

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 5 марта 2021 г. N 328

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ВОПРОСАМ СТИМУЛИРОВАНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

2. Министерству энергетики Российской Федерации:

провести совместно с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой в срок до 31 декабря 2025 г. анализ эффективности действия мер стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности и в случае необходимости представить предложения по их корректировке;

представить в 3-месячный срок в Правительство Российской Федерации проект изменений, которые вносятся в нормативные акты Правительства Российской Федерации, предусматривающих порядок определения и применения понижающих коэффициентов к значениям базовых предельных величин показателя эффективности (в ценах 2021 года) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, обеспечивающих постепенное снижение этих значений до прогнозируемого в 2036 году уровня средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии и мощности на оптовом рынке и применяемых при проведении конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе

использования возобновляемых источников энергии, на 2034 и 2035 годы.

Председатель Правительства
Российской Федерации
М.МИШУСТИН

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 5 марта 2021 г. N 328

ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ
ПО ВОПРОСАМ СТИМУЛИРОВАНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ
ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

1. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; 2013, N 23, ст. 2909; N 35, ст. 4528; 2014, N 34, ст. 4677; 2015, N 44, ст. 6132; 2016, N 31, ст. 5017; 2017, N 11, ст. 1558; N 16, ст. 2426; 2018, N 1, ст. 391; N 15, ст. 2163; N 28, ст. 4223; N 51, ст. 8007; 2018, N 41, ст. 6241; 2019, N 5, ст. 389; 2020, N 6, ст. 682; N 14, ст. 2106; N 21, ст. 3257; N 36, ст. 5617; N 27, ст. 4234):

а) пункт 43 дополнить абзацем следующего содержания:

"Для генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, заключенным по результатам

конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации определяются системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования при условии подтверждения возможности достижения минимально необходимой величины выработки электроэнергии в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

б) в пункте 48:

абзац первый после слов "относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил," дополнить словами "поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г.,";

подпункт 3 изложить в следующей редакции:

"3) участником оптового рынка обеспечена работа генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, включая соблюдение максимальных почасовых значений мощности и времени включения в сеть генерирующего оборудования, а также скорости изменения нагрузки при участии в суточном регулировании и минимальных почасовых значений мощности в отношении энергоблоков электростанций, а также иных параметров, которые должны соблюдаться в соответствии с настоящими Правилами и (или) условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности.";

дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам

генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил, подтверждение условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии осуществляется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении совокупности генерирующего оборудования, отнесенного к одной группе точек поставки.";

в) абзац первый пункта 48(1) после слов "указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил," дополнить словами "поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных коммерческим оператором до 1 января 2021 г.,";

г) в пункте 51:

в абзаце третьем слова "абзацем восьмым пункта 121" заменить словами "абзацем одиннадцатым пункта 121";

дополнить абзацами следующего содержания:

"Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., признается равным разности минимальной из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, и объема потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к

торговой системе оптового рынка, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности по соответствующим договорам.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г., признается равным разности следующих величин:

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности этого генерирующего объекта по указанным договорам;

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

д) в пункте 54:

абзац первый после слов "времени включения в сеть генерирующего оборудования," дополнить словами "а также иных параметров, которые должны соблюдаться в соответствии с настоящими Правилами и (или) условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности,";

подпункт 1 изложить в следующей редакции:

"1) при несоблюдении участником оптового рынка требований относительно суммарного объема и длительности ремонта, согласованного в установленном порядке с системным оператором:

в случае если рассчитанная за текущий месяц и 12 предшествующих календарных месяцев для генерирующего объекта совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает 180 суток для генерирующего оборудования тепловых электростанций, а также генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, 180 суток (270 суток - в случае, если указанная совокупная фактическая длительность ремонта за 12 месяцев превышает не чаще одного раза в 5 лет) для генерирующего оборудования гидроэлектростанций, 270 суток для генерирующего оборудования атомных электростанций или если рассчитанная с наиболее поздней из дат - 1 января 2015 г. и 1 января года, наступившего за 3 года до текущего года, совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает 360 суток для генерирующего оборудования тепловых электростанций и гидроэлектростанций, а также генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, 480 суток для генерирующего оборудования атомных электростанций - объему мощности, который был бы поставлен на оптовый рынок в соответствии с пунктом 51 настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при выполнении поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, скорректированному на отношение длительности согласованных ремонтов в текущем месяце (в часах), начиная с часа, в котором впервые зафиксировано указанное превышение, к количеству часов в текущем месяце, умноженному на коэффициент, равный 1;

в случае если рассчитанный с 1 января текущего года совокупный фактический объем ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает суммарный объем ремонта, согласованного в установленном порядке системным оператором при утверждении им годового графика ремонта объектов диспетчеризации, и при этом не выполняются условия, указанные в абзаце втором настоящего подпункта, - производству среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с указанным договором, и коэффициента, равного 0,02;

в случае ремонта, согласованного с системным оператором в отношении генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, производимого в период, состоящий из 3 календарных месяцев, предшествующих началу периода реализации проекта модернизации, определенного в соответствии с разделом XX настоящих Правил, - производству среднемесячного почасового объема такого ремонта, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1.

В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил, а также в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций установленной мощностью менее 25 МВт, у которых в соответствии с проектной документацией отсутствует регулирующее водохранилище, в том числе бассейн суточного регулирования (далее - гидроэлектростанции, работающие по водотоку), к объемам ремонта, согласованного с системным оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подлежат отнесению ремонты, проводимые в определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка периоды

минимальной инсоляции (для генерирующих объектов солнечной генерации), ветровой нагрузки (для генерирующих объектов ветровой генерации) или минимального напора воды.";

в подпункте 4 слова "при увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении в целях выбора состава оборудования, относительно величины технического минимума генерирующего оборудования" заменить словами "при увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанций, указанной участником оптового рынка в уведомлении в целях выбора состава оборудования, относительно величины технического минимума соответствующего генерирующего оборудования";

в подпункте 5 слова "при увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования" заменить словами "при увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанций";

подпункт 6 после слов "об увеличении времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования" дополнить словами "тепловых и атомных электростанций";

