**VIII.3. Изменения, связанные с аттестацией объектов ДПМ ТБО**

**Приложение № 8.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** в настоящее время для генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ, предусмотрена проверка выполнения ряда условий при аттестации генерирующего оборудования: подтверждение квалификации генерирующего объекта ВИЭ, соответствие фактического местоположения и вида генерирующего объекта местоположению и виду, указанным в договоре, ввод в эксплуатацию генерирующего оборудования суммарной установленной мощностью не менее 80 % установленной мощности, указанной в договоре. При этом действующая редакция Регламента аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не предусматривает проверку указанных условий для генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее – ДПМ ТБО). Необходимо внести уточняющие изменения в регламент, устанавливающие аналогичную проверку выполнения указанных условий при аттестации генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ ТБО.  **Дата вступления в силу:** 1 июля 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АТТЕСТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **2.6** | Аттестация генерирующего оборудования, указанного в пп. 2.5.1–2.5.5 настоящего Регламента, осуществляется СО только по результатам тестирования, осуществляемого путем проведения комплексных испытаний, проводимых в объеме, порядке и сроки, установленные Правилами проведения испытаний (в отношении генерирующего оборудования, указанного в п. 2.5.6 настоящего Регламента, аттестация может осуществляться по результатам тестирования, осуществляемого путем проведения этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью, проводимого в порядке, установленном Правилами проведения испытаний), с учетом требований раздела 3 настоящего Регламента и особенностей, установленных:   * п. 6.2 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, подлежащих аттестации по параметрам в соответствии с условиями договоров, по которым поставщик мощности осуществляет продажу мощности на оптовом рынке; * п. 6.3 настоящего Регламента в отношении генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, тестирование которого осуществляется в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности в случаях, указанных в п. 5.1 настоящего Регламента; * п. 6.6 настоящего Регламента в отношении модернизированных генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; * п. 6.10 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, строительство которых осуществлено по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО); * п. 6.11 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, строительство которых осуществлено в соответствии с решениями Правительства РФ, устанавливающими индивидуальные обязательные технические требования к такому генерирующему оборудованию.   Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.7 настоящего Регламента, осуществляется СО в порядке, установленном в п. 6.8 настоящего Регламента.  Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.8 настоящего Регламента, осуществляется СО в порядке, установленном в п. 6.7 настоящего Регламента.  Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.9 настоящего Регламента, осуществляется СО на основе документации, представляемой поставщиком мощности в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента.  Под тестированием для целей аттестации понимаются процедуры определения фактических значений общесистемных и иных, определяемых отдельными решениями Правительства РФ технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, включающие проведение комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью) генерирующего оборудования в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний. | Аттестация генерирующего оборудования, указанного в пп. 2.5.1–2.5.5 настоящего Регламента, осуществляется СО только по результатам тестирования, осуществляемого путем проведения комплексных испытаний, проводимых в объеме, порядке и сроки, установленные Правилами проведения испытаний (в отношении генерирующего оборудования, указанного в п. 2.5.6 настоящего Регламента, аттестация может осуществляться по результатам тестирования, осуществляемого путем проведения этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью, проводимого в порядке, установленном Правилами проведения испытаний), с учетом требований раздела 3 настоящего Регламента и особенностей, установленных:   * п. 6.2 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, подлежащих аттестации по параметрам в соответствии с условиями договоров, по которым поставщик мощности осуществляет продажу мощности на оптовом рынке; * п. 6.3 настоящего Регламента в отношении генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, тестирование которого осуществляется в целях подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности в случаях, указанных в п. 5.1 настоящего Регламента; * п. 6.6 настоящего Регламента в отношении модернизированных генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию; * пп. 6.8.1–6.8.2 настоящего Регламента для генерирующих объектов гидрогенерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ; * п. 6.8.1 настоящего Регламента для генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее – ДПМ ТБО); * п. 6.10 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, строительство которых осуществлено по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО); * п. 6.11 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов, строительство которых осуществлено в соответствии с решениями Правительства РФ, устанавливающими индивидуальные обязательные технические требования к такому генерирующему оборудованию.   Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.7 настоящего Регламента, осуществляется СО в порядке, установленном в п. 6.8.3 настоящего Регламента, с учетом особенностей, установленных п. 6.8.1 настоящего Регламента.  Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.8 настоящего Регламента, осуществляется СО в порядке, установленном в п. 6.7 настоящего Регламента.  Аттестация генерирующего оборудования в случаях, указанных в п. 2.5.9 настоящего Регламента, осуществляется СО на основе документации, представляемой поставщиком мощности в соответствии с п. 4.5 настоящего Регламента.  Под тестированием для целей аттестации понимаются процедуры определения фактических значений общесистемных и иных, определяемых отдельными решениями Правительства РФ технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, включающие проведение комплексных испытаний (этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью) генерирующего оборудования в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний. |
| **3.3.6** | В отношении объектов ДПМ ВИЭ солнечной и ветровой генерации, прошедших процедуру аттестации,  в случае выявления несоответствия значений установленной мощности, указанной в Реестре предельных объемов поставки мощности на основании предоставленных для целей аттестации в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента паспортных данных генерирующего оборудования и инверторных установок, со значением установленной мощности, указанным в Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленном и утвержденном в соответствии с Правилами проведения испытаний, поставщик мощности вправе направить заявление о проведении повторной аттестации для целей уточнения значения установленной мощности с приложением паспортных данных генерирующего оборудования и инверторных установок. Предельный объем мощности генерирующего оборудования определяется в соответствии п. 6.8.4 настоящего Регламента. | В отношении объектов ДПМ ВИЭ солнечной и ветровой генерации, прошедших процедуру аттестации,  в случае выявления несоответствия значений установленной мощности, указанной в Реестре предельных объемов поставки мощности на основании предоставленных для целей аттестации в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента паспортных данных генерирующего оборудования и инверторных установок, со значением установленной мощности, указанным в Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленном и утвержденном в соответствии с Правилами проведения испытаний, поставщик мощности вправе направить заявление о проведении повторной аттестации для целей уточнения значения установленной мощности с приложением паспортных данных генерирующего оборудования и инверторных установок. Предельный объем мощности генерирующего оборудования определяется в соответствии п. 6.8.3 настоящего Регламента. |
| **6.8** | **Особенности определения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ**   1. Аттестация генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ (далее – объект генерации ВИЭ) (за исключением генерирующих объектов гидрогенерации), осуществляется СО с использованием информации о максимальных часовых величинах выработки электроэнергии  в ГТП генерации, зарегистрированной в отношении объекта генерации ВИЭ, сформированных КО:   1)  – на основании информации о часовой величине выработки электроэнергии по данным, переданным в ПАК КУ КО от АИИС КУЭ участника, соответствие техническим требованиям которой подтверждено Актом о соответствии, оформленным КО (при этом если в отношении некоторых часов участник не передал в КО данные по величине выработки электрической энергии или данные переданы КО со статусом «некоммерческая информация», то для таких часов величина выработки электрической энергии принимается равной нулю);  2)  – на основании информации о часовой величине выработки электроэнергии, определенной в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **Особенности определения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ** |
