак МВР (наличие оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме. При наличии данного оборудования принимает значения: 1 – поставка весь год; 2 – поставка с окончанием до декабря; 3 – начало поставки не с начала года; при отсутствии – не заполняется).  …  17. Результат отбора по ГЕМ, в которую входит ЕГО (результат КОМ, принимает следующие значения: отобрана; не отобрана; отказ от заполнения заявки; заявка не подана; ДПМ; МВР; не отобрана, не предоставлено обеспечение; не отобрана, не соответствует минимальным техническим требованиям; не отобрана, ноль в декабре; не отобрана, поставка после модернизации по новой ГЕМ; отобрана после поставки мощности по ДПМ). … |