подпункт 7 после слов "нормированного времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования" дополнить словами "тепловых и атомных электростанций";

в подпункте 8 слова "при снижении скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно номинального значения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования" заменить словами "при снижении скорости изменения нагрузки энергоблоков электростанций, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно номинального значения скорости изменения нагрузки соответствующего генерирующего оборудования";

подпункт 9 изложить в следующей редакции:

"9) при несоответствии объема электрической энергии, предложенного в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток,

объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил на основании значений максимальной мощности, указанных в уведомлениях на сутки вперед в отношении соответствующих часов (для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, или для гидроэлектростанций, работающих по водотоку, - объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением значения мощности, соответствующего минимальному уровню, определяемому в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом информации о фактических объемах выработки электрической энергии за аналогичные периоды прошлых лет), - производству среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,3;"

в подпункте 10 слова "при уменьшении максимального часового значения мощности и (или) увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования" заменить словами "при уменьшении максимального часового значения мощности генерирующего оборудования и (или) увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанции";

в подпункте 12 слова "при несоблюдении участником оптового рынка параметров максимальной и минимальной мощности выбранного системным оператором генерирующего оборудования" заменить словами "при несоблюдении участником оптового рынка параметров максимальной мощности генерирующего оборудования, а также минимальной мощности энергоблоков электростанций, выбранных системным оператором для данного часа,";

подпункт 13 после слов "ЕЭС России" дополнить словами "(требований по снижению объемов выработки генерирующим оборудованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,

относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил)";

подпункт 14 после слов "указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил," дополнить словами "поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г.,";

дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил, или в отношении гидроэлектростанций, работающих по водотоку, показатели неготовности, указанные в подпунктах 2, 3, 5, 10 и 12 настоящего пункта, определяются в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при параметрах инсоляции, ветровой нагрузки и напора воды, обеспечивающих выдачу мощности в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, а показатели неготовности, указанные в подпункте 9 настоящего пункта, - с учетом прогнозных параметров инсоляции, ветровой нагрузки или напора воды. Формирование и представление данных о величине мощности генерирующего объекта, соответствующей номинальным и фактическим значениям инсоляции, ветровой нагрузки и напора воды, учитываемых при определении указанных показателей, осуществляются участником оптового рынка с использованием системы связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

е) в пункте 119:

абзац восьмой дополнить словами ", - в отношении договоров, указанных в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил;"

после абзаца восьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"подтверждение в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствия фактического местонахождения генерирующего объекта местонахождению, указанному в отношении данного генерирующего объекта в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, - в отношении договоров, указанных в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных коммерческим оператором оптового рынка после 1 января 2021 г.";

в абзаце девятом слова "абзацем четырнадцатым" заменить словами "абзацем пятнадцатым";

абзац шестнадцатый после слов "договорами, указанными в подпунктах 14" дополнить словами "(за исключением договоров, заключенных по результатам предусмотренных разделом XV настоящих Правил конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г.,)";

ж) в пункте 120(1):

в абзаце втором слова "произведению 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе проекта строительства генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) такого генерирующего объекта" заменить словами "базовому размеру неустойки, определяемому в соответствии с настоящим пунктом";

в абзаце четвертом слова "периода, указанного в абзаце третьем настоящего пункта," заменить словами "12 месяцев с этой даты";

в абзаце пятом:

слова "(дополнительно к обеспечению исполнения обязательств, представленному в соответствии с пунктом 204 настоящих Правил) в размере не менее произведения 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе проекта по строительству генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) такого генерирующего объекта" заменить словами "(дополнительно к обеспечению исполнения обязательств, представленному в соответствии с положениями настоящих Правил) в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом";

слова "произведению 0,1, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе проекта строительства генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) такого генерирующего объекта" заменить словами "удвоенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом";

в абзаце седьмом слова "периода, указанного в абзаце шестом настоящего пункта," заменить словами "24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности";

абзац десятый заменить текстом следующего содержания:

"Базовый размер неустойки в отношении генерирующего объекта для целей настоящего пункта и раздела XV настоящих Правил равен:

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам отбора проектов, проведенного до 1 января 2021 г., - произведению 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной при отборе проекта по строительству генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) этого генерирующего объекта;

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам отбора проектов, проведенного после 1 января 2021 г., - производству 0,3, предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 202(1) настоящих Правил для конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по итогам которого был отобран соответствующий генерирующий объект (при определении базового размера неустойки для целей пункта 204(1) настоящих Правил - предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной для конкурсного отбора, в котором участвует проект по строительству соответствующего генерирующего объекта), и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам отбора проектов (при определении базового размера неустойки для целей пункта 204(1) настоящих Правил - значения, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке на участие в отборе проектов).

Размер неустойки подлежит уменьшению на сумму рассчитанных в отношении генерирующего объекта штрафов, предусмотренных соответствующими договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.";

з) в пункте 121:

в абзаце шестом слова "а также по договорам, указанным в подпунктах 7, 11 и 14 пункта 4 настоящих Правил" заменить словами "по договорам, указанным в подпунктах 7 и 11 пункта 4 настоящих Правил, а также по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам предусмотренных разделом XV настоящих Правил конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г.";

после абзаца шестого дополнить абзацами следующего содержания:

"В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам предусмотренных разделом XV настоящих Правил конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г., меньше минимального объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил, поставщик в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между указанным минимальным объемом и предельным объемом поставки мощности, рассчитанной исходя из расчетной цены мощности, определяемой в целях расчета штрафа в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке исходя из:

условия поставки по соответствующим договорам мощности данного генерирующего объекта в объеме, равном минимальному объему мощности, определенному в его отношении в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил;

объема производства электрической энергии, равного годовому объему производства электрической энергии, определенному в отношении данного генерирующего объекта в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил.";

и) пункт 152 дополнить абзацем следующего содержания:

"Предусмотренное настоящим пунктом управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей осуществляется с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с абзацем двадцать восьмым пункта 214 настоящих Правил.";

к) в пункте 195:

в подпунктах 1 и 2 слова "объект - электростанция, функционирующая" заменить словами "объект, функционирующий";

в подпункте 3 слова "25 МВт" заменить словами "50 МВт";

л) в абзаце первом пункта 196 слова "(в 2020 году - не позднее 20 декабря). По результатам отбора проектов" заменить словами "(в 2020 году - не позднее 20 декабря, в 2021 году - не позднее 4 сентября), за исключением случаев, предусмотренных пунктом 203 настоящих Правил. По результатам отбора проектов, проведенного до 1 января 2021 г.,";

м) дополнить пунктом 196(1) следующего содержания:

"196(1). Начиная с 2021 года отборы проектов проводятся отдельно в отношении каждого из видов генерирующих объектов, указанных в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, с датами начала поставки мощности генерирующих объектов, отобранных по их итогам, в период с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2035 г.