| **6.8.2** | 1. Предельный объем мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, определяется СО равным нулю в случае невыполнения хотя бы одного из следующих требований:  * для ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке; * генерирующее оборудование, в отношении которого зарегистрирована указанная ГТП генерации, включено в Реестр квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации; * фактическое местоположение генерирующего объекта, передаваемое КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует местоположению, определенному в ДПМ ВИЭ; * фактический вид генерирующего объекта, передаваемый КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует виду, определенному ДПМ ВИЭ; * суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, указанная в паспортных данных завода-изготовителя генерирующего оборудования, представленных поставщиком в СО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, не меньше величины, равной 80% от установленной мощности генерирующего объекта, указанной в ДПМ ВИЭ. | 1. Предельный объем мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ или ДПМ ТБО, определяется СО равным нулю в случае невыполнения хотя бы одного из следующих требований:  * для ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке; * генерирующее оборудование, в отношении которого зарегистрирована указанная ГТП генерации, включено в Реестр квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и указанная информация передана КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * фактическое местоположение генерирующего объекта, передаваемое КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует местоположению, определенному в ДПМ ВИЭ или ДПМ ТБО; * фактический вид генерирующего объекта, передаваемый КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует виду, определенному ДПМ ВИЭ или ДПМ ТБО; * суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, указанная в паспортных данных завода-изготовителя генерирующего оборудования, представленных поставщиком в СО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, не меньше величины, равной 80% от установленной мощности генерирующего объекта, указанной в ДПМ ВИЭ или ДПМ ТБО. |
| **6.8.3** | 1. При определении предельного объема поставки мощности объекта гидрогенерации, поставка мощности которого осуществляется по ДПМ ВИЭ, СО проверяет, что суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов гидрогенерации, относящихся к одному напорному фронту (совокупности гидротехнических сооружений, создающих подъем уровня воды вследствие преграждения или стеснения русла водотока), составляет менее 50 МВт, на основании документов:  * указанных в п. 4.1 в отношении вновь вводимых в эксплуатацию объектов; * указанных в п. 4.4 в отношении объектов при повторной аттестации.   В случае если суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов гидрогенерации, относящихся к одному напорному фронту, составляет 50 МВт и более, предельный объем поставки мощности генерирующего объекта гидрогенерации, поставка мощности которого осуществляется по ДПМ ВИЭ, относящегося к указанному напорному фронту, определяется СО равным нулю, с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором установлено такое несоответствие, до первого числа месяца, следующего за датой подтверждения СО, что суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов гидрогенерации, относящихся к такому напорному фронту, составляет менее 50 МВт. | 6.8.2 При определении предельного объема поставки мощности объекта гидрогенерации, поставка мощности которого осуществляется по ДПМ ВИЭ СО проверяет, что суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов гидрогенерации, относящихся к одному напорному фронту (совокупности гидротехнических сооружений, создающих подъем уровня воды вследствие преграждения или стеснения русла водотока), составляет менее 50 МВт, на основании документов:   * указанных в п. 4.1 в отношении вновь вводимых в эксплуатацию объектов; * указанных в п. 4.4 в отношении объектов при повторной аттестации.   В случае если суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов гидрогенерации, относящихся к одному напорному фронту, составляет 50 МВт и более, предельный объем поставки мощности генерирующего объекта гидрогенерации, поставка мощности которого осуществляется по ДПМ ВИЭ, относящегося к указанному напорному фронту, определяется СО равным нулю, с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором установлено такое несоответствие, до первого числа месяца, следующего за датой подтверждения СО, что суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов гидрогенерации, относящихся к такому напорному фронту, составляет менее 50 МВт. |