Отборы проектов по строительству генерирующих объектов, указанных в подпункте 1 пункта 195 настоящих Правил, проводятся на каждый год из числа 5 календарных лет, следующих за годом, в котором проводится отбор, и входящих в период с 2023 по 2035 год.

Отборы проектов по строительству генерирующих объектов, указанных в подпункте 2 пункта 195 настоящих Правил, проводятся на каждый год из числа 6 календарных лет, следующих за годом, в котором проводится отбор, и входящих в период с 2025 по 2035 год.

Отборы проектов по строительству генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил, проводятся на каждый год из периода с 3-го по 7-й календарный год, следующих за годом, в котором проводится отбор, и входящих в период с 2025 по 2035 год.

По результатам каждого из отборов проектов в отношении отобранных проектов (генерирующих объектов) заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с датой начала поставки

мощности, соответствующей предполагаемой дате начала поставки мощности, определяемой в соответствии с пунктом 204(1) настоящих Правил.";

н) абзац первый пункта 198 изложить в следующей редакции:

"198. На отбор проектов может быть заявлен только проект по строительству на территориях ценовых зон оптового рынка генерирующего объекта, представляющего собой электростанцию или иной технологически обособленный для процесса производства электроэнергии объект генерации, прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности. Не допускается участие в отборе проектов генерирующего объекта, отобранного по результатам проведенного ранее конкурентного отбора мощности или отбора проектов.";

о) абзац первый пункта 199 заменить текстом следующего содержания:

"199. Действие настоящего пункта распространяется только на отборы проектов, проводимые до 1 января 2021 г.

Для каждого года, с которого будет осуществляться поставка мощности по результатам текущего отбора проектов, и по каждому виду генерирующих объектов, предусмотренному подпунктами 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, определяется совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, который требуется отобрать в ходе текущего отбора проектов для поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов соответствующего вида, период поставки мощности по которым начинается в соответствующем году (далее - плановый объем необходимой к отбору мощности).";

п) в пункте 200:

абзац первый после слов "При отборе проектов" дополнить словами ", проводимом до 1 января 2021 г.",;

абзац второй после слов "для каждого календарного года" дополнить

словами ", до 2024 года включительно";

дополнить абзацами следующего содержания:

"Для проведения после 1 января 2021 г. отборов проектов на 2023 - 2035 годы Правительством Российской Федерации для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, для каждого календарного года, с 2023 года по 2035 год, устанавливаются:

базовая предельная величина годового объема поддержки (в ценах 2021 года) использования возобновляемых источников энергии генерирующими объектами, проекты по строительству которых будут отобраны по итогам проводимых после 1 января 2021 г. конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

базовая предельная величина показателя эффективности генерирующего объекта;

максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности.

В отношении каждого года из числа лет, на которые осуществляется отбор проектов, проводимый после 1 января 2021 г., в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяются:

для каждой ценовой зоны оптового рынка - расчетные величины, отражающие среднее значение цен продажи электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в этой ценовой зоне оптового рынка, за 12-месячный период, заканчивающийся месяцем, предшествующим месяцу, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное пунктом 202(1) настоящих Правил опубликование информации для проведения этого отбора проектов (далее в настоящем разделе - средняя цена электрической энергии);

размер средств поддержки использования возобновляемых

источников энергии для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, равный определенной в отношении этих года и вида генерирующих объектов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, предельной величине годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии, уменьшенной на часть предельной величины годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии, выбранную на ранее проведенных отборах.

Часть предельной величины годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии, выбранная на ранее проведенных отборах, рассчитывается для соответствующего года и для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как сумма произведений следующих величин, определенных для всех генерирующих объектов соответствующего вида, проекты по строительству которых были отобраны по итогам ранее проведенных отборов на соответствующий год, заключенные в отношении которых договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, действуют на 1-е число месяца, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное пунктом 202(1) настоящих Правил опубликование информации для проведения текущего отбора проектов:

планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заключенных в отношении этого объекта договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

разности проиндексированной величины показателя эффективности генерирующего объекта, указанной в заключенных в отношении этого генерирующего объекта договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и средней

цены электрической энергии, определенной в соответствии с настоящим пунктом для ценовой зоны, к которой отнесена территория, указанная в этих договорах в качестве планируемого местонахождения генерирующего объекта.

Показатель эффективности генерирующего объекта индексируется с 1 января года, в котором проводился отбор проектов, по итогам которого отобран данный генерирующий объект, до 1 января года, в котором проводится текущий отбор проектов. Указанная индексация осуществляется в соответствии со значениями индексов потребительских цен, определяемыми и публикуемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.";

р) пункт 201 дополнить словами "до 2035 года включительно, а также целевые показатели экспорта промышленной продукции (основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы, сырье и комплектующие) для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств (далее - целевой показатель экспорта), для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, для каждого календарного года, с 2025 по 2035 год";

с) в пункте 202 слова "В порядке" заменить словами "Для отборов проектов, проводимых до 1 января 2021 г., в порядке";

т) дополнить пунктом 202(1) следующего содержания:

"202(1). Для отборов проектов, проводимых после 1 января 2021 г., в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 90 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, коммерческий оператор оптового рынка на официальном сайте в сети Интернет в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, и каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных

генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов, публикует следующую информацию:

- 1) целевой показатель локализации;
 - 2) целевой показатель экспорта (публикуется только при проведении отборов проектов на годы, входящие в период с 2025 по 2035 год);
 - 3) требования, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию заявок на участие в отборе проектов, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и период их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней, если иная длительность периода представления заявок не установлена договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений пункта 205(1) настоящих Правил;
 - 4) размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии, определенный в соответствии с пунктом 200 настоящих Правил;
 - 5) предельная величина показателя эффективности, определенная исходя из базовой предельной величины показателя эффективности в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;
 - 6) максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности;
 - 7) средние цены электрической энергии, определенные в соответствии с пунктом 200 настоящих Правил;
 - 8) виды генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов будет проводиться с учетом положений пункта 205(1) настоящих Правил;
 - 9) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";
- у) в пункте 203:

абзац первый:

после слов "подпунктом 4 пункта 202" дополнить словами "и подпунктом 3 пункта 202(1)";

дополнить словами ", за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом";

в абзаце втором слова "(позднее 1 декабря - для отбора, проводимого в 2020 году)" заменить словами "(позднее 1 декабря - для отбора, проводимого в 2020 году, позднее 14 августа - для отбора, проводимого в 2021 году), за исключением предусмотренных настоящим пунктом случаев";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Если акты Правительства Российской Федерации, вступившие в силу после опубликования в соответствии с пунктом 202(1) настоящих Правил информации, предусматривают изменения значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) требований, опубликованных в соответствии с подпунктом 3 пункта 202(1) настоящих Правил, коммерческий оператор оптового рынка повторно публикует указанную в пункте 202(1) настоящих Правил информацию с указанием изменившихся значений в течение 5 рабочих дней после вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. Если указанные акты Правительства Российской Федерации вступили в силу менее чем за 45 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то определяется новая дата окончания подачи заявок на участие в отборе проектов, при этом она не может наступить ранее чем через 50 дней и позднее чем через 70 дней с даты вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации.";

ф) пункт 204 изложить в следующей редакции:

"204. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., в течение срока подачи заявок на отбор проектов, установленного коммерческим оператором оптового рынка, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют коммерческому

оператору оптового рынка заявки на участие в отборе проектов. Заявка на участие в указанном отборе проектов должна содержать следующую информацию:

- 1) предлагаемый способ и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов;
- 2) данные о подавшем заявку участнике оптового рынка, состав, форма и сроки представления которых определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- 3) наименование проекта;
- 4) наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;
- 5) указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- 6) предполагаемые год и месяц начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года начала поставки мощности, указанного в заявке);
- 7) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;
- 8) вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной пунктом 195 настоящих Правил;
- 9) указание на планируемое местонахождение соответствующего генерирующего объекта;

10) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, включающая плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям;

11) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования.

12) заверение в том, что участник оптового рынка, подавший заявку, на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем - десятом пункта 197 настоящих Правил.";

х) дополнить пунктом 204(1) следующего содержания:

"204(1). Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021, в течение срока подачи заявок на участие в отборе проектов, установленного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют коммерческому оператору оптового рынка заявки на участие в отборе проектов. Заявка на участие в указанном отборе проектов может быть подана организацией при условии заключения такой организацией всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также при условии обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, в подтвержденном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка размере, составляющем не менее совокупного базового размера неустойки, определенного в соответствии с пунктом 120(1) настоящих Правил в отношении всех генерирующих объектов, в отношении которых данным участником поданы заявки на участие в соответствующем отборе проектов. Заявка на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., должна содержать следующую информацию:

1) информация об участнике оптового рынка и генерирующем объекте, строительство которого предусмотрено проектом, включая:

данные о подавшем заявку участнике оптового рынка;

заверение в том, что участник оптового рынка, подавший заявку, на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем - десятом пункта 197 настоящих Правил;

вид генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной пунктом 195 настоящих Правил;

указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

указание на ценовую зону оптового рынка и субъект Российской Федерации, на территории которого планируется строительство генерирующего объекта (планируемое местонахождение генерирующего объекта);

предполагаемые год и месяц начала поставки мощности генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года начала поставки мощности, указанного в заявке);

2) информация о стоимостных показателях проекта, исходя из которых будет производиться расчет стоимости мощности, поставляемой по договорам, заключенным по итогам отбора проектов, включая:

требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке;

показатель эффективности генерирующего объекта, определяемый как отношение требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, к плановому годовому объему производства электрической энергии;

плановый годовой объем производства электрической энергии;

3) информация об объемных показателях, исходя из которых будет определяться объем мощности, поставляемой по договорам, заключенным по итогам отбора проектов, включая плановый объем установленной мощности генерирующего объекта;

4) информация о допустимом изменении заявленных показателей при отборе проектов, включая предельный коэффициент допустимого снижения параметров проекта.";

ц) дополнить пунктом 205(1) следующего содержания:

"205(1). Для проведения отбора проектов в отношении предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил видов генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов проводится с учетом положений настоящего пункта, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка устанавливаются:

минимальная величина снижения показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в поданной на втором этапе отбора проектов заявке на участие в отборе проектов, относительно значения данного показателя, указанного в предыдущей заявке, принятой в отношении этого генерирующего объекта;

условия продления периода подачи заявок на участие в отборе проектов в зависимости от подачи заявок на втором этапе отбора проектов в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и указанных в таких заявках значений показателя эффективности генерирующего объекта.