|  | 1. В отношении генерирующих объектов солнечной и ветровой генерации предельный объем поставки мощности определяется в соответствии со следующим порядком: 2. Для объектов генерации ВИЭ, проходящих процедуру аттестации впервые, или при изменении установленной мощности таких генерирующих объектов, или если с даты ввода соответствующего генерирующего объекта в эксплуатацию и до месяца поставки мощности *m* предельный объем поставки мощности был равен нулю, предельный объем поставки мощности генерирующего объекта в месяце поставки мощности *m* определяется равным:   ,  где – установленная мощность объекта генерации ВИЭ, определенная в установленном п. 3.3.5 настоящего Регламента порядке на основании данных, указанных в паспорте технических характеристик генерирующего объекта, представленном поставщиком в СО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, в случае выполнения следующих условий:   * для солнечной генерации максимальная часовая выработка электрической энергии  равна или превышает величину, равную произведению установленной мощности объекта генерации ВИЭ и коэффициента , который определяется для месяца *m-1*.  равен 0,2 для месяцев зимнего периода  и 0,5 для месяцев летнего периода ; * для ветровой генерации максимальная часовая выработка электрической энергии  равна или превышает величину, равную произведению фактической установленной мощности объекта генерации ВИЭ и коэффициента , который определяется для месяца *m*-1.  равен 0,5 для месяцев зимнего периода  и 0,2 для месяцев летнего периода .   В иных случаях принимается равной нулю.  – установленная мощность, определенная в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. При отсутствии соответствующего ограничения в технических условиях на технологическое присоединение величина равна значению .  Информация о максимальной часовой величине выработки электроэнергии в месяце *m-*1 объектом генерации ВИЭ предоставляется КО в СО ежемесячно не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала месяца *m* только после того, как в отношении объекта генерации ВИЭ получен Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности. Максимальная часовая величина выработки электроэнергии в месяце *m-*1  определяется КО как максимальный объем выработки электрической энергии за час за период, который начинается с даты наиболее поздней из даты получения поставщиком в отношении объекта генерации ВИЭ Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности или даты, соответствующей 7 (семи) рабочим дням до начала месяца *m*-1,и заканчивается датой, соответствующей 7 (семи) рабочим дням до начала месяца *m*.  Если в течение периода, для которого определяется величина в соответствии с настоящим пунктом, действовало более одного Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности, то расчет величины осуществляется с учетом следующих особенностей:   * используются данные об объемах выработки электроэнергии только за часы, входящие во временные интервалы, в которых действовали вышеуказанные Акты о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности; * используются результаты измерений, на основании которых рассчитываются данные об объемах выработки электроэнергии, переданные в КО в период действия вышеуказанных Актов о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности в порядке, предусмотренном *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности*). В случае передачи результатов измерений в КО после окончания срока действия Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности от АИИС КУЭ, данные об объемах выработки электроэнергии в часы, в отношении которых направлены вышеуказанные результаты измерений, не используются при расчете величины.   Если в течение периода, для которого определяется величина в соответствии с настоящим пунктом, Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности отсутствует, то данные об объемах выработки электроэнергии в часы, которые относятся к временным интервалам, в которых отсутствовали действующие Акты о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности, не используются при расчете величины.  При этом к летнему периоду  относятся месяцы с апреля по сентябрь, а к зимнему периоду  – месяцы с января по март и с октября по декабрь.   1. Предельный объем поставки мощности генерирующих объектов определяется СО равным нулю:  * начиная с 13-го месяца, отсчитываемого с месяца *М* (включительно), на который СО впервые был определен предельный объем поставки мощности больше нуля, и (или) на который СО была изменена установленная мощность генерирующего объекта, в случае, если не выполнено хотя бы одно из требований: * в СО представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный по результатам проведения комплексных испытаний генерирующего оборудования и утвержденный в соответствии с Правилами проведения испытаний; * хотя бы в одном из месяцев периода, состоящего из 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с месяца *М* (включительно), максимальная часовая выработка электрической энергии  достигла величины, равной произведению установленной мощности соответствующего генерирующего объекта и коэффициента , равного 0,7для генерирующих объектов солнечной генерации и 0,75для генерирующих объектов ветровой генерации; * начиная с января года *Y*, наступающего через 5 лет после года месяца *М*+13, и далее через каждые 5 лет при невыполнении хотя бы одного из требований: * в СО представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный по результатам проведения комплексных испытаний генерирующего оборудования и утвержденный в соответствии с Правилами проведения испытаний; * максимальная часовая выработка электрической энергии  хотя бы в одном из месяцев периода с декабря (включительно) года *Y*-2 по ноябрь (включительно) года *Y*-1 достигла величины, равной произведению установленной мощности соответствующего генерирующего объекта и коэффициента , равного 0,7для генерирующих объектов солнечной генерации и 0,75для генерирующих объектов ветровой генерации.   