В целях проведения отбора проектов в отношении указанных в абзаце первом настоящего пункта видов генерирующих объектов договором о присоединении к торговой системе оптового рынка также могут устанавливаться особенности порядка подачи и проверки заявок на участие в отборе проектов, а также публикации в отношении этих заявок данных, предусмотренных пунктом 209 настоящих Правил, и иной предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка дополнительной информации, необходимой для проведения такого отбора.";

ч) в пункте 206:

в абзаце первом слова "В целях проверки заявки на участие в отборе проектов устанавливается ее соответствие (несоответствие)" заменить словами "К отбору проектов принимаются заявки, соответствующие";

подпункт 1 после слов "на участие в отборе проектов" дополнить словами ", проводимом до 1 января 2021 г.,";

подпункт 3 изложить в следующей редакции:

"3) в заявке на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта гидрогенерации указан следующий плановый объем установленной мощности генерирующего объекта:

менее 25 МВт - при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.;

менее 50 МВт - при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.;

подпункт 5 изложить в следующей редакции:

"5) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., способ обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, соответствует требованиям отбора проектов, и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, подтвержденная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, составляет не менее совокупного базового размера неустойки, определенного в соответствии с пунктом 120(1) настоящих Правил в отношении всех генерирующих объектов, в отношении которых данным участником поданы заявки на участие в соответствующем отборе проектов;";

дополнить подпунктами 7 - 10 следующего содержания:

"7) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., показатель эффективности генерирующего объекта не превышает соответствующую предельную величину показателя эффективности и равен отношению указанных в заявке величин требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, и планового годового объема

производства электрической энергии;

8) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., плановый годовой объем производства электрической энергии не превышает произведение 8766, указанного в этой заявке планового объема установленной мощности и опубликованного в соответствии с пунктом 202(1) настоящих Правил максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности, установленного Правительством Российской Федерации для года, на который проводится отбор, для соответствующего вида генерирующих объектов;

9) произведение указанных в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., предельного коэффициента допустимого снижения объемных параметров и планового объема установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

10) в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., указано предусмотренное подпунктом 1 пункта 204(1) настоящих Правил заверение.";

ш) абзац второй пункта 208 изложить в следующей редакции:

"Заявки на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., поданные в отношении генерирующего объекта, могут отличаться только плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности. Заявки на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., поданные в отношении генерирующего объекта, могут отличаться только значениями показателя эффективности генерирующего объекта и требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке. При этом значение соответствующей величины в каждой последующей заявке не может превышать значение, указанное в предыдущей заявке, поданной в отношении этого генерирующего объекта. При несоответствии заявки указанному требованию заявка не принимается." ;

щ) пункты 209 и 210 изложить в следующей редакции:

"209. В отношении каждой заявки на участие в отборе проектов, соответствующей требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявки, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявке:

при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г. - вид соответствующего генерирующего объекта, плановый объем установленной мощности генерирующего объекта и плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г. предполагаемый год начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, вид генерирующего объекта, показатель эффективности генерирующего объекта и требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, а также иную информацию, предусмотренную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с пунктом 205(1) настоящих Правил.

Указанные данные публикуются обезличенно (без указания наименования и иных параметров проекта).

210. Отбор проектов проводится в 2 этапа.

На первом этапе участники оптового рынка подают заявки на участие в отборе проектов в течение 5 рабочих дней. В течение одного рабочего дня с даты окончания подачи заявок на первый этап отбора проектов коммерческий оператор оптового рынка формирует перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа. В указанный перечень включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В течение рабочего дня, следующего за днем формирования перечня проектов (генерирующих объектов), отобранных по итогам первого

этапа, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует (без указания наименования проекта) на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявках в отношении каждого отобранного по итогам первого этапа проекта (генерирующего объекта):

плановый объем установленной мощности генерирующего объекта (при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.);

требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке (при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.);

плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта (при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.);

показатель эффективности генерирующего объекта (при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.);

предполагаемый год начала поставки мощности генерирующего объекта;

вид генерирующего объекта.

На втором этапе отбора для каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам текущего отбора проектов, проекты по строительству генерирующих объектов соответствующего вида, включенные в перечень проектов (генерирующих объектов), отобранных по итогам первого этапа, в отношении которых заявлено начало поставки мощности в указанном году, отбираются в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по критерию наименьшего значения:

плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта - при проведении отбора проектов

до 1 января 2021 г.;

показателя эффективности генерирующих объектов - при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.

Если сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, и предполагают начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствующем году не превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год, то на втором этапе отбора проектов отбираются все включенные в указанный перечень проекты с началом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствующем году. Если сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, и предполагают начало поставки мощности в соответствующем году, превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год, то на втором этапе отбора проекты отбираются до наступления равенства (превышения) суммы объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны, плановому объему (над плановым объемом) необходимой к отбору мощности на соответствующий год. Если в результате сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов отобранных проектов превысила плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год более чем на 10 процентов, то из числа проектов, отобранных на втором этапе отбора, исключается в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, проект (проекты) с наибольшей (среди заявленных в отношении отобранных проектов) плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта. Предусмотренный настоящим абзацем порядок применяется исключительно при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.

При проведении отбора проектов после 1 января 2021 г. в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, включаются генерирующие объекты из числа входящих в перечень проектов (генерирующих объектов), отобранных по итогам первого этапа, начиная с тех, в отношении которых в заявках на участие в отборе проектов указано наименьшее значение показателя эффективности генерирующего объекта, и далее последовательно по мере возрастания показателя эффективности генерирующего объекта. Включение генерирующих объектов в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, продолжается до тех пор, пока сумма указанных в их отношении в заявках на участие в отборе проектов значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, не превышает величины доступной к отбору суммарной выручки, равной размеру средств поддержки использования возобновляемых источников энергии для соответствующего отбора проектов, увеличенному на сумму произведений значений плановых годовых объемов производства электрической энергии, указанных в заявках на участие в отборе проектов, поданных в отношении таких генерирующих объектов, и средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с пунктом 200 настоящих Правил для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в соответствующей заявке на участие в отборе проектов.

Перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., дополняется генерирующим объектом из числа неотобранных с наименьшим значением показателя эффективности генерирующего объекта, в случае если дополнение указанного перечня таким генерирующим объектом со значением требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, уменьшенным с применением указанного в отношении его в заявке на участие в отборе проектов предельного коэффициента допустимого снижения параметров, не приводит к превышению величины доступной к отбору суммарной выручки, увеличенной на произведение средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с пунктом 200

настоящих Правил для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в заявке на участие в отборе проектов в отношении такого генерирующего объекта, и указанных в этой заявке значений планового годового объема производства электрической энергии и предельного коэффициента допустимого снижения параметров. При этом для такого генерирующего объекта, дополнительно включенного в указанный перечень, рассчитывается коэффициент снижения параметров проекта, определяемый как отношение величины доступной к отбору суммарной выручки, уменьшенной на сумму значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, всех отобранных на втором этапе генерирующих объектов без учета дополнительно включенного в перечень, к требуемой сумме годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень.";

ы) абзац второй пункта 211 после слов "Если по результатам" дополнить словами "проводимого до 1 января 2021 г.";

э) пункт 212 изложить в следующей редакции:

"212. По результатам отбора проектов коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется перечень отобранных проектов, в котором в отношении каждого проекта указываются следующие данные из поданной в его отношении заявки на участие в отборе проектов, в соответствии с которой данный проект был отобран (либо величины, определенные исходя из данных, указанных в заявке):

- 1) наименование участника оптового рынка;
- 2) наименование проекта (по результатам отбора проектов, проводимого до 1 января 2021 г.) или указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта (по результатам отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г.);

- 3) вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной пунктом 195 настоящих Правил;
- 4) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., в соответствии с пунктом 210 настоящих Правил, плановый объем установленной мощности принимается равным произведению планового объема установленной мощности, указанного в отношении такого объекта в заявке на участие в отборе проектов, и коэффициента снижения параметров проекта, определенного в соответствии с пунктом 210 настоящих Правил);
- 5) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта (по результатам отбора проектов, проводимого до 1 января 2021 г.) или показатель эффективности генерирующего объекта (по результатам отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г.);
- 6) предполагаемые год и месяц начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта;
- 7) для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., - плановый годовой объем производства электрической энергии (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., в соответствии с пунктом 210 настоящих Правил, плановый годовой объем производства электрической энергии принимается равным произведению планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении такого объекта в заявке на участие в отборе проектов, и коэффициента снижения параметров проекта, определенного для такого объекта в соответствии с пунктом 210 настоящих Правил);
- 8) для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., - диапазон значений установленной мощности, наибольшее значение которого равно плановому объему установленной мощности (с учетом

особенностей, предусмотренных подпунктом 4 настоящего пункта), а наименьшее значение равно минимальному объему мощности, определяемому как отношение планового годового объема производства электрической энергии (с учетом особенностей, предусмотренных подпунктом 4 настоящего пункта) к производству 8766 и максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности, установленного Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов;

9) для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., - планируемое местонахождение генерирующего объекта.";

ю) в пункте 214:

в абзаце двадцать пятом:

слова "в абзацах втором и семнадцатом" заменить словами "в абзацах втором, семнадцатом, двадцать седьмом и двадцать восьмом";

после слов "новыми проектами" дополнить словами ", об изменении планируемого местонахождения генерирующего объекта";

дополнить абзацами следующего содержания:

"Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам отбора проектов, проведенного после 1 января 2021 г., вправе не позднее чем за 24 месяца до указанной в таких договорах даты начала поставки мощности в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, однократно изменить планируемое местонахождение генерирующего объекта в границах ценовой зоны оптового рынка. По истечении указанного срока изменение в таких договорах планируемого местонахождения генерирующего объекта относительно указанного в его отношении в заявке на участие в отборе проектов не допускается. Если указанное право на изменение планируемого местонахождения генерирующего объекта было реализовано поставщиком позднее чем за 60 месяцев до указанной в соответствующих договорах даты начала поставки мощности,

управление технологическим режимом работы этого генерирующего объекта осуществляется системным оператором с учетом положений договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, устанавливающих приоритет снижения выработки электрической энергии либо отключения таких генерирующих объектов в целях соблюдения нормативов функционирования Единой энергетической системы России и качества электрической энергии.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам отбора проектов, проведенного после 1 января 2021 г., вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, изменить указанные в этих договорах объемы установленной мощности генерирующих объектов, в том числе после начала поставки мощности по указанным договорам, с соблюдением условия, что объем установленной мощности генерирующего объекта по итогам такого изменения не может быть меньше минимального объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил, и не может превышать увеличенный на 25 процентов плановый объем установленной мощности, определенный по итогам отбора проектов в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил. Объем установленной мощности генерирующего объекта гидрогенерации по итогам предусмотренного настоящим абзацем изменения должен быть менее 50 МВт." ;

я) в пункте 214(1):

после слов "подпунктом 12 пункта 204" дополнить словами "и пунктом 204(1)";

слова "произведению 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе этого проекта, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) соответствующего генерирующего объекта" заменить словами "базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с пунктом 120(1) настоящих Правил".

2. В Правилах определения цены на мощность генерирующих объектов,

функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. N 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 23, ст. 2909; 2017, N 11, ст. 1558; 2018, N 41, ст. 6241; 2020, N 11, ст. 1559):

а) в пункте 3:

в подпунктах "а" и "б" слова "объект - электростанция, функционирующая" заменить словами "объект, функционирующий", слова "соответствующая категории" заменить словами "соответствующий категории";

в подпункте "в" слова "объект - электростанция установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующая на основе использования энергии потоков воды, соответствующая" заменить словами "объект установленной мощностью менее 50 МВт, функционирующий на основе использования энергии потоков воды, соответствующий";

б) в пункте 4:

абзац первый после слов "пункта 3 настоящих Правил" дополнить словами ", отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 года";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Цена на мощность генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 3 настоящих Правил, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г., определяется в соответствии с разделом IV настоящих Правил."

в) наименование раздела II после слов "цены на мощность" дополнить

словами "отобранных до 1 января 2021 г.";

г) абзац первый пункта 5 после слов "пункта 3 настоящих Правил" дополнить словами ", отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г.";

д) дополнить разделом IV следующего содержания:

"IV. Определение цены на мощность отобранных после 1 января 2021 г. генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, за исключением генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления

26. Цена на мощность генерирующего объекта, относящегося к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 3 настоящих Правил, отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г. (далее в настоящем разделе - генерирующий объект), определяется исходя из условия получения поставщиком в отношении генерирующего объекта подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств, размер которой рассчитывается в соответствии с настоящим разделом исходя из параметров, определенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по итогам которого соответствующий генерирующий объект был отобран, и указанных в договоре о предоставлении мощности.