В случае если для генерирующего объекта, в отношении которого СО был определен предельный объем поставки мощности равным нулю, начиная с некоторого месяца поставки мощности *m* одновременно выполняются следующие условия:   * максимальная часовая величина выработки электроэнергии  хотя бы в одном месяце периода, начинающегося с месяца (включительно), предшествующего месяцу, на который СО был определен предельный объем поставки мощности равным нулю и заканчивающегося месяцем *m*-1, достигла величины, равной произведению установленной мощности соответствующего генерирующего объекта и коэффициента ; * в СО представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный по результатам проведения комплексных испытаний генерирующего оборудования и утвержденный в соответствии с Правилами проведения испытаний,   то начиная с месяца поставки мощности *m+1* предельный объем поставки мощности такого генерирующего объекта определяется на основании ранее представленных данных равным:  .  Информация о максимальной часовой величине выработки электроэнергии  в месяце *m* объектом генерации ВИЭ предоставляется КО в СО ежемесячно не позднее 2 (двух) рабочих дней до окончания месяца *m+*1. Максимальная часовая величина выработки электроэнергии в месяце *m*  определяется КО как максимальный объем выработки электрической энергии за час в месяце поставки мощности *m*. | 6.8.3. Предельный объем поставки мощности генерирующего объекта солнечной или ветровой генерации объекта определяется СО в соответствии со следующим порядком:  6.8.3.1. Для объектов генерации ВИЭ, проходящих процедуру аттестации впервые, или при изменении установленной мощности таких генерирующих объектов, или если с даты ввода соответствующего генерирующего объекта в эксплуатацию и до месяца поставки мощности *m* предельный объем поставки мощности был равен нулю, предельный объем поставки мощности генерирующего объекта в месяце поставки мощности *m* определяется равным:  ,  где – установленная мощность объекта генерации ВИЭ, определенная в установленном п. 3.3.5 настоящего Регламента порядке на основании данных, указанных в паспорте технических характеристик генерирующего объекта, представленном поставщиком в СО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, в случае выполнения следующих условий:   * для солнечной генерации максимальная часовая выработка электрической энергии  равна или превышает величину, равную произведению установленной мощности объекта генерации ВИЭ и коэффициента , который определяется для месяца *m-1*.  равен 0,2 для месяцев зимнего периода  и 0,5 для месяцев летнего периода ; * для ветровой генерации максимальная часовая выработка электрической энергии  равна или превышает величину, равную произведению фактической установленной мощности объекта генерации ВИЭ и коэффициента , который определяется для месяца *m*-1.  равен 0,5 для месяцев зимнего периода  и 0,2 для месяцев летнего периода .   В иных случаях принимается равной нулю.  – переданная КО в СО максимальная часовая величина выработки электроэнергии по данным, переданным в ПАК КУ КО от АИИС КУЭ участника, соответствие техническим требованиям которой подтверждено Актом о соответствии, оформленным КО (при этом если в отношении некоторых часов участник не передал в КО данные по величине выработки электрической энергии или данные переданы КО со статусом «некоммерческая информация», то для таких часов величина выработки электрической энергии принимается равной нулю).  – установленная мощность, определенная в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. При отсутствии соответствующего ограничения в технических условиях на технологическое присоединение величина равна значению .  Информация о максимальной часовой величине выработки электроэнергии в месяце *m-*1 объектом генерации ВИЭ предоставляется КО в СО ежемесячно не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала месяца *m* только после того, как в отношении объекта генерации ВИЭ получен Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности. Максимальная часовая величина выработки электроэнергии в месяце *m-*1  определяется КО как максимальный объем выработки электрической энергии за час за период, который начинается с даты наиболее поздней из даты получения поставщиком в отношении объекта генерации ВИЭ Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности или даты, соответствующей 7 (семи) рабочим дням до начала месяца *m*-1,и заканчивается датой, соответствующей 7 (семи) рабочим дням до начала месяца *m*.  