Цена на мощность генерирующего объекта в месяце m равна производству:

отношения подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств, определенной в отношении этого генерирующего объекта, к объему мощности, который был бы поставлен на оптовый рынок в случае выполнения поставщиком всех

условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии;

коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, определяемого в соответствии с пунктом 28 настоящих Правил;

коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя экспорта промышленной продукции (основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы, сырье и комплектующие) для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств (далее соответственно - коэффициент выполнения требований по экспорту, целевой показатель экспорта), определяемого в соответствии с пунктом 29 настоящих Правил;

коэффициента, отражающего изменение нелокализованной части капитальных затрат, определяемого в соответствии с пунктом 30 настоящих Правил.

27. Подлежащая компенсации за счет платы за мощность в месяце m часть требуемой суммы средств в отношении генерирующего объекта (ЧТС $_m$) определяется для каждого месяца поставки мощности по договору о предоставлении мощности по формуле:

$$\text{ЧТС}_m = (\text{Пэфф} \times \Pi_{j-Y_{\text{ом}}}^{i-1} \text{ИПЦ}_j - \text{Црсв, уч}) \times V_m^{Y^m} / (\text{ИПЦ}_{\text{план}})^{(i-Y^s)},$$

где:

m - порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта;

Пэфф - указанный в договорах о предоставлении мощности показатель эффективности генерирующего объекта, определенный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

ИПЦ_j - определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен за период с 1 января года j до 1 января года j + 1;

Уопв - календарный год проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по итогам которого отобран генерирующий объект;

i - календарный год, в который входит месяц m;

Црsv, уч - рассчитанная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка величина, отражающая средневзвешенное значение цен на электрическую энергию, исходя из которых в месяце m и предшествующих ему месяцах производился расчет стоимости электрической энергии, продаваемой по итогам конкурентного отбора на сутки вперед, в объемах, учтенных при определении в соответствии с пунктом 31 настоящих Правил

величины V_m^{yc} ;

V_m^{yc} - учитываемый при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств в месяце m объем электрической энергии, определяемый в соответствии с пунктом 31 настоящих Правил;

ИПЦплан - плановый уровень инфляции, принимаемый равным 1,04;

YS - календарный год, в котором согласно соответствующим договорам о предоставлении мощности предусматривается начало поставки мощности генерирующего объекта.

В целях применения норм настоящего раздела под первым месяцем поставки мощности генерирующего объекта (m = 1) понимается месяц, на который приходится дата начала поставки мощности этого генерирующего объекта, указанная в соответствующих договорах о предоставлении мощности.

28. Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя

степени локализации, определяется в следующем порядке:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, превышает или равна значению целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации (далее в настоящем разделе - целевой показатель локализации) в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности;

0,15 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности;

0,25 - для генерирующего объекта ветровой генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов ветровой генерации и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности;

0,25 - для генерирующего объекта гидрогенерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов гидрогенерации и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности.

29. Коэффициент выполнения требований по экспорту равен:

1 - для генерирующего объекта, в случае если в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, целевой показатель экспорта не устанавливался;

1 - для генерирующего объекта, значение показателя экспорта по которому, определенное в соответствии с Правилами квалификации, превышает или равно значению целевого показателя экспорта в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности;

значению коэффициента несоблюдения требований по экспорту, определяемому в соответствии с настоящим пунктом для генерирующего объекта исходя из его вида, предусмотренного пунктом 3 настоящих Правил, и года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности, - для генерирующего объекта, значение показателя экспорта по которому, определенное в соответствии с Правилами квалификации, ниже целевого показателя экспорта, установленного Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности. Указанный коэффициент применяется до календарного месяца, в котором суммарная за период поставки мощности величина разности между подлежащей компенсации за счет платы за мощность в месяце t частью требуемой суммы средств в отношении генерирующего объекта, определенной для соответствующего месяца поставки мощности по договору о предоставлении мощности в соответствии с пунктом 27 настоящих Правил с применением коэффициента выполнения требований по экспорту, равным 1, и подлежащей компенсации за счет платы за мощность в месяце t частью требуемой суммы средств в отношении генерирующего объекта, определенной для соответствующего месяца поставки мощности по договору о предоставлении мощности в соответствии с пунктом 27 настоящих

Правил с применением коэффициента выполнения требований по экспорту, равным коэффициенту несоблюдения требований по экспорту, двукратно превысит объем экспортных обязательств по генерирующему объекту, определенный в установленном Правилами квалификации порядке исходя из указанного в договоре о предоставлении мощности показателя эффективности генерирующего объекта, определенного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности, значения удельных эксплуатационных затрат и целевого показателя экспорта, установленных Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности.

1 - для генерирующего объекта, значение показателя экспорта по которому, определенное в соответствии с Правилами квалификации, ниже целевого показателя экспорта, установленного Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности, начиная с календарного месяца, в котором зафиксировано превышение, указанное в абзаце третьем настоящего пункта.

Устанавливаются следующие значения коэффициента несоблюдения требований по экспорту:

0,98 - для генерирующих объектов гидрогенерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан год из периода, начинающегося с 2025 до 2030 года включительно;

0,95 - для генерирующих объектов гидрогенерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан год из периода, начинающегося с 2031 и до 2035 года включительно;

0,9 - для генерирующих объектов солнечной генерации и генерирующих объектов ветровой генерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан год из периода, начинающегося с 2025 и до 2029 года включительно;

0,79 - для генерирующих объектов солнечной генерации и генерирующих объектов ветровой генерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан год из периода, начинающегося с 2030 и до 2032 года включительно;

0,67 - для генерирующих объектов солнечной генерации и генерирующих объектов ветровой генерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан год из периода, начинающегося с 2033 и до 2035 года включительно.

30. Коэффициент, отражающий изменение не локализованной части капитальных затрат (ККЗ), определяется:

равным 1, если значение коэффициента, определенного в отношении генерирующего объекта и отражающего изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю (ККР), рассчитанного в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, не менее 0,7 и не более 1,3;

равным 1, если значение коэффициента ККР превышает 1,3 и отношение значения коэффициента ККР к значению коэффициента, отражающего динамику индекса потребительских цен (КИПЦ),

рассчитанному в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, не превышает 1,25;

во всех иных случаях - по формуле:

$$K_{\text{КЗ}} = 0,2 + 0,8 \times \frac{(K_{\text{локал}} \times K_{\text{ИПЦ}} + (1 - K_{\text{локал}}) \times \text{ККР})}{K_{\text{ИПЦ}}},$$

где:

Клокал - коэффициент, определяемый как отношение величины целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации в отношении вида генерирующих объектов из числа предусмотренных подпунктами "а" - "в" пункта 3 настоящих Правил, к которому относится данный генерирующий объект, и в отношении года, в котором согласно соответствующим договорам о предоставлении мощности предусматривается начало поставки мощности генерирующего объекта, к величине суммарного вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования возобновляемого источника энергии, определенного для генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего года согласно Правилам квалификации.

Коэффициент, отражающий изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю, определяется по формуле:

$$ККР = \frac{КР^{ИНВ}}{0,5 \times (КР_{опт}^{долл} + К_{опт}^{евро})},$$

где:

КРИНВ - среднее значение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю за инвестиционный период генерирующего объекта;

$КР_{опт}^{долл}$ - значение курса доллара США по отношению к рублю, установленного Центральным банком Российской Федерации для каждого из дней календарного месяца, предшествующего месяцу, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное пунктом 202(1) Правил оптового рынка опубликование информации для проведения отбора, по результатам которого отобран генерирующий

объект;

$KP_{опт}^{евро}$ - значение курса евро по отношению к рублю, установленного Центральным банком Российской Федерации для каждого из дней календарного месяца, предшествующего месяцу, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное пунктом 202(1) Правил оптового рынка опубликование информации для проведения отбора, по результатам которого отобран генерирующий объект.

Среднее значение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю за инвестиционный период генерирующего объекта (КРИНВ) определяется по формуле:

$$KP_{ИНВ} = \frac{\sum_{д \in ИП} KP_{д}^{долл} + \sum_{д \in ИП} KP_{д}^{евро}}{2 \times ДИП},$$

где:

д - день, входящий в инвестиционный период;

ип - инвестиционный период генерирующего объекта, в качестве которого принимается:

период, длительность которого составляет 6 месяцев и который начинается с 1-го числа месяца, начинающегося за 12 месяцев до даты начала поставки мощности генерирующего объекта, указанной в соответствующих договорах о предоставлении мощности, - для генерирующего объекта солнечной генерации;

период, длительность которого составляет 12 месяцев и который начинается с 1-го числа месяца, начинающегося за 18 месяцев до даты начала поставки мощности генерирующего объекта, указанной в соответствующих договорах о предоставлении мощности, - для генерирующего объекта ветровой генерации;

период, длительность которого составляет 36 месяцев и который начинается с 1-го числа месяца, начинающегося за 42 месяца до даты начала поставки мощности генерирующего объекта, указанной в

соответствующих договорах о предоставлении мощности, - для генерирующего объекта гидрогенерации;

$KP_{\text{л}}^{\text{долл}}$ - курс доллара США по отношению к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период;

$KP_{\text{л}}^{\text{евро}}$ - курс евро по отношению к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период;

ДИП - количество дней в указанном инвестиционном периоде.

Коэффициент, отражающий динамику индекса потребительских цен, определяется по формуле:

$$K_{\text{инц}} = \prod_{j=Y}^{YS-1} \text{ИПЦ}_j.$$

31. Учитываемый при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств в месяце m объем электрической энергии ($V_m^{\text{уч}}$) рассчитывается по формуле:

$$V_m^{\text{уч}} = \min \left\{ V_m^{\text{план}}; \max \left\{ 0; K_m \times \sum_{i=ms}^m V_i^{\text{факт}} - \sum_{i=ms}^{m-1} V_i^{\text{план}} \right\} \right\},$$

где:

$V_m^{\text{план}} (V_i^{\text{план}})$ - плановый объем поставки электрической энергии для месяца m (i), определеннй в соответствии с пунктом 32 настоящих Правил;

ms - более поздний из следующих месяцев:

первый месяц поставки мощности генерирующего объекта ($m = 1$);

месяц, в котором определяемй в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка предельный объем поставки мощности генерирующего объекта по соответствующим договорам о предоставлении мощности впервые превысил нулевое

значение;

$V_i^{\text{факт}}$ - фактический объем электрической энергии, поставленный с использованием генерирующего объекта за месяц i ;

K_m - коэффициент допустимого отклонения от плана, определяемый следующим образом:

$$K_m = \begin{cases} \frac{200 - m}{130}, & \text{если } m \leq 60 \\ \frac{1830 - m}{1650}, & \text{если } m > 60. \end{cases}$$

32. Плановый объем поставки электрической энергии в месяце m ($V_m^{\text{план}}$) определяется для генерирующего объекта как произведение указанного в отношении генерирующего объекта в соответствующих договорах о предоставлении мощности планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и коэффициента распределения по месяцам плановой годовой выработки электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, для соответствующего месяца.

Коэффициент распределения по месяцам плановой годовой выработки электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется исходя из информации, ежегодно представляемой поставщиком в соответствии с настоящим пунктом, для каждого месяца периода, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и который начинается с календарного месяца, соответствующего первому месяцу ($m = 1$).

Не позднее 30 дней до начала указанного периода поставщик в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе

оптового рынка, направляет в организацию коммерческой инфраструктуры информацию о значениях коэффициента распределения по месяцам плановой годовой выработки электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, для каждого месяца такого периода.

Представленные поставщиком значения коэффициента распределения по месяцам плановой годовой выработки электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, должны удовлетворять следующим требованиям:

сумма всех 12 значений должна быть равна 1;

каждое из значений не должно превышать рассчитанную исходя из параметров, указанных в договоре о предоставлении мощности, величину, равную произведению количества часов в соответствующем месяце, значения установленной мощности и максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности данного генерирующего объекта, деленному на плановый годовой объем выработки электрической энергии.

При отсутствии указанной информации или ее несоответствии требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка значения коэффициентов распределения по месяцам плановой годовой выработки электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого месяца указанного периода принимается равным $1/12$.";

е) пункт 1 приложения N 1 к указанным Правилам после слов "платы за мощность" дополнить словами "отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г.",;

ж) пункт 1 приложения N 2 к указанным Правилам после слов "цены на

мощность" дополнить словами "отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г.,".