Если в течение периода, для которого определяется величина в соответствии с настоящим пунктом, действовало более одного Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности, то расчет величины осуществляется с учетом следующих особенностей:   * используются данные об объемах выработки электроэнергии только за часы, входящие во временные интервалы, в которых действовали вышеуказанные Акты о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности; * используются результаты измерений, на основании которых рассчитываются данные об объемах выработки электроэнергии, переданные в КО в период действия вышеуказанных Актов о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности в порядке, предусмотренном *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности*). В случае передачи результатов измерений в КО после окончания срока действия Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности от АИИС КУЭ, данные об объемах выработки электроэнергии в часы, в отношении которых направлены вышеуказанные результаты измерений, не используются при расчете величины.   Если в течение периода, для которого определяется величина в соответствии с настоящим пунктом, Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности отсутствует, то данные об объемах выработки электроэнергии в часы, которые относятся к временным интервалам, в которых отсутствовали действующие Акты о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности, не используются при расчете величины.  При этом к летнему периоду  относятся месяцы с апреля по сентябрь, а к зимнему периоду  – месяцы с января по март и с октября по декабрь.  6.8.3.2. Предельный объем поставки мощности генерирующих объектов определяется СО равным нулю:   * начиная с 13-го месяца, отсчитываемого с месяца *М* (включительно), на который СО впервые был определен предельный объем поставки мощности больше нуля, и (или) на который СО была изменена установленная мощность генерирующего объекта, в случае, если не выполнено хотя бы одно из требований: * в СО представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный по результатам проведения комплексных испытаний генерирующего оборудования и утвержденный в соответствии с Правилами проведения испытаний; * хотя бы в одном из месяцев периода, состоящего из 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с месяца *М* (включительно), максимальная часовая выработка электрической энергии  достигла величины, равной произведению установленной мощности соответствующего генерирующего объекта и коэффициента , равного 0,7для генерирующих объектов солнечной генерации и 0,75для генерирующих объектов ветровой генерации; * начиная с января года *Y*, наступающего через 5 лет после года месяца *М*+13, и далее через каждые 5 лет при невыполнении хотя бы одного из требований: * в СО представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный по результатам проведения комплексных испытаний генерирующего оборудования и утвержденный в соответствии с Правилами проведения испытаний; * максимальная часовая выработка электрической энергии  хотя бы в одном из месяцев периода с декабря (включительно) года *Y*-2 по ноябрь (включительно) года *Y*-1 достигла величины, равной произведению установленной мощности соответствующего генерирующего объекта и коэффициента , равного 0,7для генерирующих объектов солнечной генерации и 0,75для генерирующих объектов ветровой генерации.   Информация о максимальной часовой величине выработки электроэнергии в месяце *m*  подлежит определению и предоставлению КО в СО в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если для генерирующего объекта, в отношении которого СО был определен предельный объем поставки мощности равным нулю, начиная с некоторого месяца поставки мощности *m* одновременно выполняются следующие условия:   * максимальная часовая величина выработки электроэнергии  хотя бы в одном месяце периода, начинающегося с месяца (включительно), предшествующего месяцу, на который СО был определен предельный объем поставки мощности равным нулю и заканчивающегося месяцем *m*-1, достигла величины, равной произведению установленной мощности соответствующего генерирующего объекта и коэффициента ; * в СО представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный по результатам проведения комплексных испытаний генерирующего оборудования и утвержденный в соответствии с Правилами проведения испытаний,   то начиная с месяца поставки мощности *m+1* предельный объем поставки мощности такого генерирующего объекта определяется на основании ранее представленных данных равным:  .  Информация о максимальной часовой величине выработки электроэнергии  в месяце *m* объектом генерации ВИЭ предоставляется КО в СО ежемесячно не позднее 2 (двух) рабочих дней до окончания месяца *m+*1. Максимальная часовая величина выработки электроэнергии в месяце *m*  определяется КО как максимальный объем выработки электрической энергии за час в месяце поставки мощности *m*. |